ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

1704-000-ООС2

Том 6.2

2026

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
_____ А.В. Палий
«____» _____ 2026 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
_____ С.Н. Бышов
«____» _____ 2026 г.

Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

1704-000-ООС2

Том 6.2

Начальник управления инжиниринга бурения **М.Ф. Ахметов**

Главный инженер проекта **С.Г. Казаков**

2026

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
1704-000-ООС2-С	Содержание тома 6.2	
1704-000-СП	Состав проектной документации	
1704-000-ООС2	Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1704-000-ООС2-С		
Разраб.		Разина				Содержание тома 6.2	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Н.контр.		Поликашина					ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		

Приложение А

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Источник выбросов:

Источник: 1

Источник выделений: CATERPILLAR C18 (период бурения). Расчет выполнен на 1 агрегат

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,1213782	0,427904	0,0	0,1213782	0,427904
0304	Азот (II) оксид	0,0197240	0,069534	0,0	0,0197240	0,069534
0328	Углерод (Сажа)	0,0056444	0,019103	0,0	0,0056444	0,019103
0330	Сера диоксид	0,0474133	0,167150	0,0	0,0474133	0,167150
0337	Углерод оксид	0,1224844	0,434590	0,0	0,1224844	0,434590
0703	Бенз/а/пирен	0,000000135	0,000000525	0,0	0,000000135	0,000000525
1325	Формальдегид	0,0013547	0,004776	0,0	0,0013547	0,004776
2732	Керосин	0,0327378	0,114617	0,0	0,0327378	0,114617

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0,8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i=(1/3600) \cdot e_i \cdot P_э/X_i$ (1)

Валовый выброс (W_i)

$W_i=(1/1000) \cdot q_i \cdot G_т/X_i$ (2)

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i=M_i \cdot (1-f/100)$

Валовый выброс (W_i)

$W_i=W_i \cdot (1-f/100)$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=142,24 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=33,43 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 2; X_{NOx}= 2,5; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 3,5.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота	Керосин	Углерод	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен

	NOx		(Сажа)			
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=239,1 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0,82593$ м^3/с (Приложение)

Суммарное количество выбросов от Caterpillar C18
Источник № 1 (в соответствии с Приложением Б)

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/период)*
0301	Азота диоксид	0,2427564	0,855808
0304	Азот (II) оксид	0,0394480	0,139068
0328	Углерод (Сажа)	0,0112888	0,038206
0330	Сера диоксид	0,0948266	0,334300
0337	Углерод оксид	0,2449688	0,869180
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000001
1325	Формальдегид	0,0027094	0,009552
2732	Керосин	0,0654756	0,229234

Источник выбросов:
Источник: 2
Источник выделений: CATERPILLAR 3512 (период бурения). Расчет выполнен на 1 агрегат.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,1740800	0,335680	0,0	0,1740800	0,335680
0304	Азот (II) оксид	0,0282880	0,054548	0,0	0,0282880	0,054548
0328	Углерод (Сажа)	0,0080952	0,014986	0,0	0,0080952	0,014986
0330	Сера диоксид	0,0680000	0,131125	0,0	0,0680000	0,131125
0337	Углерод оксид	0,1756667	0,340925	0,0	0,1756667	0,340925
0703	Бенз/а/пирен	0,000000194	0,000000412	0,0	0,000000194	0,000000412
1325	Формальдегид	0,0019429	0,003746	0,0	0,0019429	0,003746
2732	Керосин	0,0469524	0,089914	0,0	0,0469524	0,089914

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=204 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=26,225 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 2; X_{NOx}= 2,5; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 3,5.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=245,25 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 1{,}215013$ м^3/с (Приложение)

Суммарное количество выбросов от Caterpillar 3512
Источник № 2 (в соответствии с Приложением Б)

Код в-ва	***Название вещества***	***Макс. выброс (г/с)***	***Валовый выброс (т/период)***
0301	Азота диоксид	0,3481600	0,671360
0304	Азот (II) оксид	0,0565760	0,109096
0328	Углерод (Сажа)	0,0161904	0,029972
0330	Сера диоксид	0,1360000	0,262250
0337	Углерод оксид	0,3513334	0,681850
0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000001
1325	Формальдегид	0,0038858	0,007492
2732	Керосин	0,0939048	0,179828

Источник выбросов:
Источник: 3
Источник выделений: CATERPILLAR C15(период бурения).

Результаты расчетов

Код	**Название вещества**	**Без учёта газоочистки.**		**Газооч.**	**С учётом газоочистки**	
		г/с	**т/год**	**%**	**г/с**	**т/год**
0301	Азота диоксид	0,0659200	0,228691	0,0	0,0659200	0,228691
0304	Азот (II) оксид	0,0107120	0,037162	0,0	0,0107120	0,037162
0328	Углерод (Сажа)	0,0040000	0,014246	0,0	0,0040000	0,014246
0330	Сера диоксид	0,0220000	0,074790	0,0	0,0220000	0,074790
0337	Углерод оксид	0,0720000	0,249300	0,0	0,0720000	0,249300
0703	Бенз/а/пирен	0,000000074	0,000000261	0,0	0,000000074	0,000000261
1325	Формальдегид	0,0008571	0,002849	0,0	0,0008571	0,002849
2732	Керосин	0,0205714	0,071229	0,0	0,0205714	0,071229

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=72 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=16,62 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 2; X_{NOx}= 2,5; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 3,5.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7,2	10,3	3,6	0,7	1,1	0,15	0,000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4,5	0,6	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя

$b_э$=234,78 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))$ =0,410521 м^3/с (Приложение)

Источник выбросов:
Источник: 4
Источник выделений: CATERPILLAR C15 (период бурения).

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,0931840	0,375424	0,0	0,0931840	0,375424
0304	Азот (II) оксид	0,0151424	0,061006	0,0	0,0151424	0,061006
0328	Углерод (Сажа)	0,0043333	0,016760	0,0	0,0043333	0,016760
0330	Сера диоксид	0,0364000	0,146650	0,0	0,0364000	0,146650
0337	Углерод оксид	0,0940333	0,381290	0,0	0,0940333	0,381290
0703	Бенз/а/пирен	0,000000104	0,000000461	0,0	0,000000104	0,000000461
1325	Формальдегид	0,0010400	0,004190	0,0	0,0010400	0,004190
2732	Керосин	0,0251333	0,100560	0,0	0,0251333	0,100560

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=109,2 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=29,33 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 2; X_{NOx}= 2,5; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 3,5.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=246 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))$ =0,652378 м^3/с (Приложение)

Источник выбросов:
Источник: 5
Источник выделений: ДВС АСДА-200Т (период освоения).

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,1602222	0,552120	0,0	0,1602222	0,552120
0304	Азот (II) оксид	0,0260361	0,089720	0,0	0,0260361	0,089720
0328	Углерод (Сажа)	0,0136111	0,048150	0,0	0,0136111	0,048150
0330	Сера диоксид	0,0213889	0,072225	0,0	0,0213889	0,072225
0337	Углерод оксид	0,1400000	0,481500	0,0	0,1400000	0,481500
0703	Бенз/а/пирен	0,000000253	0,000000883	0,0	0,000000253	0,000000883
1325	Формальдегид	0,0029167	0,009630	0,0	0,0029167	0,009630
2732	Керосин	0,0700000	0,240750	0,0	0,0700000	0,240750

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=70 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=16,05 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 1; X_{NOx}= 1; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 1.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7,2	10,3	3,6	0,7	1,1	0,15	0,000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4,5	0,6	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=273 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0{,}46409$ м^3/с (Приложение)

Источник выбросов:

Источник: 6

Источник выделений: ДВС УПА-60(двигатель ЯМЗ-238ДИ) (период освоения).

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,1098666	0,358792	0,0	0,1098666	0,358792
0304	Азот (II) оксид	0,0178533	0,058304	0,0	0,0178533	0,058304
0328	Углерод (Сажа)	0,0093333	0,031290	0,0	0,0093333	0,031290
0330	Сера диоксид	0,0146667	0,046935	0,0	0,0146667	0,046935
0337	Углерод оксид	0,0960000	0,312900	0,0	0,0960000	0,312900
0703	Бенз/а/пирен	0,000000173	0,000000574	0,0	0,000000173	0,000000574
1325	Формальдегид	0,0020000	0,006258	0,0	0,0020000	0,006258
2732	Керосин	0,0480000	0,156450	0,0	0,0480000	0,156450

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=48 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=10,43 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 1; X_{NOx}= 1; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 1.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7,2	10,3	3,6	0,7	1,1	0,15	0,000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4,5	0,6	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=258,72 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0{,}301587$ м^3/с (Приложение)

Источник выбросов:

Источник: 7

Источник выделений: ДВС АСДА-200Т (период ВМР)

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,2133334	0,524160	0,0	0,2133334	0,524160
0304	Азот (II) оксид	0,0346667	0,085176	0,0	0,0346667	0,085176
0328	Углерод (Сажа)	0,0138889	0,032760	0,0	0,0138889	0,032760
0330	Сера диоксид	0,0333333	0,081900	0,0	0,0333333	0,081900
0337	Углерод оксид	0,1722222	0,425880	0,0	0,1722222	0,425880
0703	Бенз/а/пирен	0,000000333	0,000000901	0,0	0,000000333	0,000000901
1325	Формальдегид	0,0033333	0,008190	0,0	0,0033333	0,008190
2732	Керосин	0,0805556	0,196560	0,0	0,0805556	0,196560

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0,8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i=(1/3600) \cdot e_i \cdot P_э/X_i$ (1)

Валовый выброс (W_i)

$W_i=(1/1000) \cdot q_i \cdot G_т/X_i$ (2)

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i=M_i \cdot (1-f/100)$

Валовый выброс (W_i)

$W_i=W_i \cdot (1-f/100)$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=100 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=16.38 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 1; X_{NOx}= 1; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 1.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=273 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) =0,662986$ м^3/с (Приложение)

Источник выбросов:

Источник: 7

Источник выделений: ДВС АСДА-200Т (передвижка)

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,2133334	0,174720	0,0	0,2133334	0,174720
0304	Азот (II) оксид	0,0346667	0,028392	0,0	0,0346667	0,028392
0328	Углерод (Сажа)	0,0138889	0,010920	0,0	0,0138889	0,010920
0330	Сера диоксид	0,0333333	0,027300	0,0	0,0333333	0,027300
0337	Углерод оксид	0,1722222	0,141960	0,0	0,1722222	0,141960
0703	Бенз/а/пирен	0,000000333	0,000000300	0,0	0,000000333	0,000000300
1325	Формальдегид	0,0033333	0,002730	0,0	0,0033333	0,002730
2732	Керосин	0,0805556	0,065520	0,0	0,0805556	0,065520

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=100 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=5,46 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 1; X_{NOx}= 1; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 1.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=273 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э / (1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0,662986$ м^3/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:
«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.
ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.4.56 от 24.07.2017
Copyright© 1996-2017 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: Дымовая труба котельной
Источник **8**
Источник выделения: Котлы ПКН-2С

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,1738917	0,234396
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0282574	0,038089
0328	Углерод (Сажа)	0,0605269	0,081587
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0190512	0,025680

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0337	Углерод оксид	0,2568855	0,346267
0703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,00000024296	0,00000032723
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0231035	0,031117

Исходные данные
Наименование топлива: нефть
Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.

Фактический расход топлива (B, B’)
B = 65,51 т/год
B’ = 48,6 г/с
Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла D = 1 т/ч

1. Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р$’)

$B_р = B\cdot(1-q_4/100) = 65,444$ т/год

$B_р' = B'\cdot(1-q_4/100) = 0,04855$ кг/с

Потери тепла от механической неполноты сгорания $q_4 = 0,1$ %

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)
$Q_r = 40,7$ МДж/кг

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO2}, K_{NO2}’)
Котел паровой
Фактическая паропроизводительность котла D = 1 т/ч

$K_{NO2} = K_{NO2}' = 0.01\cdot(D^{0.5})+0.1 = 0,11$ г/МДж

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок ($\beta_к$)
Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует
$\beta_к = 1$

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β_t)
Температура горячего воздуха $t_{гв} = 30$ °C

$\beta_t = 1+0.002\cdot(t_{гв}-30) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (β_a)
Котел работает в соответствии с режимной картой
$\beta_a = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β_r)
Степень рециркуляции дымовых газов r= 0 %

$\beta_r = 0.17\cdot(r^{0.5}) = 0$

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β_d)
Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону $\delta = 0$ %

$\beta_d = 0.018\cdot\delta = 0$

Выброс оксидов азота (M_{NOx}, M_{NOx}’, M_{NO}, M_{NO}’, M_{NO2}, M_{NO2}’)
kп = 0.001 (для валового)
kп = 1 (для максимально-разового)

$M_{NOx} = Bp\cdot Q_r\cdot K_{NO2}\cdot\beta_t\cdot\beta_a\cdot(1-\beta_r)\cdot(1-\beta_d)\cdot k_п = 65,44449\cdot40,7\cdot0,11\cdot1\cdot1\cdot(1-0)\cdot(1-0)\cdot0.001=0,292995$ т/год

$M_{NOx}' = Bp'\cdot Q_r\cdot K_{NO2}'\cdot\beta_t\cdot\beta_a\cdot(1-\beta_r)\cdot(1-\beta_d)\cdot k_п = 0,0485514\cdot40,7\cdot0,11\cdot1\cdot1\cdot(1-0)\cdot(1-0)=0,2173646$ г/с

$M_{NO} = 0,13\cdot M_{NOx} = 0,0380893$ т/год

M_{NO}’ = 0,13 · M_{NOx}’ = 0,0282574 г/с

M_{NO2} = 0,8 · M_{NOx} = 0,234396 т/год

M_{NO2}’ = 0,8 · M_{NOx}’ = 0,1738917 г/с

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B’)
B = 65,51 т/год
B’ = 48,6 г/с

Содержание серы в топливе на рабочую массу (S_r, S_r’)
S_r = 0,02 % (для валового)
S_r’ = 0,02 % (для максимально-разового)

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (η_{SO2}’)
Тип топлива : Мазут
η_{SO2}’ = 0,02
Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (η_{SO2}’’): 0

Выброс диоксида серы (M_{SO2}, M_{SO2}’)

$M_{SO2} = 0.02 \cdot B \cdot S_r \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') = 0,0256799$ т/год

$M_{SO2}' = 0.02 \cdot B' \cdot S_r \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') = 0,0190512$ г/с

3. Расчет выбросов оксида углерода

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B’)
B = 65,51 т/год
B’ = 48,6 г/с

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{CO})
Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3) :0,2 %
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):
Мазут. R=0.65
Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 40,7 МДж/кг (МДж/нм^3)

$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r = 5,291$ г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)
Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4) :0,1 %

Выброс оксида углерода (M_{CO}, M_{CO}’)

$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0,3462668$ т/год

$M_{CO}' = 0.001 \cdot B' \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0,2568855$ г/с

4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)

4.1. Данные для расчета количества твердых частиц

Расход натурального топлива (B, B’)
B = 65,51 т/год
B’ = 48,6 г/с
Зольность топлива на рабочую массу (A_r, A_r’)
Для валового выброса A_r = 0,09 %
Для максимально-разового выброса A_r’ = 0,09 %
Доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях $\nu_з$ = 0
Содержимое горючих в уносе $\Gamma_{ун}$ = 0 %

4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута ($M_к$, $M_к$’)

$M_к = 0.01 \cdot B \cdot (1-\nu_з) \cdot (q_{4\ уноса} \cdot Q_r/32.68) = 0,0815868$ т/год

$M_к' = 0.01 \cdot B' \cdot (1-\nu_з) \cdot (q_{4\ уноса} \cdot Q_r/32.68) = 0,0605269$ г/с

4.3. Расчет мазутной золы в пересчете на ванадий ($М_{мз}$, $М_{мз}$').

Расход натурального топлива ($В_р$, $В_р$').
В = 65,51 т/год
В' = 48,6 г/с = 0,17496 т/ч
Доля ванадия, оседающего с твердыми частицами на поверхности нагрева мазутных котлов $\nu_{ос}$ = 0,05

Степень очистки дымовых газов от мазутной золы в золоулавливающих установках $\nu_{зу}$
Общая степень улавливания твердых частиц, образующихся при сжигании мазута $\nu_{зу.общ}$ =0 %

$\nu_{зу} = 0.076 \cdot (\nu_{зу.общ})^{1.85} - 2.32 \cdot \nu_{зу.общ} = 0$ %

Коэффициент пересчета ($k_п$)
$k_п$ = 0.000001 (для валового)
$k_п$ = 0.000278 (для максимально-разового)

Расчет производился по результатам химического анализа
Фактическое содержание элемента ванадия в мазуте a_v =0,05%

Выброс мазутной золы ($М_{мз}$, $М_{мз}$')

$М_{мз} = 10000 \cdot a_v \cdot B \cdot (1-\nu_{ос}) \cdot (1-\nu_{зу}/100) \cdot k_п = 0,0311173$ т/год

$М_{мз}' = 10000 \cdot a_v \cdot B' \cdot (1-\nu_{ос}) \cdot (1-\nu_{зу}/100) \cdot k_п = 0,0231035$ г/с

5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами

Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($К_д$):
Относительная нагрузка котла Dотн = 1

$К_д = 2.6-3.2 \cdot (D_{отн}-0.5) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($К_р$)
Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %

$К_р = 4.15 \cdot 0+1 = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($К_{ст}$)
Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $К_{ст}$': 0

$К_{ст} = К_{ст}'/0.14+1 = 1$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке ($В_р$)

$В_р = В_н \cdot (1-q_4/100) = 0,0485514$ кг/с

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке ($В_н$): 0,0486 кг/с
Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 40700 кДж/кг
Объем топочной камеры ($V_т$): 1,6 м^3

$q_v = В_р \cdot Q_г / V_т = 0,0485514 \cdot 40700/1,6 = 1235,0262375$ кВт/м^3

Концентрация бенз(а)пирена ($С_{бп}$)
Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки ($\alpha_т$''): 1,1
Котел с паромеханической форсункой. R = 0.75.

$С_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0,34+0,00042 \cdot q_v)/Exp(3,8 \cdot (\alpha_т''-1)) \cdot К_д \cdot К_р \cdot К_{ст} = 0,0004404$ мг/м^3

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_О$=1.4 ($С_{бп}$):

$С_{бп} = С_{бп}' \cdot \alpha_т''/\alpha_О = 0,0003461$ мг/м^3

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\alpha_о$=1.4), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм^3) топлива . ($V_{сг}$)

Расчет производится по приближенной формуле
Коэффициент, учитывающий характер топлива (К): 0,355
Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 40,7 МДж/кг (МДж/нм^3)

$V_{сг} = К \cdot Q_г$ = 14,4485 м^3/кг топлива (м^3/м^3 топлива)

Выброс бенз(а)пирена ($М_{бп}$, $М_{бп}$')

$М_{бп} = С_{бп} \cdot V_{сг} \cdot В_р \cdot k_п$

Расчетный расход топлива ($В_р$, $В_р$')

$В_р = В \cdot (1-q_4/100)$ = 65,444 т/год (тыс.м^3/год)

$В_р' = В' \cdot (1-q_4/100) \cdot 0.0036$ = 0,17479 т/ч (тыс.м^3/ч)

$С_{бп}$ = 0,0003461 мг/м^3

Коэффициент пересчета ($k_п$)
$k_п$ = 0.000001 (для валового)
$k_п$ = 0.000278 (для максимально-разового)

$М_{бп} = 0,0003461 \cdot 14,449 \cdot 65,44449 \cdot 0.000001$ = 0,00000032723 т/год

$М_{бп}' = 0,0003461 \cdot 14,449 \cdot 0,174785 \cdot 0.000278$ = 0,00000024296 г/с

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», Москва, 1999. Утверждена Госкомэкологии России 09.07.1999 г.
2. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000 "О проведении расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 тонн пара в час или менее 20 ГКал в час»"
3. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 838/33-07 от 11.09.2001 «Изменения к методическому письму НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000»
4. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 г.

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.4.21 от 14.10.2024
Copyright© 2008-2024 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник: 9
Тип источника выбросов: Склады ГСМ
Название источника выбросов: емкость с дизельным топливом

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0130833	0.015604

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000366	0.000037
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0130467	0.013195

Расчетные формулы

Максимальный выброс (М)

$М = C_1 \cdot K_p^{max} \cdot V_ч^{max} / 3600$, г/с (6.2.1 [1])

Валовый выброс (G)

$G = (Y_2 \cdot B_{оз} + Y_3 \cdot B_{вл}) \cdot K_p^{max} \cdot 10^{-6} + (G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_р)$, т/год (6.2.2 [1])

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140
Нефтепродукт: дизельное топливо
Климатическая зона: 2
Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600
Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ $(G_{хр})^{ссв}$: 0.22
Число резервуаров с ССВ $Np_{ссв}$: 20
Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:
весна-лето ($B_{вл}$): 104.795
осень-зима ($B_{оз}$): 104.795
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($Vч^{max}$): 15

Опытный коэффициент $K_p^{ср}$: 0.700

Опытный коэффициент K_p^{max}: 1.000

Параметры резервуаров:
Режим эксплуатации: Мерник
Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
Группа опытных коэффициентов Кр: А
Объем резервуаров, куб. м ($Vp_{ссв}$): 75

Параметры резервуара:
Режим эксплуатации: Мерник
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
Группа опытных коэффициентов K_p: А
ССВ: Отсутствует

Источник:10
Тип источника выбросов: Склады ГСМ
Название источника выбросов: емкость с нефтью

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
3.0000000	0.476216

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	72.52	1.4504000	0.345352
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	26.80	0.5360000	0.127626
0602	Бензол	0.35	0.0070000	0.001667
0616	Ксилол	0.11	0.0022000	0.000524
0621	Метилбензол (Толуол)	0.22	0.0044000	0.001048

Расчетные формулы

Максимальный выброс (М)

$M=C_1 \cdot K_p^{max} \cdot V_ч^{max}/3600$, г/с (6.2.1 [1])

Валовый выброс (G)

$G =(Y_2 \cdot B_{оз}+Y_3 \cdot B_{вл}) \cdot K_p^{max} \cdot 10^{-6}+(G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p)$, т/год (6.2.2 [1])

Исходные данные
Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 720.000
Нефтепродукт: нефрас
Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 460.000, 780.000
Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ $(G_{хр})^{ссв}$: 0.22
Число резервуаров с ССВ $Np_{ссв}$: 3
Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.6600

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:
весна-лето ($B_{вл}$): 32.755
осень-зима ($B_{оз}$): 32.755
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($Vч^{max}$): 10

Опытный коэффициент $K_p^{ср}$: 0.700

Опытный коэффициент K_p^{max}: 1.000

Параметры резервуаров:
Режим эксплуатации: Мерник
Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
Группа опытных коэффициентов Кр: А
Объем резервуаров, куб. м ($Vp_{ссв}$): 75

Параметры резервуара:
Режим эксплуатации: Мерник
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
Группа опытных коэффициентов K_p: А
ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Расчет выбросов загрязняющих веществ от циркуляционной системы – ист. № 11

Расчет произведен исходя из производительности вытяжной вентиляции и максимального допустимого загрязнения выбрасываемого воздуха, равного 0,3 ПДК рабочей зоны.

Исходные данные для расчета:
- интервал бурения – 3630 – 4244 м;
- время проходки интервала – 278,4 ч.;
- производительность вент системы – 250 $м^3$/час.

Валовые выбросы рассчитаны исходя из продолжительности проходки через нефтегазосодержащие пласты.

Результаты расчета количества выбросов загрязняющих веществ от циркуляционной системы представлены в таблице в таблице А.1 .

Таблица А.1 - Результаты расчета количества выбросов загрязняющих веществ от циркуляционной системы

Наименование загрязняющего вещества	Количество выбросов загрязняющих веществ	
	г/с	т/цикл
Смесь предельных углеводородов C_1H_4-C_5H_{12}	0,0063	0,006374

Источник 12 ППУА (период СМР)

Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.7.65 от 06.09.2024
Copyright© 1996-2024 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: Выхлопная труба ППУА
Номер источника: 12
Источник выделения: ППУА 1600/100 (монтажно-демонтажные работы)

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0082957	0.002235
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0013480	0.000363
0328	Углерод (Сажа)	0.0028196	0.000760
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0008875	0.000239
0337	Углерод оксид	0.0119668	0.003224
0703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0.00000000550	0.00000000148

Исходные данные
Наименование топлива: Дизельное топливо
Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.

Фактический расход топлива (B, B’)
B = 0.61 т/год
B’ = 2.264 г/с
Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла D = 1.6 т/ч

1. Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р$’)

$B_р = B\cdot(1-q_4/100) = 0.609$ т/год

$B_р' = B'\cdot(1-q_4/100) = 0.00226$ кг/с

Потери тепла от механической неполноты сгорания $q_4 = 0.1$ %

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)
$Q_r = 40.7$ МДж/кг

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO2}, K_{NO2}’)
Котел паровой
Фактическая паропроизводительность котла D = 1.6 т/ч

$K_{NO2} = K_{NO2}' = 0.01\cdot(D^{0.5})+0.1 = 0.1126491$ г/МДж

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок ($\beta_к$)
Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует
$\beta_к = 1$

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β_t)
Температура горячего воздуха $t_{гв} = 30$ °C

$\beta_t = 1+0.002\cdot(t_{гв}-30) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (β_a)
Котел работает в соответствии с режимной картой
$\beta_a = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β_r)
Степень рециркуляции дымовых газов r= 0 %

$\beta_r = 0.17\cdot(r^{0.5}) = 0$

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β_d)
Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону δ = 0 %

$\beta_d = 0.018\cdot\delta = 0$

Выброс оксидов азота (M_{NOx}, M_{NOx}', M_{NO}, M_{NO}', M_{NO2}, M_{NO2}')
kп = 0.001 (для валового)
kп = 1 (для максимально-разового)

$M_{NOx} = Bp\cdot Q_r\cdot K_{NO2}\cdot\beta_t\cdot\beta_a\cdot(1-\beta_r)\cdot(1-\beta_d)\cdot k_п = 0.60939\cdot40.7\cdot0.1126491\cdot1\cdot1\cdot(1-0)\cdot(1-0)\cdot0.001=0.0027939$ т/год

$M_{NOx}' = Bp'\cdot Q_r\cdot K_{NO2}'\cdot\beta_t\cdot\beta_a\cdot(1-\beta_r)\cdot(1-\beta_d)\cdot k_п = 0.0022617\cdot40.7\cdot0.1126491\cdot1\cdot1\cdot(1-0)\cdot(1-0)=0.0103696$ г/с

$M_{NO} = 0.13\cdot M_{NOx} = 0.0003632$ т/год

$M_{NO}' = 0.13\cdot M_{NOx}' = 0.0013481$ г/с

$M_{NO2} = 0.8\cdot M_{NOx} = 0.0022352$ т/год

$M_{NO2}' = 0.8\cdot M_{NOx}' = 0.0082957$ г/с

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')
B = 0.61 т/год
B' = 2.264 г/с

Содержание серы в топливе на рабочую массу (S_r, S_r')
S_r = 0.02 % (для валового)
S_r' = 0.02 % (для максимально-разового)

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (η_{SO2}')
Тип топлива : Мазут
η_{SO2}' = 0.02
Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (η_{SO2}''): 0

Выброс диоксида серы (M_{SO2}, M_{SO2}')

$M_{SO2} = 0.02\cdot B\cdot S_r\cdot(1-\eta_{SO2}')\cdot(1-\eta_{SO2}'') = 0.0002391$ т/год

$M_{SO2}' = 0.02\cdot B'\cdot S_r\cdot(1-\eta_{SO2}')\cdot(1-\eta_{SO2}'') = 0.0008875$ г/с

3. Расчет выбросов оксида углерода

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')
B = 0.61 т/год
B' = 2.264 г/с

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{CO})
Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3) :0.2 %
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):
Мазут. R=0.65
Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 40.7 МДж/кг (МДж/нм^3)

$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r = 5.291$ г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)
Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4) :0.1 %

Выброс оксида углерода (M_{CO}, M_{CO}')

$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0.0032243$ т/год

$M_{CO}' = 0.001 \cdot B' \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0.0119668$ г/с

4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)

4.1. Данные для расчета количества твердых частиц

Расход натурального топлива (B, B')
B = 0.61 т/год
B' = 2.264 г/с
Зольность топлива на рабочую массу (A_r, A_r')
Для валового выброса $A_r = 0.09$ %
Для максимально-разового выброса $A_r' = 0.09$ %
Доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях $\nu_з = 0$
Содержимое горючих в уносе $\Gamma_{ун} = 0$ %

4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута ($M_к$, $M_к'$)

$M_к = 0.01 \cdot B \cdot (1-\nu_з) \cdot (q_{4\ уноса} \cdot Q_r/32.68) = 0.0007597$ т/год

$M_к' = 0.01 \cdot B' \cdot (1-\nu_з) \cdot (q_{4\ уноса} \cdot Q_r/32.68) = 0.0028196$ г/с

5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами

Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_д$):
Относительная нагрузка котла Dотн = 1

$K_д = 2.6-3.2 \cdot (D_{отн}-0.5) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_р$)
Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %

$K_р = 4.15 \cdot 0+1 = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_{ст}$)
Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $K_{ст}'$: 0

$K_{ст} = K_{ст}'/0.14+1 = 1$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке ($B_р$)

$B_р = B_н \cdot (1-q_4/100) = 0.0022617$ кг/с

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке ($B_н$): 0.002264 кг/с
Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 40700 кДж/кг
Объем топочной камеры ($V_т$): 0.5 м^3

$q_v = B_р \cdot Q_r/V_т = 0.0022617 \cdot 40700/0.5 = 184.1053104$ кВт/м^3

Концентрация бенз(а)пирена ($C_{бп}$)
Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки ($\alpha_т$''): 1.1
Котел с паромеханической форсункой. R = 0.75.

$C_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34+0.00042 \cdot q_v)/Exp(3.8 \cdot (\alpha_т''-1)) \cdot K_д \cdot K_р \cdot K_{ст} = 0.000214$ мг/м^3

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_О$=1.4 ($C_{бп}$):

$C_{бп} = C_{бп}' \cdot \alpha_т''/\alpha_О = 0.0001682$ мг/м^3

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях (α_o=1.4), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм^3) топлива . ($V_{сг}$)

Расчет производится по приближенной формуле
Коэффициент, учитывающий характер топлива (К): 0.355
Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 40.7 МДж/кг (МДж/нм^3)

$V_{сг} = К \cdot Q_г$ = 14.4485 м^3/кг топлива (м^3/м^3 топлива)

Выброс бенз(а)пирена ($М_{бп}$, $М_{бп}$')

$М_{бп} = С_{бп} \cdot V_{сг} \cdot B_р \cdot k_п$

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р$')

$B_р = B \cdot (1-q_4/100)$ = 0.609 т/год (тыс.м^3/год)

$B_р' = B' \cdot (1-q_4/100) \cdot 0.0036$ = 0.00814 т/ч (тыс.м^3/ч)

$С_{бп}$ = 0.0001682 мг/м^3

Коэффициент пересчета ($k_п$)
$k_п$ = 0.000001 (для валового)
$k_п$ = 0.000278 (для максимально-разового)

$М_{бп} = 0.0001682 \cdot 14.449 \cdot 0.60939 \cdot 0.000001$ = 0.00000000148 т/год

$М_{бп}' = 0.0001682 \cdot 14.449 \cdot 0.0081422 \cdot 0.000278$ = 0.0000000055 г/с

Источник 12 ППУА (период освоения)

Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.7.65 от 06.09.2024
Copyright© 1996-2024 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: Выхлопная труба ППУА
Номер источника: 12
Источник выделения: ППУА 1600/100 (освоение)

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0082957	0.003114
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0013480	0.000506
0328	Углерод (Сажа)	0.0028196	0.001059
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0008875	0.000333
0337	Углерод оксид	0.0119668	0.004493
0703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0.00000000550	0.00000000206

Исходные данные
Наименование топлива: Дизельное топливо
Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.

Фактический расход топлива (B, B')
B = 0.85 т/год
B' = 2.264 г/с
Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла D = 1.6 т/ч

1. Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р$')

$B_р = B \cdot (1-q_4/100)$ = 0.849 т/год

$B_р' = B' \cdot (1-q_4/100)$ = 0.00226 кг/с

Потери тепла от механической неполноты сгорания q_4 = 0.1 %

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)
Q_r = 40.7 МДж/кг

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO2}, K_{NO2}')
Котел паровой
Фактическая паропроизводительность котла D = 1.6 т/ч

$K_{NO2} = K_{NO2}' = 0.01 \cdot (D^{0.5}) + 0.1 = 0.1126491$ г/МДж

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок ($\beta_к$)
Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует
$\beta_к = 1$

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β_t)
Температура горячего воздуха $t_{гв}$ = 30 °С

$\beta_t = 1 + 0.002 \cdot (t_{гв} - 30) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (β_a)
Котел работает в соответствии с режимной картой
$\beta_a = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β_r)
Степень рециркуляции дымовых газов r= 0 %

$\beta_r = 0.17 \cdot (r^{0.5}) = 0$

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β_d)
Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону δ = 0 %

$\beta_d = 0.018 \cdot \delta = 0$

Выброс оксидов азота (M_{NOx}, M_{NOx}', M_{NO}, M_{NO}', M_{NO2}, M_{NO2}')
kп = 0.001 (для валового)
kп = 1 (для максимально-разового)

$M_{NOx} = Bp \cdot Q_r \cdot K_{NO2} \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п = 0.84915 \cdot 40.7 \cdot 0.1126491 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1-0) \cdot (1-0) \cdot 0.001 = 0.0038932$ т/год

$M_{NOx}' = Bp' \cdot Q_r \cdot K_{NO2}' \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п = 0.0022617 \cdot 40.7 \cdot 0.1126491 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1-0) \cdot (1-0) = 0.0103696$ г/с

$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx} = 0.0005061$ т/год

$M_{NO}' = 0.13 \cdot M_{NOx}' = 0.0013481$ г/с

$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx} = 0.0031146$ т/год

$M_{NO2}' = 0.8 \cdot M_{NOx}' = 0.0082957$ г/с

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')
B = 0.85 т/год
B' = 2.264 г/с

Содержание серы в топливе на рабочую массу (S_r, S_r')
S_r = 0.02 % (для валового)
S_r' = 0.02 % (для максимально-разового)

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (η_{SO2}')
Тип топлива : Мазут
$\eta_{SO2}' = 0.02$
Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (η_{SO2}''): 0

Выброс диоксида серы (M_{SO2}, M_{SO2}')

$M_{SO2} = 0.02 \cdot B \cdot S_r \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') = 0.0003332$ т/год

$M_{SO2}' = 0.02 \cdot B' \cdot S_r \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') = 0.0008875$ г/с

3. Расчет выбросов оксида углерода

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')
B = 0.85 т/год
B' = 2.264 г/с

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{CO})
Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3) :0.2 %
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):
Мазут. R=0.65
Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 40.7 МДж/кг (МДж/нм^3)

$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r = 5.291$ г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)
Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4) :0.1 %

Выброс оксида углерода (M_{CO}, M_{CO}')

$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0.0044929$ т/год

$M_{CO}' = 0.001 \cdot B' \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0.0119668$ г/с

4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)

4.1. Данные для расчета количества твердых частиц

Расход натурального топлива (B, B')
B = 0.85 т/год
B' = 2.264 г/с
Зольность топлива на рабочую массу (A_r, A_r')
Для валового выброса A_r = 0.09 %
Для максимально-разового выброса A_r' = 0.09 %
Доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях $\nu_з$ = 0
Содержимое горючих в уносе $\Gamma_{ун}$ = 0 %

4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута ($M_к$, $M_к'$)

$M_к = 0.01 \cdot B \cdot (1-\nu_з) \cdot (q_{4\ уноса} \cdot Q_r/32.68) = 0.0010586$ т/год

$M_к' = 0.01 \cdot B' \cdot (1-\nu_з) \cdot (q_{4\ уноса} \cdot Q_r/32.68) = 0.0028196$ г/с

5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами

Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_д$):
Относительная нагрузка котла Dотн = 1

$K_д = 2.6-3.2 \cdot (D_{отн}-0.5) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_р$)
Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %

$K_р = 4.15 \cdot 0+1 = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_{ст}$)
Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $K_{ст}'$: 0

$K_{ст} = K_{ст}'/0.14+1 = 1$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке ($B_р$)

$B_р = B_н \cdot (1-q_4/100) = 0.0022617$ кг/с

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке ($B_н$): 0.002264 кг/с
Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 40700 кДж/кг
Объем топочной камеры ($V_т$): 0.5 м^3

$q_v = B_р \cdot Q_г / V_т = 0.0022617 \cdot 40700 / 0.5 = 184.1053104$ кВт/м^3

Концентрация бенз(а)пирена ($С_{бп}$)
Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки ($\alpha_т$''): 1.1
Котел с паромеханической форсункой. R = 0.75.

$С_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34+0.00042 \cdot q_v)/Exp(3.8 \cdot (\alpha_т''-1)) \cdot К_д \cdot К_р \cdot К_{ст} = 0.000214$ мг/м^3

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_О$=1.4 ($С_{бп}$):

$С_{бп} = С_{бп}' \cdot \alpha_т'' / \alpha_О = 0.0001682$ мг/м^3

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\alpha_о$=1.4), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм^3) топлива . ($V_{сг}$)

Расчет производится по приближенной формуле
Коэффициент, учитывающий характер топлива (К): 0.355
Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 40.7 МДж/кг (МДж/нм^3)

$V_{сг} = К \cdot Q_г = 14.4485$ м^3/кг топлива (м^3/м^3 топлива)

Выброс бенз(а)пирена ($М_{бп}$, $М_{бп}'$)

$М_{бп} = С_{бп} \cdot V_{сг} \cdot B_р \cdot k_п$

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р'$)

$B_р = B \cdot (1-q_4/100) = 0.849$ т/год (тыс.м^3/год)

$B_р' = B' \cdot (1-q_4/100) \cdot 0.0036 = 0.00814$ т/ч (тыс.м^3/ч)

$С_{бп} = 0.0001682$ мг/м^3

Коэффициент пересчета ($k_п$)
$k_п = 0.000001$ (для валового)
$k_п = 0.000278$ (для максимально-разового)

$М_{бп} = 0.0001682 \cdot 14.449 \cdot 0.84915 \cdot 0.000001 = 0.00000000206$ т/год

$М_{бп}' = 0.0001682 \cdot 14.449 \cdot 0.0081422 \cdot 0.000278 = 0.0000000055$ г/с

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», Москва, 1999. Утверждена Госкомэкологии России 09.07.1999 г.
2. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000 "О проведении расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 тонн пара в час или менее 20 ГКал в час»"
3. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 838/33-07 от 11.09.2001 «Изменения к методическому письму НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000»
4. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 г.
5. Отчет о научно-исследовательской работе по договору №35/1-17 «Методическое сопровождение воздухоохранной деятельности» от 15 августа 2017 г., НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2017 г.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при пересыпке химреагентов – ист. № 6013

Завоз химреагентов на площадку буровой осуществляется в закрытой таре. Хранение производится в закрытом складе. Выбросы в атмосферу осуществляются в процессе их применения по назначению. Способностью к пылению обладает $CaCO_3$ (мел). Пыление происходит во время высыпания из мешков. В дальнейшем он переходит в раствор.

Расчет количества выбросов пыли произведен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов» г. Новороссийск, 2001 г.

Расчет количества пыли при пересыпке химреагентов производится по формуле:

$$Q_2 = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_{76} \cdot G \cdot B \text{; т/период}$$

где K_1 - доля пылевой фракции в породе, определяется путем промывки и просева средней пробы с выделением фракций пыли размером 0 – 200 мм;

$K_{1\,мела}$ = 0,05;

K_2 - доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0 – 50 мкм по отношению ко всей пыли в материале;

$K_{2\,мела}$ = 0,07;

K_3 - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия; K_3 = 1,7;

K_4 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла пересыпки от внешних воздействий; K_4 = 0,005;

K_5 - коэффициент, учитывающий влажность материала; K_5 = 1;

K_7 - коэффициент, учитывающий крупность материала, K_7 = 0,7;

B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, B = 0,7;

G - количество перерабатываемого материала, т.

Исходные данные для расчета выбросов приведены в таблице А.2 .

Таблица А.2 – Результаты расчет количества пыли при пересыпке химреагентов

Наименование пересыпаемого материала	Количество пересыпаемого материала, т	Время пересыпки, час
$CaCO_3$(мел)	109	109

Результаты расчета количества выбросов загрязняющих веществ представлены в таблице А.3 .

Таблица А.3 - Результаты расчета количества выбросов загрязняющих веществ

Наименование загрязняющего вещества	Количество выбросов загрязняющих веществ	
	г/с	т/цикл
$CaCO_3$(мел) (по пыли неорганической: 70-20 % SiO_2)	0,0040493	0,001589

Расчет выбросов загрязняющих веществ от сварочных работ (источник № 6014)

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-19-0012

Номер источника выбросов: 6014
Операция: сварочные работы

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0038921	0.000336	0.00	0.0038921	0.000336
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0003350	0.000029	0.00	0.0003350	0.000029
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0004369	0.000038	0.00	0.0004369	0.000038
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000710	0.000006	0.00	0.0000710	0.000006
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0048423	0.000418	0.00	0.0048423	0.000418
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0002731	0.000024	0.00	0.0002731	0.000024
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0012015	0.000104	0.00	0.0012015	0.000104
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0005097	0.000044	0.00	0.0005097	0.000044

Расчетные формулы

$M_M = B_э \cdot K \cdot (1-\eta_1)/3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

$M^r_M = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (2.8, 2.15 [1])

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка
Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/45

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	10.6900000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на	0.9200000

Код	Название вещества	K, г/кг
	марганец (IV) оксид)	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.1950000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3.3000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 24 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ($B_э$)

$B_э=G\cdot(100-н)\cdot10^{-2}=1.3107$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 1.54
Норматив образования огарков от расхода электродов (н), %: 15

Программа основана на документе:
«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Валовые и максимальные выбросы участка
Подготовительные работы, источник № 6015
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020
Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

```
1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по  содержанию свинца;
3 - Дизельное топливо;
4 - Сжатый газ;
5 - Неэтилированный бензин;
6 - Сжиженный нефтяной газ.
```

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

```
1 - до 1.2 л
```

2 - свыше 1.2 до 1.8 л
3 - свыше 1.8 до 3.5 л
4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

1 - до 2 т
2 - свыше 2 до 5 т
3 - свыше 5 до 8 т
4 - свыше 8 до 16 т
5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

1 - Особо малый (до 5.5 м)
2 - Малый (6.0-7.5 м)
3 - Средний (8.0-10.0 м)
4 - Большой (10.5-12.0 м)
5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$Mi=(\sum(M'+M")+\sum (Ml \cdot t'дв+1.3 \cdot Ml \cdot t'нагр+Mxx \cdot t'xx)) \cdot Nв \cdot Dp \cdot 10-6$, где

M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);

M" - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$M'=Mп \cdot Tп+Mпр \cdot Tпр+Mдв \cdot Tдв1+Mxx \cdot Txx$;

$M"=Mдв.теп. \cdot Tдв2+Mxx \cdot Txx$;

Nв - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

Dp - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$Gi=Max((Mп \cdot Tп+Mпр \cdot Tпр+Mдв \cdot Tдв1+Mxx \cdot Txx) \cdot N'/Tср,(Ml \cdot tдв+1.3 \cdot Ml \cdot tнагр+Mxx \cdot txx) \cdot N''/1800)$ г/с,

С учетом синхронности работы: $Gmax=\sum(Gi)$;

Мп - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

Тп - время работы пускового двигателя (мин.);

Мпр - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

Тпр - время прогрева двигателя (мин.);

Мдв=Ml - пробеговый удельный выброс (г/км);

Мдв.теп. - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$T_{дв1}=60 \cdot L_1/V_{дв}=1.896$ мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2}=60 \cdot L_2/V_{дв}=1.896$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1=(L_{1б}+L_{1д})/2=0.158$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2=(L_{2б}+L_{2д})/2=0.158$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

Mxx- удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

Txx=1 мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

tдв - движение техники без нагрузки (мин.);

tнагр - движение техники с нагрузкой (мин.);

txx- холостой ход (мин.);

$t'дв=(tдв \cdot Tсут)/30$- суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'нагр=(tнагр \cdot Tсут)/30$- суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'xx=(txx \cdot Tсут)/30$- суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

Tсут- среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

N' - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени Tср, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.

N'' - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

Tср=1800 сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO_2 - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов

техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Хорей-Вер, 2026 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-19.3	-18.8	-13.2	-8.1	-0.5	8.2	13.4	10.3	5.3	-2.6	-11.1	-15
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-19.3	-18.8	-13.2	-8.1	-0.5	8.2	13.4	10.3	5.3	-2.6	-11.1	-15
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Май; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	1
Всего за год	Январь-Декабрь	1

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.311

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.311

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Бульдозер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Бульдозер							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0665494	0.002450
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0532396	0.001960
0304	*Азот (II) оксид	0.0086514	0.000318
0328	Углерод (Сажа)	0.0110350	0.000412
0330	Сера диоксид	0.0065456	0.000242
0337	Углерод оксид	0.1693027	0.002178
0401	Углеводороды**	0.0217231	0.000581
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.000012
2732	**Керосин	0.0152787	0.000570

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Бульдозер	0.002178
	ВСЕГО:	0.002178
Всего за год		0.002178

Максимальный выброс составляет: 0.1693027 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.1693027

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Бульдозер	0.000581
	ВСЕГО:	0.000581
Всего за год		0.000581

Максимальный выброс составляет: 0.0217231 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0217231

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Бульдозер	0.002450
	ВСЕГО:	0.002450
Всего за год		0.002450

Максимальный выброс составляет: 0.0665494 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Бульдозер	0.000412
	ВСЕГО:	0.000412
Всего за год		0.000412

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0110350

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Бульдозер	0.000242
	ВСЕГО:	0.000242
Всего за год		0.000242

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Бульдозер	0.001960
	ВСЕГО:	0.001960
Всего за год		0.001960

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Бульдозер	0.000318
	ВСЕГО:	0.000318
Всего за год		0.000318

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Бульдозер	0.000012
	ВСЕГО:	0.000012
Всего за год		0.000012

Максимальный выброс составляет: 0.0064444 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Бульдозер	0.000570
	ВСЕГО:	0.000570
Всего за год		0.000570

Максимальный выброс составляет: 0.0152787 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0152787

Валовые и максимальные выбросы участка
Строительно-монтажные работы, источник № 6016
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020
Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
3 - Дизельное топливо;
4 - Сжатый газ;
5 - Неэтилированный бензин;
6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

1 - до 1.2 л
2 - свыше 1.2 до 1.8 л
3 - свыше 1.8 до 3.5 л
4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

1 - до 2 т
2 - свыше 2 до 5 т
3 - свыше 5 до 8 т
4 - свыше 8 до 16 т
5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

1 - Особо малый (до 5.5 м)
2 - Малый (6.0-7.5 м)
3 - Средний (8.0-10.0 м)
4 - Большой (10.5-12.0 м)
5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Здесь и далее:
Расчет валовых выбросов производился по формуле:
$Mi=(\sum(M'+M")+\sum (Ml \cdot t'дв+1.3 \cdot Ml \cdot t'нагр+Mxx \cdot t'xx)) \cdot Nв \cdot Dp \cdot 10-6$, где
M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);
M" - выброс вещества в сутки при въезде (г);
$M'=Mп \cdot Tп+Mпр \cdot Tпр+Mдв \cdot Tдв1+Mxx \cdot Txx$;
$M"=Mдв.теп. \cdot Tдв2+Mxx \cdot Txx$;
Nв - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;
Dp - количество дней работы в расчетном периоде.
Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:
$Gi=Max((Mп \cdot Tп+Mпр \cdot Tпр+Mдв \cdot Tдв1+Mxx \cdot Txx) \cdot N'/Tcp, (Ml \cdot tдв+1.3 \cdot Ml \cdot tнагр+Mxx \cdot txx) \cdot N''/1800)$ г/с,
С учетом синхронности работы: $Gmax=\sum(Gi)$;
Мп - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);
Тп - время работы пускового двигателя (мин.);
Мпр - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);
Тпр - время прогрева двигателя (мин.);

Мдв=Ml - пробеговый удельный выброс (г/км);
Мдв.теп. - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);
$T_{дв1}=60 \cdot L_1/V_{дв}=0.771$ мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;
$T_{дв2}=60 \cdot L_2/V_{дв}=0.771$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;
$L_1=(L_{1б}+L_{1д})/2=0.129$ км - средний пробег при выезде со стоянки;
$L_2=(L_{2б}+L_{2д})/2=0.129$ км - средний пробег при въезде на стоянку;
Мхх- удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);
Тхх=1 мин. - время работы двигателя на холостом ходу;
tдв - движение техники без нагрузки (мин.);
tнагр - движение техники с нагрузкой (мин.);
tхх- холостой ход (мин.);
t'дв=(tдв·Тсут)/30- суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);
t'нагр=(tнагр·Тсут)/30- суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);
t'хх=(tхх·Тсут)/30- суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);
Тсут- среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);
N' - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени Тср, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.
N'' - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.
(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.
Тср=1800 сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;
Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Май; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	15
Всего за год	Январь-Декабрь	15

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.252

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.252

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Кран-автомобильный	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
Урал-кислородка	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Трактор	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Бульдозер	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Кран-автомобильный							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Урал-кислородка							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Трактор							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Бульдозер							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.191277
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.153022
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.024866
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.032211
0330	Сера диоксид	0.0108094	0.019135
0337	Углерод оксид	0.2719327	0.170318
0401	Углеводороды**	0.0342479	0.045410
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0104444	0.000912
2732	**Керосин	0.0238035	0.044498

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.052575
	Урал-кислородка	0.032584
	Трактор	0.032584
	Бульдозер	0.052575
	ВСЕГО:	0.170318
Всего за год		0.170318

Максимальный выброс составляет: 0.2719327 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.2719327
Урал-кислородка	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1677089
Трактор	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1677089
Бульдозер	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.2719327

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.014013
	Урал-кислородка	0.008692
	Трактор	0.008692
	Бульдозер	0.014013
	ВСЕГО:	0.045410
Всего за год		0.045410

Максимальный выброс составляет: 0.0342479 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0342479
Урал-кислородка	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0211919
Трактор	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0211919
Бульдозер	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0342479

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.059031
	Урал-кислородка	0.036608
	Трактор	0.036608
	Бульдозер	0.059031
	ВСЕГО:	0.191277
Всего за год		0.191277

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
Урал-кислородка	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Трактор	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Бульдозер	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.009951
	Урал-кислородка	0.006155
	Трактор	0.006155
	Бульдозер	0.009951
	ВСЕГО:	0.032211
Всего за год		0.032211

Максимальный выброс составляет: 0.0178122 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
Урал-кислородка	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
Трактор	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
Бульдозер	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.005956
	Урал-кислородка	0.003611
	Трактор	0.003611
	Бульдозер	0.005956
	ВСЕГО:	0.019135
Всего за год		0.019135

Максимальный выброс составляет: 0.0108094 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
Урал-кислородка	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Трактор	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Бульдозер	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.047225
	Урал-кислородка	0.029286
	Трактор	0.029286
	Бульдозер	0.047225
	ВСЕГО:	0.153022
Всего за год		0.153022

Максимальный выброс составляет: 0.0859258 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.007674
	Урал-кислородка	0.004759
	Трактор	0.004759
	Бульдозер	0.007674
	ВСЕГО:	0.024866
Всего за год		0.024866

Максимальный выброс составляет: 0.0139629 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.000282
	Урал-кислородка	0.000174
	Трактор	0.000174
	Бульдозер	0.000282
	ВСЕГО:	0.000912
Всего за год		0.000912

Максимальный выброс составляет: 0.0104444 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
Урал-кислородка	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	

Наименование	*Mп*	*Tп*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*%% двиг.*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Трактор	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Бульдозер	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.013731
	Урал-кислородка	0.008518
	Трактор	0.008518
	Бульдозер	0.013731
	ВСЕГО:	0.044498
Всего за год		0.044498

Максимальный выброс составляет: 0.0238035 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*%% двиг.*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0238035
Урал-кислородка	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0147474
Трактор	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0147474
Бульдозер	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0238035

Валовые и максимальные выбросы участка
Демонтажные работы, источник №6016
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Май; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	10
Всего за год	Январь-Декабрь	10

Общее описание участка
Подтип - Нагрузочный режим (полный)
Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.252

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.252

арактеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Кран-автомобильный	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
Урал-кислородка	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Трактор	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Бульдозер	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Кран-автомобильный Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Урал-кислородка							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Трактор							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Кран-автомобильный Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Бульдозер							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.128011
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.102409
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.016641
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.021733
0330	Сера диоксид	0.0108094	0.012838
0337	Углерод оксид	0.3279327	0.116809
0401	Углеводороды**	0.0433590	0.030804
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0104444	0.000608
2732	**Керосин	0.0329146	0.030196

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.036058
	Урал-кислородка	0.022347
	Трактор	0.022347
	Бульдозер	0.036058
	ВСЕГО:	0.116809
Всего за год		0.116809

Максимальный выброс составляет: 0.3279327 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3279327
Урал-кислородка	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2023756
Трактор	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2023756
Бульдозер	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3279327

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.009506
	Урал-кислородка	0.005896
	Трактор	0.005896
	Бульдозер	0.009506
	ВСЕГО:	0.030804
Всего за год		0.030804

Максимальный выброс составляет: 0.0433590 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0433590
Урал-кислородка	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0268363
Трактор	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0268363
Бульдозер	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0433590

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.039507
	Урал-кислородка	0.024499
	Трактор	0.024499
	Бульдозер	0.039507
	ВСЕГО:	0.128011
Всего за год		0.128011

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
Урал-кислородка	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Трактор	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Бульдозер	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.006715
	Урал-кислородка	0.004151
	Трактор	0.004151
	Бульдозер	0.006715
	ВСЕГО:	0.021733
Всего за год		0.021733

Максимальный выброс составляет: 0.0178122 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
Урал-кислородка	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
Трактор	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
Бульдозер	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.003996
	Урал-кислородка	0.002423
	Трактор	0.002423
	Бульдозер	0.003996
	ВСЕГО:	0.012838
Всего за год		0.012838

Максимальный выброс составляет: 0.0108094 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
Урал-кислородка	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Трактор	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Бульдозер	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.031605
	Урал-кислородка	0.019599
	Трактор	0.019599
	Бульдозер	0.031605
	ВСЕГО:	0.102409
Всего за год		0.102409

Максимальный выброс составляет: 0.0859258 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.005136
	Урал-кислородка	0.003185
	Трактор	0.003185
	Бульдозер	0.005136
	ВСЕГО:	0.016641
Всего за год		0.016641

Максимальный выброс составляет: 0.0139629 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.000188
	Урал-кислородка	0.000116
	Трактор	0.000116
	Бульдозер	0.000188

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.000608
Всего за год		0.000608

Максимальный выброс составляет: 0.0104444 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
Урал-кислородка	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Трактор	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Бульдозер	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.009318
	Урал-кислородка	0.005780
	Трактор	0.005780
	Бульдозер	0.009318
	ВСЕГО:	0.030196
Всего за год		0.030196

Максимальный выброс составляет: 0.0329146 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0329146
Урал-кислородка	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0203919
Трактор	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0203919
Бульдозер	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0329146

Валовые и максимальные выбросы участка
Цементирование, источник № 6017
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020
Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
3 - Дизельное топливо;
4 - Сжатый газ;
5 - Неэтилированный бензин;
6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

1 - до 1.2 л
2 - свыше 1.2 до 1.8 л
3 - свыше 1.8 до 3.5 л
4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

1 - до 2 т
2 - свыше 2 до 5 т
3 - свыше 5 до 8 т
4 - свыше 8 до 16 т
5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

1 - Особо малый (до 5.5 м)
2 - Малый (6.0-7.5 м)
3 - Средний (8.0-10.0 м)
4 - Большой (10.5-12.0 м)
5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Здесь и далее:
Расчет валовых выбросов производился по формуле:
$Mi=(\sum(M'+M")+\sum (Ml \cdot t'дв+1.3 \cdot Ml \cdot t'нагр+Mxx \cdot t'xx)) \cdot Nв \cdot Dp \cdot 10-6$, где
M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);
M" - выброс вещества в сутки при въезде (г);
$M'=Mп \cdot Tп+Mпр \cdot Tпр+Mдв \cdot Tдв1+Mxx \cdot Txx$;
$M"=Mдв.теп. \cdot Tдв2+Mxx \cdot Txx$;
Nв - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;
Dp - количество дней работы в расчетном периоде.
Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:
$Gi=Max((Mп \cdot Tп+Mпр \cdot Tпр+Mдв \cdot Tдв1+Mxx \cdot Txx) \cdot N'/Tcp, (Ml \cdot tдв+1.3 \cdot Ml \cdot tнагр+Mxx \cdot txx) \cdot N''/1800)$ г/с,
С учетом синхронности работы: $Gmax=\sum(Gi)$;
Mп - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);
Tп - время работы пускового двигателя (мин.);
Mпр - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);
Tпр - время прогрева двигателя (мин.);

Мдв=Ml - пробеговый удельный выброс (г/км);
Мдв.теп. - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);
$T_{дв1}=60 \cdot L_1/V_{дв}=0.075$ мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;
$T_{дв2}=60 \cdot L_2/V_{дв}=0.075$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;
$L_1=(L_{1б}+L_{1д})/2=0.013$ км - средний пробег при выезде со стоянки;
$L_2=(L_{2б}+L_{2д})/2=0.013$ км - средний пробег при въезде на стоянку;
Мхх- удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);
Тхх=1 мин. - время работы двигателя на холостом ходу;
tдв - движение техники без нагрузки (мин.);
tнагр - движение техники с нагрузкой (мин.);
tхх- холостой ход (мин.);
t'дв=(tдв·Тсут)/30- суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);
t'нагр=(tнагр·Тсут)/30- суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);
t'хх=(tхх·Тсут)/30- суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);
Тсут- среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);
N' - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени Тср, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.
N'' - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.
(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.
Тср=1800 сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;
Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Май; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	1
Всего за год	Январь-Декабрь	1

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.020

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.020

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
СКЦ-2М	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
ТЦ-25	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
УСО-20	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
ЦА-320М	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
УС-6/30	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
БМ-700	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
			СКЦ-2М				
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
			ТЦ-25				
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
			УСО-20				
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
			ЦА-320М				
Январь	6.00	2	2	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
УС-6/30							
Январь	4.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
БМ-700							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.2148144	0.055183
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.1718516	0.044146
0304	*Азот (II) оксид	0.0279259	0.007174
0328	Углерод (Сажа)	0.0356244	0.009384
0330	Сера диоксид	0.0216189	0.005583
0337	Углерод оксид	0.6526869	0.050408
0401	Углеводороды**	0.0856586	0.013284
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0208889	0.000263
2732	**Керосин	0.0647697	0.013020

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	СКЦ-2М	0.003601
	ТЦ-25	0.003601
	УСО-20	0.003601
	ЦА-320М	0.021603
	УС-6/30	0.014402
	БМ-700	0.003601
	ВСЕГО:	0.050408
Всего за год		0.050408

Максимальный выброс составляет: 0.6526869 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
СКЦ-2М	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3263435
ТЦ-25	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3263435
УСО-20	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3263435
ЦА-320М	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.6526869
УС-6/30	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3263435
БМ-700	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3263435

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	СКЦ-2М	0.000949
	ТЦ-25	0.000949
	УСО-20	0.000949
	ЦА-320М	0.005693
	УС-6/30	0.003795
	БМ-700	0.000949
	ВСЕГО:	0.013284
Всего за год		0.013284

Максимальный выброс составляет: 0.0856586 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
СКЦ-2М	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0428293
ТЦ-25	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0428293

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
УСО-20	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0428293
ЦА-320М	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0856586
УС-6/30	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0428293
БМ-700	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0428293

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	СКЦ-2М	0.003942
	ТЦ-25	0.003942
	УСО-20	0.003942
	ЦА-320М	0.023650
	УС-6/30	0.015767
	БМ-700	0.003942
	ВСЕГО:	0.055183
Всего за год		0.055183

Максимальный выброс составляет: 0.2148144 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
СКЦ-2М	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
ТЦ-25	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
УСО-20	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
ЦА-320М	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.2148144
УС-6/30	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
БМ-700	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	СКЦ-2М	0.000670
	ТЦ-25	0.000670
	УСО-20	0.000670
	ЦА-320М	0.004022
	УС-6/30	0.002681
	БМ-700	0.000670
	ВСЕГО:	0.009384
Всего за год		0.009384

Максимальный выброс составляет: 0.0356244 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
СКЦ-2М	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
ТЦ-25	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
УСО-20	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
ЦА-320М	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0356244
УС-6/30	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
БМ-700	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	СКЦ-2М	0.000399
	ТЦ-25	0.000399
	УСО-20	0.000399
	ЦА-320М	0.002393
	УС-6/30	0.001595
	БМ-700	0.000399
	ВСЕГО:	0.005583
Всего за год		0.005583

Максимальный выброс составляет: 0.0216189 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
СКЦ-2М	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
ТЦ-25	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
УСО-20	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
ЦА-320М	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0216189
УС-6/30	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
БМ-700	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	СКЦ-2М	0.003153
	ТЦ-25	0.003153
	УСО-20	0.003153
	ЦА-320М	0.018920
	УС-6/30	0.012613
	БМ-700	0.003153
	ВСЕГО:	0.044146
Всего за год		0.044146

Максимальный выброс составляет: 0.1718516 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	СКЦ-2М	0.000512
	ТЦ-25	0.000512
	УСО-20	0.000512
	ЦА-320М	0.003074
	УС-6/30	0.002050
	БМ-700	0.000512
	ВСЕГО:	0.007174
Всего за год		0.007174

Максимальный выброс составляет: 0.0279259 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	СКЦ-2М	0.000019
	ТЦ-25	0.000019
	УСО-20	0.000019
	ЦА-320М	0.000113
	УС-6/30	0.000075
	БМ-700	0.000019
	ВСЕГО:	0.000263
Всего за год		0.000263

Максимальный выброс составляет: 0.0208889 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*%% двиг.*	*Cxр*	*Выброс (г/с)*
СКЦ-2М	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
ТЦ-25	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
УСО-20	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
ЦА-320М	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0208889
УС-6/30	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
БМ-700	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	СКЦ-2М	0.000930
	ТЦ-25	0.000930
	УСО-20	0.000930
	ЦА-320М	0.005580
	УС-6/30	0.003720
	БМ-700	0.000930
	ВСЕГО:	0.013020
Всего за год		0.013020

Максимальный выброс составляет: 0.0647697 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*%% двиг.*	*Cxр*	*Выброс (г/с)*
СКЦ-2М	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0323849
ТЦ-25	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0323849
УСО-20	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0323849
ЦА-320М	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0647697
УС-6/30	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0323849
БМ-700	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0323849

Валовые и максимальные выбросы участка
Рекультивация, источник № 6018
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	1
Переходный	Май; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	0
Всего за год	Январь-Декабрь	1

Общее описание участка
Подтип - Нагрузочный режим (полный)
Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.311

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.311

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Трактор	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Трактор							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0665494	0.002410
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0532396	0.001928
0304	*Азот (II) оксид	0.0086514	0.000313

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0328	Углерод (Сажа)	0.0075028	0.000271
0330	Сера диоксид	0.0054217	0.000196
0337	Углерод оксид	0.0444172	0.001654
0401	Углеводороды**	0.0127606	0.000466
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0016111	0.000003
2732	**Керосин	0.0111494	0.000463

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.001654
	ВСЕГО:	0.001654
Всего за год		0.001654

Максимальный выброс составляет: 0.0444172 г/с. Месяц достижения: Август.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	нет	0.0444172

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.000466
	ВСЕГО:	0.000466
Всего за год		0.000466

Максимальный выброс составляет: 0.0127606 г/с. Месяц достижения: Август.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	нет	0.0127606

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.002410
	ВСЕГО:	0.002410
Всего за год		0.002410

Максимальный выброс составляет: 0.0665494 г/с. Месяц достижения: Август.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.000271
	ВСЕГО:	0.000271
Всего за год		0.000271

Максимальный выброс составляет: 0.0075028 г/с. Месяц достижения: Август.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	нет	0.0075028

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.000196
	ВСЕГО:	0.000196
Всего за год		0.000196

Максимальный выброс составляет: 0.0054217 г/с. Месяц достижения: Август.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	нет	0.0054217

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.001928
	ВСЕГО:	0.001928
Всего за год		0.001928

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Август.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.000313
	ВСЕГО:	0.000313
Всего за год		0.000313

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Август.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.000003
	ВСЕГО:	0.000003
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0016111 г/с. Месяц достижения: Август.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mхх*	*%% двиг.*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0016111

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.000463
	ВСЕГО:	0.000463
Всего за год		0.000463

Максимальный выброс составляет: 0.0111494 г/с. Месяц достижения: Август.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mхх*	*%% двиг.*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0111494

Валовые и максимальные выбросы участка
Освоение (монтаж), источник № 6019
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	35
Переходный	Май; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	0
Всего за год	Январь-Декабрь	35

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.252

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.252

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Кран автомобильный	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Tср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Tсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Кран автомобильный							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.136018
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.108814
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.017682
0328	Углерод (Сажа)	0.0120322	0.015223
0330	Сера диоксид	0.0088828	0.011258
0337	Углерод оксид	0.0716350	0.093320
0401	Углеводороды**	0.0204978	0.026164
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0026111	0.000165
2732	**Керосин	0.0178867	0.025999

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.093320
	ВСЕГО:	0.093320
Всего за год		0.093320

Максимальный выброс составляет: 0.0716350 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	нет	0.0716350

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.026164
	ВСЕГО:	0.026164
Всего за год		0.026164

Максимальный выброс составляет: 0.0204978 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	нет	0.0204978

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.136018
	ВСЕГО:	0.136018
Всего за год		0.136018

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.015223
	ВСЕГО:	0.015223
Всего за год		0.015223

Максимальный выброс составляет: 0.0120322 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	нет	0.0120322

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.011258
	ВСЕГО:	0.011258
Всего за год		0.011258

Максимальный выброс составляет: 0.0088828 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	нет	0.0088828

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.108814
	ВСЕГО:	0.108814
Всего за год		0.108814

Максимальный выброс составляет: 0.0859258 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.017682

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.017682
Всего за год		0.017682

Максимальный выброс составляет: 0.0139629 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.000165
	ВСЕГО:	0.000165
Всего за год		0.000165

Максимальный выброс составляет: 0.0026111 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0026111

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.025999
	ВСЕГО:	0.025999
Всего за год		0.025999

Максимальный выброс составляет: 0.0178867 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0178867

Валовые и максимальные выбросы участка
Освоение (демонтаж), источник №6019
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	1
Переходный	Май; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	0

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Всего за год	Январь-Декабрь	1

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.252

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.252

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Кран автомобильный	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Кран автомобильный							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.003886
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.003109
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.000505
0328	Углерод (Сажа)	0.0120322	0.000435
0330	Сера диоксид	0.0088828	0.000322
0337	Углерод оксид	0.0716350	0.002666
0401	Углеводороды**	0.0204978	0.000748
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0026111	0.000005
2732	**Керосин	0.0178867	0.000743

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.002666
	ВСЕГО:	0.002666
Всего за год		0.002666

Максимальный выброс составляет: 0.0716350 г/с. Месяц достижения: Июль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	нет	0.0716350

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.000748
	ВСЕГО:	0.000748
Всего за год		0.000748

Максимальный выброс составляет: 0.0204978 г/с. Месяц достижения: Июль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	нет	0.0204978

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.003886
	ВСЕГО:	0.003886
Всего за год		0.003886

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Июль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.000435
	ВСЕГО:	0.000435
Всего за год		0.000435

Максимальный выброс составляет: 0.0120322 г/с. Месяц достижения: Июль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	нет	0.0120322

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.000322
	ВСЕГО:	0.000322
Всего за год		0.000322

Максимальный выброс составляет: 0.0088828 г/с. Месяц достижения: Июль.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	нет	0.0088828

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.003109
	ВСЕГО:	0.003109
Всего за год		0.003109

Максимальный выброс составляет: 0.0859258 г/с. Месяц достижения: Июль.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.000505

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.000505
Всего за год		0.000505

Максимальный выброс составляет: 0.0139629 г/с. Месяц достижения: Июль.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.000005
	ВСЕГО:	0.000005
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0026111 г/с. Месяц достижения: Июль.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0026111

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Кран автомобильный	0.000743
	ВСЕГО:	0.000743
Всего за год		0.000743

Максимальный выброс составляет: 0.0178867 г/с. Месяц достижения: Июль.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран автомобильный	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0178867

Валовые и максимальные выбросы участка
Передвижка, источник № 6020
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Май; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	5

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Всего за год	Январь-Декабрь	5

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.252

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.252

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Кран-автомобильный	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
Урал-кислородка	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Трактор	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Бульдозер	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Кран-автомобильный							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Урал-кислородка							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Трактор							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Бульдозер							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	0	0	0
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.064005
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.051204
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.008321
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.010867
0330	Сера диоксид	0.0108094	0.006419
0337	Углерод оксид	0.3279327	0.058405
0401	Углеводороды**	0.0433590	0.015402
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0104444	0.000304
2732	**Керосин	0.0329146	0.015098

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.018029
	Урал-кислородка	0.011173
	Трактор	0.011173

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	Бульдозер	0.018029
	ВСЕГО:	0.058405
Всего за год		0.058405

Максимальный выброс составляет: 0.3279327 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3279327
Урал-кислородка	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2023756
Трактор	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2023756
Бульдозер	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3279327

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.004753
	Урал-кислородка	0.002948
	Трактор	0.002948
	Бульдозер	0.004753
	ВСЕГО:	0.015402
Всего за год		0.015402

Максимальный выброс составляет: 0.0433590 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0433590
Урал-кислородка	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0268363
Трактор	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0268363
Бульдозер	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0433590

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.019753
	Урал-кислородка	0.012249

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	Трактор	0.012249
	Бульдозер	0.019753
	ВСЕГО:	0.064005
Всего за год		0.064005

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
Урал-кислородка	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Трактор	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Бульдозер	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.003358
	Урал-кислородка	0.002076
	Трактор	0.002076
	Бульдозер	0.003358
	ВСЕГО:	0.010867
Всего за год		0.010867

Максимальный выброс составляет: 0.0178122 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
Урал-кислородка	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
Трактор	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
Бульдозер	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.001998

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	Урал-кислородка	0.001212
	Трактор	0.001212
	Бульдозер	0.001998
	ВСЕГО:	0.006419
Всего за год		0.006419

Максимальный выброс составляет: 0.0108094 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
Урал-кислородка	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Трактор	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Бульдозер	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.015803
	Урал-кислородка	0.009800
	Трактор	0.009800
	Бульдозер	0.015803
	ВСЕГО:	0.051204
Всего за год		0.051204

Максимальный выброс составляет: 0.0859258 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.002568
	Урал-кислородка	0.001592
	Трактор	0.001592
	Бульдозер	0.002568
	ВСЕГО:	0.008321
Всего за год		0.008321

Максимальный выброс составляет: 0.0139629 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.000094
	Урал-кислородка	0.000058
	Трактор	0.000058
	Бульдозер	0.000094
	ВСЕГО:	0.000304
Всего за год		0.000304

Максимальный выброс составляет: 0.0104444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mхх*	*%% двиг.*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
Урал-кислородка	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Трактор	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Бульдозер	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Кран-автомобильный	0.004659
	Урал-кислородка	0.002890
	Трактор	0.002890
	Бульдозер	0.004659
	ВСЕГО:	0.015098
Всего за год		0.015098

Максимальный выброс составляет: 0.0329146 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mхх*	*%% двиг.*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Кран-автомобильный	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0329146
Урал-кислородка	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0203919
Трактор	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0203919
Бульдозер	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0329146

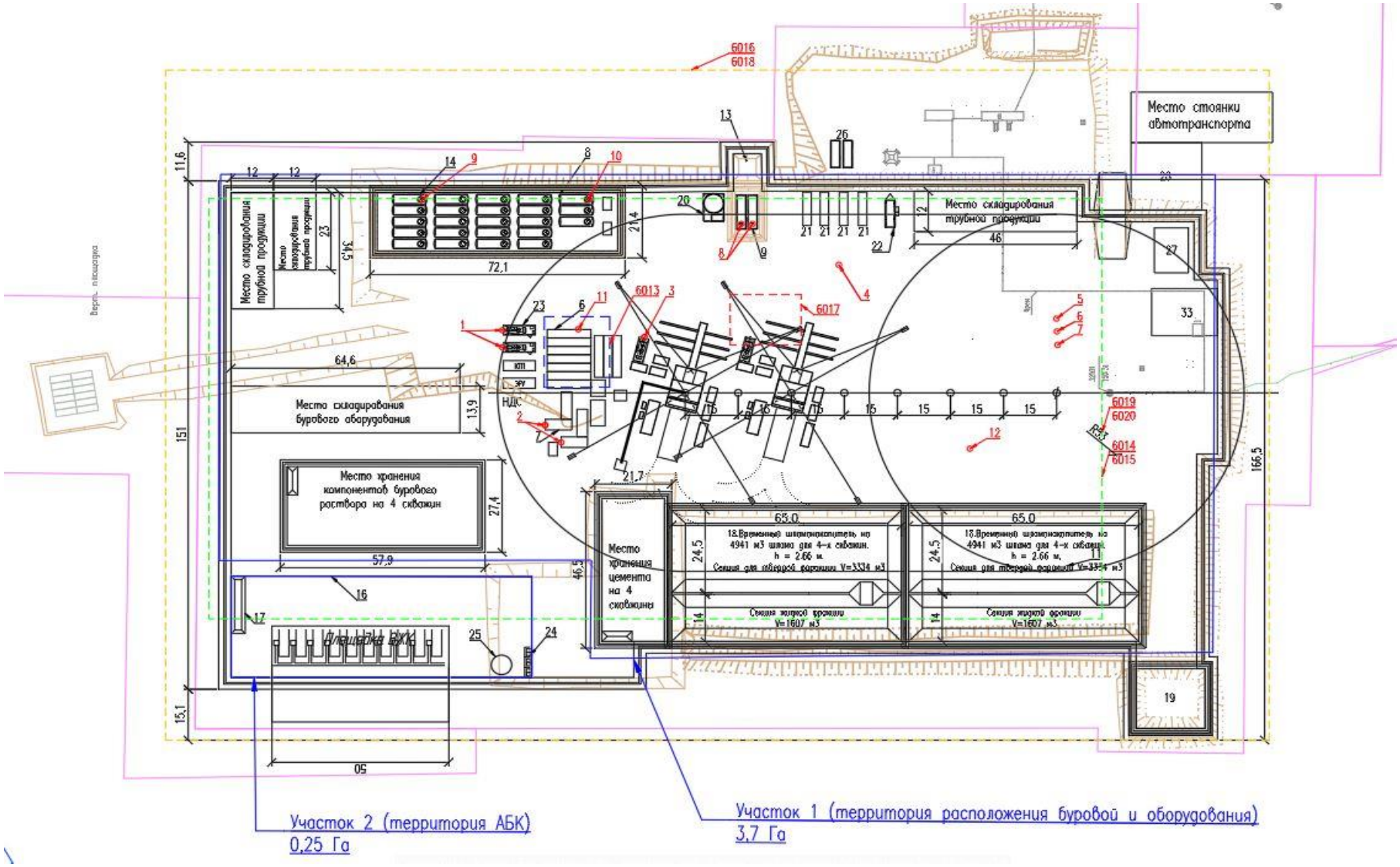


Рисунок А.1 - Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве эксплуатационных наклонно-направленных скважин на кустовой площадке №1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3

Условные обозначения к рисунку А.1

ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	
Номер источника	Название
1	Выхлопная труба ДВС CATERPILLAR C18 буровой установки (2 шт.) для работы ротора и лебедки
2	Выхлопная труба ДВС CATERPILLAR 3512 (2 шт.) для работы буровых насосов
3	Выхлопная труба ДВС ДГУ CATERPILLAR C15 400 кВт (1 шт.) для работы верхнего привода
4	Выхлопная труба ДВС ДЭС CATERPILLAR C15 400 кВт (1 шт.) для освещения и работы основного оборудования
5	Выхлопная труба ДВС АСДА-200Т на период освоения
6	Выхлопная труба ДВС УПА-60 (двигатель ЯМЗ-238ДИ) при освоении
7	Выхлопная труба ДВС АСДА-200Т на период строительно-монтажных работ
8	Выхлопная труба котельной установки ПКН-2С (2 шт.)
9	Дыхательный клапан емкости для дизтоплива при бурении и при освоении
10	Дыхательный клапан емкости для нефти (для котельной)
11	Вентиляционная труба ЦС
12	Выхлопная труба ППУА 1600/ 100 на период монтажно-демонтажных работ и при освоении
6013	Площадка для пересыпки химреагентов
6014	Площадка для проведения сварочных работ
6015	Автотехника при подготовительных работах
6016	Автотехника при вышкомонтажных работах (ВМР)
6017	Площадка для спецтехники при цементировании
6018	Площадка проведения планировочных работ и рекультивации
6019	Автотехника при освоении
6020	Автотехника при передвижке

Справка о фоновых концентрациях

Экземпляр 1 всего экземпляров 3

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)**

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)**

**ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

НОМЕР 295-А-2024

Место расположения объекта: **Сихорейское месторождение, Заполярный район, Ненецкий автономный округ, Архангельская область**

Дата выдачи фоновых концентраций: **10 октября 2024 г.**

Организация, запрашивающая фон: **АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»**

Цель запроса: **Для выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте: 1704 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№ 32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок № 3».**

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: **Оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, взвешенные вещества, сероводород**

Фон определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Показатель	Фоновые концентрации, мг/м^3
Сихорейское месторождение	**оксид углерода**	1,2
	оксид азота	0,027
	диоксид азота	0,043
	диоксид серы	0,020
	взвешенные вещества	0,192
	сероводород	0,002

Фоновые концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89, действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета и Приказом Минприроды России № 794 от 22.11.2019 «Об утверждении Методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха» (Рег. в Минюсте России № 56958 от 24.12.2019).

Фоновые концентрации действительны на период с октября 2024 года на срок действия проектной документации для рассматриваемого объекта.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС» Н.Л. Помазкина

Подлинность документа можно проверить на сайте https://docs.sevmeteo.ru/ Код проверки: 24816764 либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Экземпляр 1 всего экземпляров 3

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)

ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

НОМЕР 114-Д-2024

Место расположения объекта: **Сихорейское месторождение, Заполярный район, Ненецкий автономный округ, Архангельская область**

Дата выдачи фоновых концентраций: **10 октября 2024 г.**

Организация, запрашивающая фон: **АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»**

Цель запроса: **Для выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте: 1704 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№ 32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок № 3».**

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: **Оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, взвешенные вещества, сероводород**

Фон определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Наименование вредного вещества	Долгопериодные средние концентрации, мг/м^3
Сихорейское месторождение	**Диоксид серы**	0,009
	Оксид углерода	0,7
	Диоксид азота	0,021
	Оксид азота	0,012
	Взвешенные вещества	0,070
	Сероводород	0,001

Долгопериодные средние концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89, действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета и Приказом Минприроды России № 794 от 22.11.2019 «Об утверждении Методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха» (Рег. в Минюсте России № 56958 от 24.12.2019).

Долгопериодные средние концентрации действительны на период с октября 2024г. на срок действия проектной документации для рассматриваемых объектов.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС» Н.Л. Помазкина

Подлинность документа можно проверить на сайте https://docs.sevmeteo.ru/ Код проверки: 78435387 либо отсканировав QR-код

ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

Справка по климатическим характеристикам

РОСГИДРОМЕТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» (ФГБУ «Северное УГМС»)

ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63;
Факс (8182) 22-14-33
E-mail: norgimet@arh.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/290101001

от 17.03.2022 № 306-07-34-к-1399

На Договор № Р 21-53 от 09.12.2021

Заместителю главного инженера - начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»
М.А. Свитову

ул. Красноармейская, 93,
г. Самара, 443041

эл.почта:
Anastasya.Gromakova@Giprovostokneft.ru

Подлинность документа можно проверить на сайте https://docs.sevmeteo.ru/ Код проверки: 77446886 либо отсканировав QR-код

О выдаче климатических данных по М-2 Хорей-Вер

Сообщаю для АО «Гипровостокнефть» климатические данные по М-2 Хорей-Вер для выполнения инженерных изысканий на объектах месторождений Центрально-Хорейверского поднятия (ЦХП), а именно: Висового, Северо-Хоседаюского, Западно-Хоседаюского, Северо-Сихорейского, Восточно-Сихорейского, Сихорейского, Восточно-Янемдейского, Северо-Ошкотынского, Верхнеколвинского, Южно-Сюрхаратинского, Сюрхаратинского, Урернырдского, Пюсейского, Мусюршорского месторождений.

Местоположение объектов: Республика Коми, Ненецкий автономный округ.

В дополнение к запросу сообщаю, что в Приказе МПР от 06.06.2017 г. № 273 нет указаний, что коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, и коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, предоставляет территориальный орган Росгидромета.

Согласно п. 5.3 и п. 7.2 Приказа «Значения коэффициента А даны в Приложении № 2 к настоящим Методам», для определения коэффициента рельефа местности «используются топографические карты как на бумажных, так и на электронных носителях, в том числе, полученные из открытых источников в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Приложение. Данные на 3 л. в 1 экз.

Начальник управления Р.В. Ершов

ДЛЯ СПРАВОК

Снытко Анна Вячеславовна
ведущий метеоролог-руководитель группы климата
☎ (8182) 22 32 46 доп. 1041
✉climate@sevmeteo.ru

Приложение к 306-07-34-к-1399
1 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Абсолютный максимум температуры воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,3	2,1	5,7	14,2	29,9	33,1	33,8	30,1	23,7	16,4	5,1	2,1	33,8

Абсолютный минимум температуры воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-48,1	-48,4	-46,0	-37,0	-27,4	-7,3	-0,8	-5,4	-10,6	-32,6	-40,6	-45,0	-48,4

Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже определенных пределов

Температура, °С				
-15	-10	-5	5	10
11 III	8 IV	30 IV	5 VI	22 VI
10 XII	4 XI	19 X	14 IX	14 VIII

Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха >0°С (теплый период) и ≤0°С (холодный период)

Продолжительность (дни)	
>0°С (теплый период)	≤0°С (холодный период)
138	227

Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) 18,9°С
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) -23,9°С
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% 10,0 м/с

Повторяемость (%) направлений ветра и штилей

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	5	7	16	7	23	28	11	3	7
II	5	8	17	7	22	26	12	3	6
III	5	8	16	7	20	24	15	5	4
IV	9	11	18	7	12	18	17	8	3
V	13	14	16	7	9	10	17	14	2
VI	15	14	16	7	8	9	15	16	2
VII	17	16	17	6	9	8	12	15	3
VIII	16	12	14	6	10	12	15	15	4
IX	11	10	13	8	15	18	15	10	4
X	7	8	12	7	16	24	18	8	4
XI	4	6	13	8	20	29	15	5	6
XII	4	6	13	7	24	31	11	4	6
Год	9	10	15	7	16	20	14	9	4

Ведущий метеоролог Снытко А.В. Снытко

Подлинность документа можно проверить на сайте https://docs.sevmeteo.ru/ Код проверки: 77446886 либо отсканировав QR-код

Приложение к 306-07-34-к-1399
2 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
5,2	5,2	5,3	5,0	4,9	4,6	4,0	3,9	4,1	4,5	4,7	5,3	4,7

Максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбометру (а)

Характеристика ветра	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Скорость	28ф	28ф	24ф	24ф	24а	16фа	15а	16ф	20ф	20ф	20ф	20ф	28ф
Порыв	34фа	37а	34ф	27а	34а	27а	27а	22а	26а	24а	30а	28ф	37а

Месячное количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
24	20	20	22	32	47	56	67	54	45	32	27	446

Максимальное суточное количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
12	21	12	16	24	47	81	68	24	24	20	25	81

Максимальное суточное количество осадков 1% обеспеченности за год составляет 102 мм; 95 % обеспеченности за год составляет 57 мм.

Число дней с твердыми (т), жидкими (ж) и смешанными (с) осадками

Вид осадков	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
т	23,0	19,7	21,6	18,2	15,6	5,1	•	•	3,7	18,3	23,9	24,7	174
ж	1,0	•	1,1	4,0	9,1	16,4	17,0	21,9	19,0	11,2	3,3	1,4	105
с	•	•	0,8	2,0	2,2	1,9	•	•	1,2	2,8	1,9	0,7	14

Примечание. Точка (•) означает, что в данном месяце осадки наблюдались менее 0,5 дня.

Даты появления и схода снежного покрова,
образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Дата появления снежного покрова			Дата образования устойчивого снежного покрова		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
04 X	10 IX	29 X	16 X	26 IX	18 XI

Дата разрушения устойчивого снежного покрова			Дата схода снежного покрова		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
17 V	20 IV	19 VI	31 V	24 IV	24 VI

Ведущий метеоролог Снытко А.В. Снытко

Подлинность документа можно проверить на сайте https://docs.sevmeteo.ru/ Код проверки: 77446886 либо отсканировав QR-код

Приложение к 306-07-34-к-1399
3 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Среднее число дней с устойчивым снежным покровом равно 214.

Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке, см

IX			X			XI			XII			I			II		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
•	•	•	1	4	8	11	15	18	19	21	22	24	25	26	27	28	29

III			IV			V			VI		Наибольшая за зиму высота			Место установки
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	сред.	макс.	мин.	открытый
30	31	33	33	30	23	16	10	6	•	•	37	76	7	

Примечание. Точка (•) означает, что снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим.

Наибольшая декадная высота снежного покрова за зиму по постоянной рейке 5% обеспеченности составляет 65 см. Место установки рейки – открытый участок.

Среднее число дней с обледенением проводов гололедного станка

Явление	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Гололед	0,02			1	2	1	0,8	0,4	0,5	0,5	0,8	0,2	7
Изморозь			0,3	5	11	10	10	7	5	4	1		53

Наибольшее число дней с обледенением проводов гололедного станка

Явление	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Гололед	1			8	9	5	8	4	5	4	6	4	19
Изморозь			4	13	22	22	26	23	13	18	7		109

Среднее число дней с грозой

V	VI	VII	VIII	IX	Год
0,4	2	4	2	0,3	9

Среднее число дней с метелью

IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
0,1	3	7	11	12	10	9	6	2	0,1	60

Ведущий метеоролог Снытко А.В. Снытко

Подлинность документа можно проверить на сайте https://docs.sevmeteo.ru/ Код проверки: 77446886 либо отсканировав QR-код

РОСГИДРОМЕТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» (ФГБУ «Северное УГМС»)

ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63;
Факс (8182) 22-14-33
E-mail: norgimet@arh.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/290101001

от 04.03.2022 № 306-07-34-к-1168
Договор
На № Р 22-02 от 24.01.2022

Заместителю главного инженера – начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»
И.А. Липатову

ул. Красноармейская, 93,
г. Самара, 443041

эл.почта:
Anastasya.Gromakova@Giprovostokneft.ru

Подлинность документа можно проверить на сайте https://docs.sevmeteo.ru/ Код проверки: 44572601 либо отсканировав QR-код

О выдаче климатических данных по М-2 Хорей-Вер

Сообщаю для АО «Гипровостокнефть» климатические данные по М-2 Хорей-Вер для выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий на объектах Харьягинского месторождения. Местоположение объектов: Архангельская область, Ненецкий автономный округ.

Приложение. Данные на 1 л. в 1 экз.

И.о.начальника управления А.А. Бараков

ДЛЯ СПРАВОК

Снытко Анна Вячеславовна
ведущий метеоролог-руководитель группы климата
☎ (8182) 22 32 46 доп. 1041
✉climate@sevmeteo.ru

Приложение к 306-07-34-к-1168
1 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-19,3	-18,9	-14,1	-8,3	-0,8	7,8	13,3	10,1	5,0	-2,9	-11,4	-15,4	-4,6

Температура воздуха, °С

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью		Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	
0,98	0,92	0,98	0,92
-45	-43	-42	-39

Декадная высота (см) снежного покрова по постоянной рейке

Характеристика	IX			X			XI			XII			I			II		
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Средняя	•	•	•	1	4	8	11	15	18	19	21	22	24	25	26	27	28	29
Наибольшая	0	1	2	9	20	31	32	46	58	49	60	57	59	58	59	66	68	69

III			IV			V			VI		Наибольшая за зиму высота			Место установки
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	сред.	макс.	мин.	
30	31	33	33	30	23	16	10	6	•	•	37	76	7	открытый
70	73	75	75	76	75	75	69	59	32	8				

Примечание. 1) Здесь точка (•) означает, что снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим. 2) Здесь нуль (0) означает, что высота снежного покрова менее 0,5 см.

Ведущий метеоролог Снытко А.В. Снытко

Подлинность документа можно проверить на сайте https://docs.sevmeteo.ru/ Код проверки: 44572601 либо отсканировав QR-код

Приложение Б
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	1	CATERPILLAR C-18	1	983	выхлопная труба	2	1	10,0	0,15	46,97	0,83	450	437,6	1046,7	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,2427564	292,4776	0,855808
		(при бурении)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0394480	47,5277	0,139068
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0112888	13,6010	0,038206
																				Сера диоксид	0,0948266	114,2489	0,334300
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,2449688	295,1431	0,869180
																				Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0004	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0027094	3,2643	0,009552
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0654756	78,8863	0,229234
		CATERPILLAR 3512	1	524	выхлопная труба	2	2	10,0	0,15	69,04	1,22	450	409,6	1030,3	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,3481600	419,4699	0,671360
		(при бурении)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0565760	68,1639	0,109096
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0161904	19,5065	0,029972
																				Сера диоксид	0,1360000	163,8554	0,262250
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,3513334	423,2933	0,681850
																				Бенз/а/пирен	0,0000004	0,0005	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0038858	4,6817	0,007492
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0939048	113,1383	0,179828
		CATERPILLAR C15	1	983	выхлопная труба	1	3	10,0	0,10	52,20	0,41	450	441,5	1007,3	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0659200	79,4217	0,228691
		(при бурении)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0107120	12,9060	0,037162
		верхний привод																		Углерод (Пигмент черный)	0,0040000	4,8193	0,014246
																				Сера диоксид	0,0220000	26,5060	0,074790
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,0720000	86,7470	0,249300
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0001	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0008571	1,0327	0,002849
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0205714	24,7848	0,071229
		CATERPILLAR C15	1	1092	выхлопная труба	1	4	10,0	0,10	82,76	0,65	450	463,8	952,7	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0931840	112,2699	0,375424
		(при бурении)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0151424	18,2439	0,061006
		оборудование																		Углерод (Пигмент черный)	0,0043333	5,2208	0,016760
																				Сера диоксид	0,0364000	43,8554	0,146650
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,0940333	113,2931	0,381290
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0001	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0010400	1,2530	0,004190

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0251333	30,2811	0,100560
		ДВС АСДА-200Т	1	840	выхлопная труба	1	5	5,0	0,10	58,57	0,46	450	448,80	890,90	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1602222	348,3091	0,552120
		(при освоении)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0260361	56,6002	0,089720
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0136111	29,5893	0,048150
																				Сера диоксид	0,0213889	46,4976	0,072225
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,1400000	304,3478	0,481500
																				Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0006	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0029167	6,3407	0,009630
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0700000	152,1739	0,240750
		ЯМЗ-238ДИ	1	840	выхлопная труба	1	6	5,0	0,10	38,20	0,30	450	445,1	890,8	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1098666	238,8404	0,358792
		(при освоении)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0178533	38,8115	0,058304
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0093333	20,2898	0,031290
																				Сера диоксид	0,0146667	31,8841	0,046935
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,0960000	208,6957	0,312900
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0004	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0020000	4,3478	0,006258
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0480000	104,3478	0,156450
		ДВС АСДА-200Т	1	600	выхлопная труба	1	7	5,0	0,10	84,08	0,66	450	441,1	890,3	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,2133334	323,2324	0,524160
		(при ВМР)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0346667	52,5253	0,085176
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	21,0438	0,032760
																				Сера диоксид	0,0333333	50,5050	0,081900
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,1722222	260,9427	0,425880
																				Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0005	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033333	5,0505	0,008190
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0805556	122,0539	0,196560
		ДВС АСДА-200Т	1	120	выхлопная труба	1	7	5,0	0,10	84,08	0,66	450	441,1	890,3	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,2133334	323,2324	0,174720
		(при передвижке)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0346667	52,5253	0,028392
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	21,0438	0,010920
																				Сера диоксид	0,0333333	50,5050	0,027300
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,1722222	260,9427	0,141960
																				Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0005	0,000000
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033333	5,0505	0,002730

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0805556	122,0539	0,065520
		котельная	2	1092	дымовая труба	2	8	10,0	0,30	16,41	1,16	180,0	975,8	977,3	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1738917	149,9066	0,234396
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0282574	24,35983	0,038089
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0605269	52,17836	0,081587
																				Сера диоксид	0,0190512	16,42345	0,025680
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	0,2568855	221,4530	0,346267
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,00017	0,000001
																				Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0231035	19,91681	0,031117
		склад ГСМ (дизтопливо)	1	2532	дыхательный клапан	1	9	4,6	0,05	5,09	0,01	18,9	481,4	1071,0	-	-	-	-	-	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000366	3,6600	0,000037
																				Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0130467	1304,67	0,013195
		склад ГСМ (нефть)	1	1092	дыхательный клапан	1	10	4,6	0,05	5,09	0,01	18,9	482,3	1024,1	-	-	-	-	-	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	1,4504000	145040,0	0,345352
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,5360000	53600,00	0,127626
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0070000	700,000	0,001667
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0022000	220,0000	0,000524
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0044000	440,0000	0,001048
		циркуляционная система	1	278	вентвыброс	1	11	10,0	0,20	2,23	0,07	18,9	443,3	1026,0	-	-	-	-	-	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0063000	90,0000	0,006374
		ППУА 1600/100	1		выхлопная труба	1	12	10,0	0,20	0,95	0,03	180,0	409,7	914,6	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0082957	276,5233	0,002235
		(период СМР)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0013480	44,9333	0,000363
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0028196	93,9867	0,000760
																				Сера диоксид	0,0008875	29,5833	0,000239
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	0,0119668	398,8933	0,003224
																				Бенз/а/пирен	5,50E-09	0,0002	1,48E-09
		ППУА 1600/100	1		выхлопная труба	1	12	10,0	0,20	0,95	0,03	180,0	409,7	914,6	-	-	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0082957	276,5233	0,003114
		(период освоения)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0013480	44,9333	0,000506
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0028196	93,9867	0,001059
																				Сера диоксид	0,0008875	29,5833	0,000333
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	0,0119668	398,8933	0,004493
																				Бенз/а/пирен	5,50E-09	0,0002	2,06E-09
		пересыпка химреагентов	1	109	неорганизованный выброс	-	6013	2,0	-	-	-	18,9	436,5	1035,5	436,6	1017,2	ширина 21 м	-	-	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0040493	-	0,001589
		сварочные работы	1	24	неорганизованный	-	6014	5,0	-	-	-	18,9	419,5	1130,0	422,0	878,0	ширина	-	-	Ди железо триоксид (железа оксид)	0,0038921	-	0,000336
					выброс												125 м			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0003350	-	0,000029
																				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0004369	-	0,000038
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000710	-	0,000006

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксись, угарный газ)	0,0048423	-	0,000418
																				Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0,0002731	-	0,000024
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0012015	-	0,000104
																				Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0005097	-	0,000044
		автотранспорт при	-	24	неорганизованный	-	6015	5,0	-	-	-	18,9	419,5	1130,0	422,0	878,0	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0532396	-	0,001960
		подготовительных			выброс												125 м			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	-	0,000318
		работах																		Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	-	0,000412
																				Сера диоксид	0,0065456	-	0,000242
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксись, угарный газ)	0,1693027	-	0,002178
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0064444	-	0,000012
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0152787	-	0,000570
		автотранспорт	-	360	неорганизованный	-	6016	5,0	-	-	-	18,9	419,0	1141,5	421,0	830,0	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0859258	-	0,1530220
		при ВМР			выброс												200 м			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0139629	-	0,0248660
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0178122	-	0,0322110
																				Сера диоксид	0,0108094	-	0,0191350
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксись, угарный газ)	0.2719327	-	0,1703180
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0104444	-	0,0009120
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0238035	-	0,0444980
		автотранспорт при	-	240	неорганизованный	-	6016	5,0	-	-	-	18,9	419,0	1141,5	421,0	830,0	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0859258	-	0,1024090
		демонтаже			выброс												200 м			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0139629	-	0,0166410
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0178122	-	0,0217330
																				Сера диоксид	0,0108094	-	0,0128380
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксись, угарный газ)	0,3279327	-	0,1168090
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0104444	-	0,0006080
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0329146	-	0,0301960
		автотранспорт при	-	10	неорганизованный	-	6017	5,0	-	-	-	18,9	447,0	943,0	447,5	963,5	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1718516	-	0,044146
		цементировании			выброс												15 м			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0279259	-	0,007174
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0356244	-	0,009384
																				Сера диоксид	0,0216189	-	0,005583
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксись, угарный газ)	0,6526869	-	0,050408
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0208889	-	0,000263

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0647697	-	0,013020
		автотранспорт при	-	40	неорганизованный	-	6018	5,0	-	-	-	18,9	419,0	1141,5	421,0	830,0	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0532396	-	0,001928
		рекультивации			выброс												200 м			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	-	0,000313
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0075028	-	0,000271
																				Сера диоксид	0,0054217	-	0,000196
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,0444172	-	0,001654
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0016111	-	0,000003
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0111494	-	0,000463
		автотранспорт при	-	120	неорганизованный	-	6019	5,0	-	-	-	18,9	419,5	1130,0	422,0	878,0	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1718516	-	0,111923
		освоении			выброс												125 м			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0279258	-	0,018187
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0240644	-	0,015658
																				Сера диоксид	0,0177656	-	0,011580
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,1432700	-	0,095986
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0052222	-	0,000170
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0357734	-	0,026742
		автотранспорт при	-	8	неорганизованный	-	6020	5,0	-	-	-	18,9	419,5	1130,0	422,0	878,0	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0859258	-	0,108814
		передвижке			выброс												125 м			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0139629	-	0,017682
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0178122	-	0,015223
																				Сера диоксид	0,0108094	-	0,011258
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	0,3279327	-	0,093320
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0104444	-	0,000165
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0329146	-	0,025999

Приложение В

Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3 (период бурения)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 15 веществ/групп суммации. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен, если нет значений ПДК для всех веществ, входящих в группу!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,9
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Сихорейское м/р
1 - период бурения

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	0001	CATERPILLAR C-18 (при бурении)	1	1	10,00	0,15	0,83	46,97	1,29	450,00	0,00	-	-	1	437,60	1046,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2427564	0,855808	1	0,17	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0394480	0,139068	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0112888	0,038206	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0948266	0,334300	1	0,03	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2449688	0,869180	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000001	1	0,00	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0027094	0,009552	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0654756	0,229234	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00

+	0002	CATERPILLAR 3512 (при бурении)	1	1	10,00	0,15	1,22	69,04	1,29	450,00	0,00	-	-	1	409,60	1030,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3481600	0,671360	1	0,18	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0565760	0,109096	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0161904	0,029972	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00

0330	Сера диоксид	0,1360000	0,262250	1	0,03	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3513334	0,681850	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								
0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000001	1	0,00	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0038858	0,007492	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0939048	0,179828	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								

+	0003	CATERPILLAR C15 (при бурении) верхний привод	1	1	10,00	0,10	0,41	52,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	441,50	1007,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0659200	0,228691	1	0,06	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0107120	0,037162	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0040000	0,014246	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0220000	0,074790	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0720000	0,249300	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0008571	0,002849	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0205714	0,071229	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00

+	0004	CATERPILLAR C15 (при бурении) оборудование	1	1	10,00	0,10	0,65	82,76	1,29	450,00	0,00	-	-	1	463,80	952,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0931840	0,375424	1	0,06	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0151424	0,061006	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0043333	0,016760	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0364000	0,146650	1	0,01	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0940333	0,381290	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0010400	0,004190	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0251333	0,100560	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00

+	0008	котельная	1	1	10,00	0,30	1,16	16,41	1,29	180,00	0,00	-	-	1	475,80	977,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,1738917	0,234396	1	0,17		126,30		1,72		0,16		132,58	1,85
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0282574	0,038089	1	0,01		126,30		1,72		0,01		132,58	1,85
0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0605269	0,081587	1	0,08		126,30		1,72		0,08		132,58	1,85
0330	Сера диоксид					0,0190512	0,025680	1	0,01		126,30		1,72		0,01		132,58	1,85
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,2568855	0,346267	1	0,01		126,30		1,72		0,01		132,58	1,85
0703	Бенз/а/пирен					0,0000002	0,000001	1	0,00		126,30		1,72		0,00		132,58	1,85
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)					0,0231035	0,031117	1	0,00		126,30		1,72		0,00		132,58	1,85
+	0009	склад ГСМ (дизтопливо)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	481,40	1071,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000366	0,000037	1	0,02	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0130467	0,013195	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0010	склад ГСМ (нефть)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	482,30	1024,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	1,4504000	0,345352	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,5360000	0,127626	1	0,04	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0070000	0,001667	1	0,10	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0022000	0,000524	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0044000	0,001048	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0011	циркуляционная система	1	1	10,00	0,20	0,07	2,23	1,29	18,90	0,00	-	-	1	443,50	1026,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0063000	0,006374	1	0,00	57,00	0,50	0,00	28,53	0,50

+	6013	пересыпка химреагентов	1	5	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	21,00	-	-	1	436,50	1035,50	436,60	1017,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0040493	0,001589	3	1,16	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,2427564	1	0,17	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,3481600	1	0,18	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0659200	1	0,06	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0931840	1	0,06	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,1738917	1	0,17	126,30	1,72	0,16	132,58	1,85
Итого:				**0,9239121**		**0,64**			**0,16**		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0394480	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,0565760	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0107120	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0151424	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,0282574	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
Итого:				**0,1501358**		**0,05**			**0,01**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0112888	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,0161904	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0040000	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0043333	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,0605269	1	0,08	126,30	1,72	0,08	132,58	1,85
Итого:				**0,0963394**		**0,11**			**0,08**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето			Зима		

пл.	цех.	ист.		(г/с)		Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0948266	1	0,03	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,1360000	1	0,03	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0220000	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0364000	1	0,01	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,0190512	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
Итого:				**0,3082778**		**0,08**			**0,01**		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0009	1	0,0000366	1	0,02	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000366**		**0,02**			**0,00**		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,2449688	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,3513334	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0720000	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0940333	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,2568855	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
Итого:				**1,0192210**		**0,03**			**0,01**		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0010	1	1,4504000	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	0011	1	0,0063000	1	0,00	57,00	0,50	0,00	28,53	0,50
Итого:				**1,4567000**		**0,03**			**0,00**		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0010	1	0,5360000	1	0,04	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,5360000**		**0,04**			**0,00**		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0010	1	0,0070000	1	0,10	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0070000**		**0,10**			**0,00**		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0010	1	0,0022000	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0022000**		**0,05**			**0,00**		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0010	1	0,0044000	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0044000**		**0,03**			**0,00**		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0027094	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,0038858	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0008571	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0010400	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0084923**		**0,02**			**0,00**		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0654756	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,0939048	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0205714	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0251333	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,2050851**		**0,02**			**0,00**		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0009	1	0,0130467	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0130467**		**0,05**			**0,00**		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

1	1	6013	5	0,0040493	3	1,16	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0040493**		**1,16**			**0,00**		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Набор пользователя

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-300,00	950,00	1000,00	950,00	1300,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	368,60	1083,80	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
2	354,10	1037,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
3	338,60	1083,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
4	353,40	1122,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,61	0,122	141	2,50	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0008	0,14	0,029	23,5
1	1	0001	0,08	0,016	13,3
1	1	0002	0,07	0,014	11,6
1	1	0003	0,06	0,011	9,3

3	338,60	1083,00	2,00	0,56	0,111	127	2,50	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0008	0,15	0,030	26,8
1	1	0002	0,09	0,018	16,3
1	1	0003	0,06	0,011	10,3
1	1	0004	0,03	0,006	5,4

1	368,60	1083,80	2,00	0,51	0,103	137	2,50	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0008	0,15	0,030	29,2
1	1	0003	0,05	0,011	10,4
1	1	0002	0,05	0,010	9,8
1	1	0004	0,04	0,008	7,6

2	354,10	1037,60	2,00	0,43	0,087	116	1,28	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0008	0,15	0,029	34,0
1	1	0003	0,04	0,009	10,0
1	1	0004	0,03	0,005	5,9
1	1	0002	1,69E-03	3,387E-04	0,4

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,03	0,013	141	2,50	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0008	0,01	0,005	36,4
1	1	0001	6,59E-03	0,003	20,6
1	1	0002	5,75E-03	0,002	18,0
1	1	0003	4,59E-03	0,002	14,4

3	338,60	1083,00	2,00	0,03	0,011	127	2,50	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0008	0,01	0,005	43,7
1	1	0002	7,37E-03	0,003	26,7
1	1	0003	4,63E-03	0,002	16,8
1	1	0004	2,42E-03	9,688E-04	8,8

1	368,60	1083,80	2,00	0,02	0,010	137	2,50	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0008	0,01	0,005	50,2
1	1	0003	4,35E-03	0,002	18,0
1	1	0002	4,07E-03	0,002	16,8
1	1	0004	3,16E-03	0,001	13,0

2	354,10	1037,60	2,00	0,02	0,007	116	1,28	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0008	0,01	0,005	67,6
1	1	0003	3,52E-03	0,001	19,9
1	1	0004	2,06E-03	8,238E-04	11,7
1	1	0002	1,38E-04	5,503E-05	0,8

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

4	353,40	1122,70	2,00	0,09	0,013	140	2,03	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		0008		0,07			0,010		81,5	
1		1		0001		5,41E-03			8,117E-04		6,3	
1		1		0003		4,74E-03			7,108E-04		5,5	
1		1		0002		3,13E-03			4,696E-04		3,7	
1	368,60	1083,80	2,00	0,09	0,013	135	2,03	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		0008		0,08			0,011		88,5	
1		1		0003		4,80E-03			7,198E-04		5,6	
1		1		0004		2,20E-03			3,295E-04		2,6	
1		1		0002		1,90E-03			2,854E-04		2,2	
3	338,60	1083,00	2,00	0,08	0,013	127	2,03	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		0008		0,07			0,011		85,4	
1		1		0003		5,02E-03			7,524E-04		5,9	
1		1		0002		4,01E-03			6,015E-04		4,7	
1		1		0004		2,13E-03			3,200E-04		2,5	
2	354,10	1037,60	2,00	0,08	0,012	116	2,03	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		0008		0,08			0,012		93,9	
1		1		0003		3,37E-03			5,051E-04		4,1	
1		1		0004		1,49E-03			2,231E-04		1,8	
1		1		0002		1,95E-04			2,923E-05		0,2	

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,04	0,022	142	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		0002		0,01			0,006		28,0	
1		1		0001		0,01			0,005		24,6	
1		1		0003		7,67E-03			0,004		17,3	
1		1		0004		7,15E-03			0,004		16,2	
3	338,60	1083,00	2,00	0,04	0,018	127	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		0002		0,01			0,007		40,3	
1		1		0003		7,61E-03			0,004		21,6	
1		1		0008		6,52E-03			0,003		18,5	
1		1		0004		4,66E-03			0,002		13,2	
1	368,60	1083,80	2,00	0,03	0,015	140	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		0002		9,47E-03			0,005		32,0	
1		1		0004		7,84E-03			0,004		26,5	
1		1		0003		6,48E-03			0,003		21,9	
1		1		0008		5,53E-03			0,003		18,7	
2	354,10	1037,60	2,00	0,02	0,010	86	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		0001		0,02			0,009		87,0	
1		1		0002		2,61E-03			0,001		12,7	
1		1		0003		6,81E-05			3,406E-05		0,3	
1		1		0008		2,70E-06			1,351E-06		0,0	

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	6,76E-03	5,408E-05	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	6,76E-03	5,408E-05	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	5,53E-03	4,421E-05	75	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	5,53E-03	4,421E-05	100,0							
4	353,40	1122,70	2,00	5,16E-03	4,126E-05	112	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	5,16E-03	4,126E-05	100,0							
3	338,60	1083,00	2,00	4,89E-03	3,910E-05	95	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	4,89E-03	3,910E-05	100,0							

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,02	0,094	141	2,47	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0008	8,50E-03	0,042	45,2							
1	1	0001	3,28E-03	0,016	17,4							
1	1	0002	2,83E-03	0,014	15,1							
1	1	0003	2,48E-03	0,012	13,2							
3	338,60	1083,00	2,00	0,02	0,084	127	2,47	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0008	8,83E-03	0,044	52,7							
1	1	0002	3,61E-03	0,018	21,6							
1	1	0003	2,51E-03	0,013	15,0							
1	1	0004	1,22E-03	0,006	7,3							
1	368,60	1083,80	2,00	0,02	0,075	137	2,47	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0008	8,88E-03	0,044	59,0							
1	1	0003	2,36E-03	0,012	15,7							
1	1	0002	1,99E-03	0,010	13,3							
1	1	0004	1,58E-03	0,008	10,5							
2	354,10	1037,60	2,00	0,01	0,058	116	2,47	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0008	9,30E-03	0,046	79,6							
1	1	0003	1,51E-03	0,008	12,9							
1	1	0004	7,56E-04	0,004	6,5							
1	1	0002	1,11E-04	5,563E-04	1,0							

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	9,08E-03	1,817	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	9,07E-03	1,814	99,8							
1	1	0011	1,39E-05	0,003	0,2							
2	354,10	1037,60	2,00	9,04E-03	1,808	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	9,02E-03	1,805	99,8							
1	1	0011	1,73E-05	0,003	0,2							
3	338,60	1083,00	2,00	6,94E-03	1,388	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	6,93E-03	1,385	99,8							
1	1	0011	1,14E-05	0,002	0,2							
4	353,40	1122,70	2,00	6,51E-03	1,302	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	6,50E-03	1,300	99,9							
1	1	0011	8,98E-06	0,002	0,1							

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,01	0,670	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,670	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	0,01	0,667	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,667	100,0							
3	338,60	1083,00	2,00	0,01	0,512	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,512	100,0							
4	353,40	1122,70	2,00	9,61E-03	0,480	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	9,61E-03	0,480	100,0							

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,03	0,009	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,03	0,009	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	0,03	0,009	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,03	0,009	100,0							
3	338,60	1083,00	2,00	0,02	0,007	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,02	0,007	100,0							
4	353,40	1122,70	2,00	0,02	0,006	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							

1	1	0010	0,02	0,006	100,0

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,01	0,003	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,003	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	0,01	0,003	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,003	100,0							
3	338,60	1083,00	2,00	0,01	0,002	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,002	100,0							
4	353,40	1122,70	2,00	9,86E-03	0,002	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	9,86E-03	0,002	100,0							

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	9,17E-03	0,006	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	9,17E-03	0,006	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	9,12E-03	0,005	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	9,12E-03	0,005	100,0							
3	338,60	1083,00	2,00	7,00E-03	0,004	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	7,00E-03	0,004	100,0							
4	353,40	1122,70	2,00	6,57E-03	0,004	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	6,57E-03	0,004	100,0							

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,01	5,860E-04	143	2,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0002	3,90E-03	1,951E-04	33,3							
1	1	0003	3,00E-03	1,498E-04	25,6							
1	1	0001	2,63E-03	1,316E-04	22,5							
1	1	0004	2,19E-03	1,094E-04	18,7							
3	338,60	1083,00	2,00	9,00E-03	4,498E-04	126	2,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0002	4,05E-03	2,023E-04	45,0							

	1		1	0003		2,97E-03		1,487E-04		33,1		
	1		1	0004		1,14E-03		5,711E-05		12,7		
	1		1	0001		8,35E-04		4,173E-05		9,3		
1	368,60	1083,80	2,00	7,58E-03	3,792E-04	141	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0002		2,79E-03		1,396E-04		36,8		
	1		1	0003		2,37E-03		1,184E-04		31,2		
	1		1	0004		2,36E-03		1,182E-04		31,2		
	1		1	0001		5,85E-05		2,924E-06		0,8		
2	354,10	1037,60	2,00	5,89E-03	2,946E-04	86	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0001		5,12E-03		2,560E-04		86,9		
	1		1	0002		7,45E-04		3,723E-05		12,6		
	1		1	0003		2,65E-05		1,327E-06		0,5		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,01	0,014	143	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0002		3,93E-03		0,005		33,4		
	1		1	0003		3,00E-03		0,004		25,4		
	1		1	0001		2,65E-03		0,003		22,5		
	1		1	0004		2,20E-03		0,003		18,7		
3	338,60	1083,00	2,00	9,04E-03	0,011	126	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0002		4,07E-03		0,005		45,1		
	1		1	0003		2,97E-03		0,004		32,9		
	1		1	0004		1,15E-03		0,001		12,7		
	1		1	0001		8,40E-04		0,001		9,3		
1	368,60	1083,80	2,00	7,62E-03	0,009	141	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0002		2,81E-03		0,003		36,9		
	1		1	0004		2,38E-03		0,003		31,2		
	1		1	0003		2,37E-03		0,003		31,1		
	1		1	0001		5,89E-05		7,066E-05		0,8		
2	354,10	1037,60	2,00	5,93E-03	0,007	86	2,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0001		5,16E-03		0,006		86,9		
	1		1	0002		7,50E-04		8,996E-04		12,6		
	1		1	0003		2,65E-05		3,185E-05		0,4		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,02	0,019	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0009		0,02		0,019		100,0		
2	354,10	1037,60	2,00	0,02	0,016	75	0,73	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0009	0,02	0,016	100,0

4	353,40	1122,70	2,00	0,01	0,015	112	0,73	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0009	0,01	0,015	100,0

3	338,60	1083,00	2,00	0,01	0,014	95	1,06	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0009	0,01	0,014	100,0

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,06	0,018	98	3,25	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6013	0,06	0,018	100,0

1	368,60	1083,80	2,00	0,06	0,017	130	6,88	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6013	0,06	0,017	100,0

3	338,60	1083,00	2,00	0,05	0,014	120	10,00	-	-	-	-	-	0

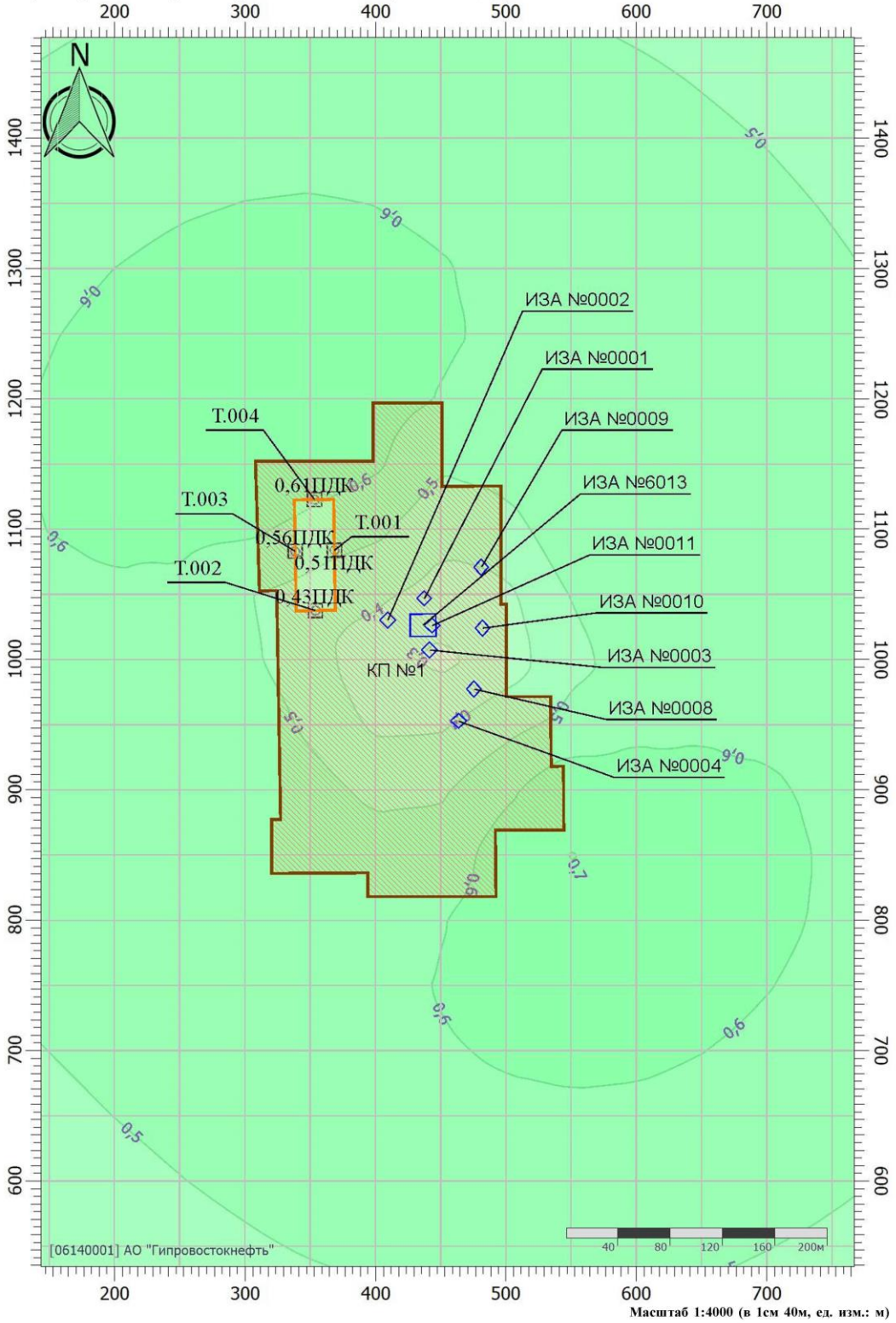
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6013	0,05	0,014	100,0

4	353,40	1122,70	2,00	0,04	0,012	139	10,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6013	0,04	0,012	100,0

Отчет

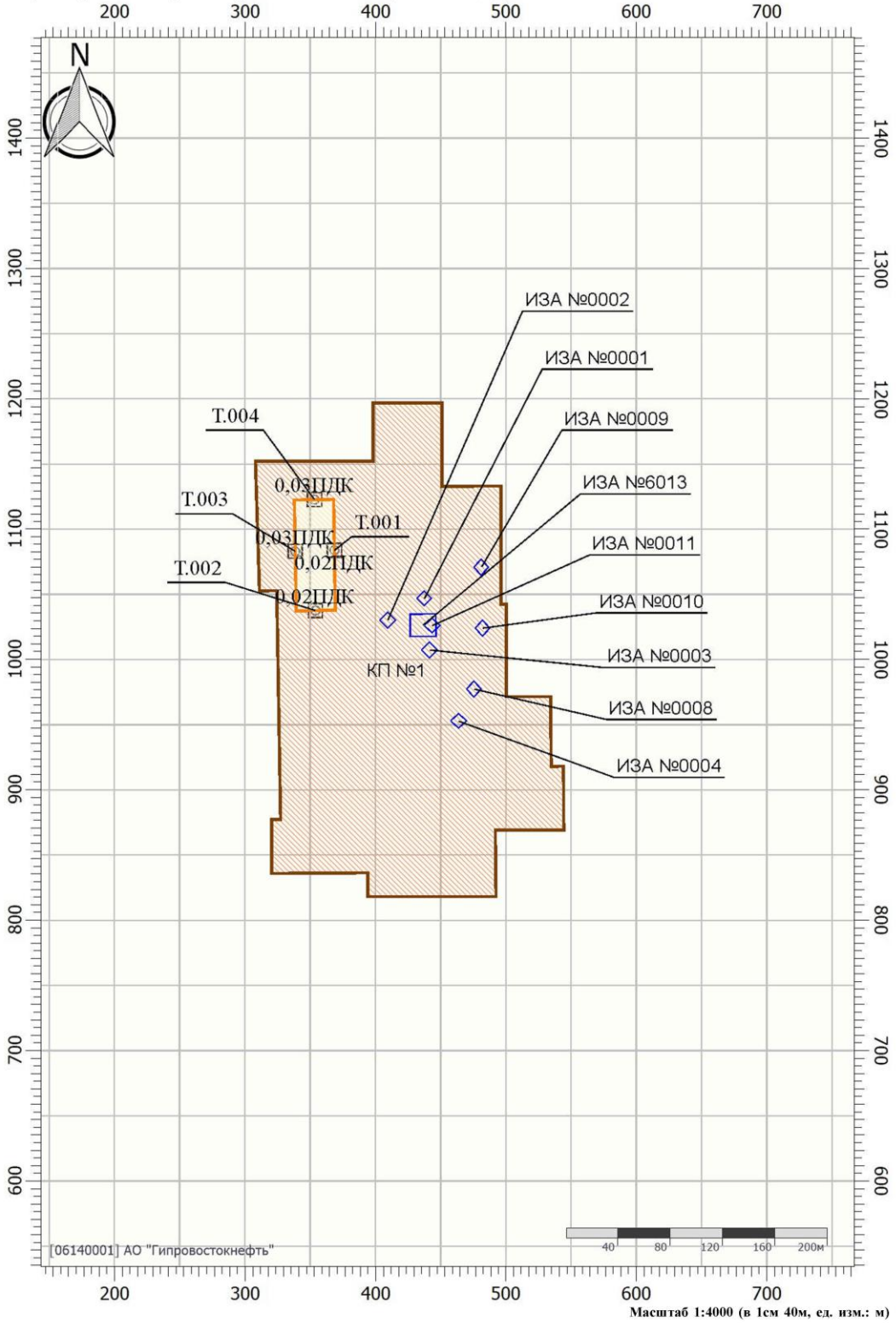
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

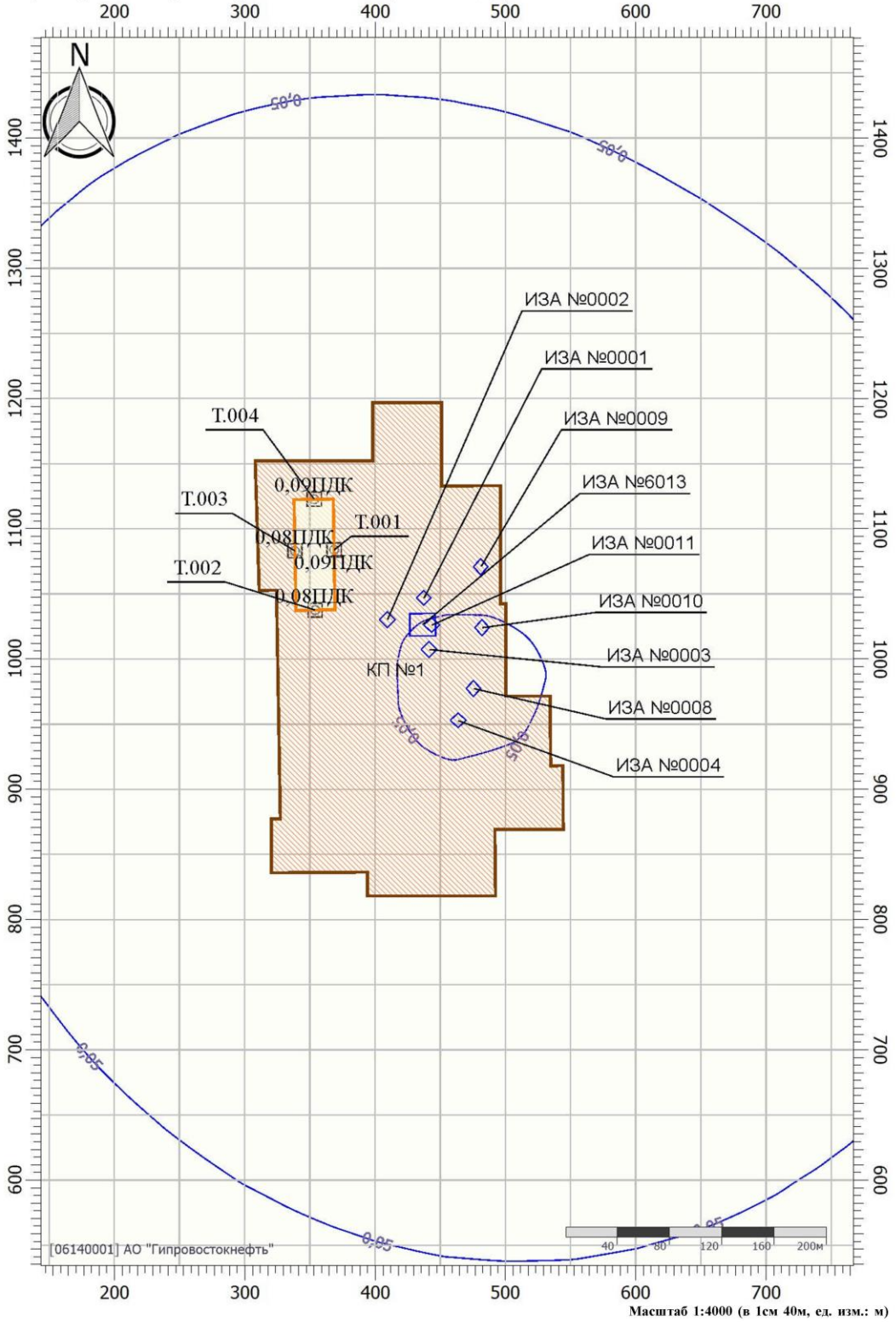
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

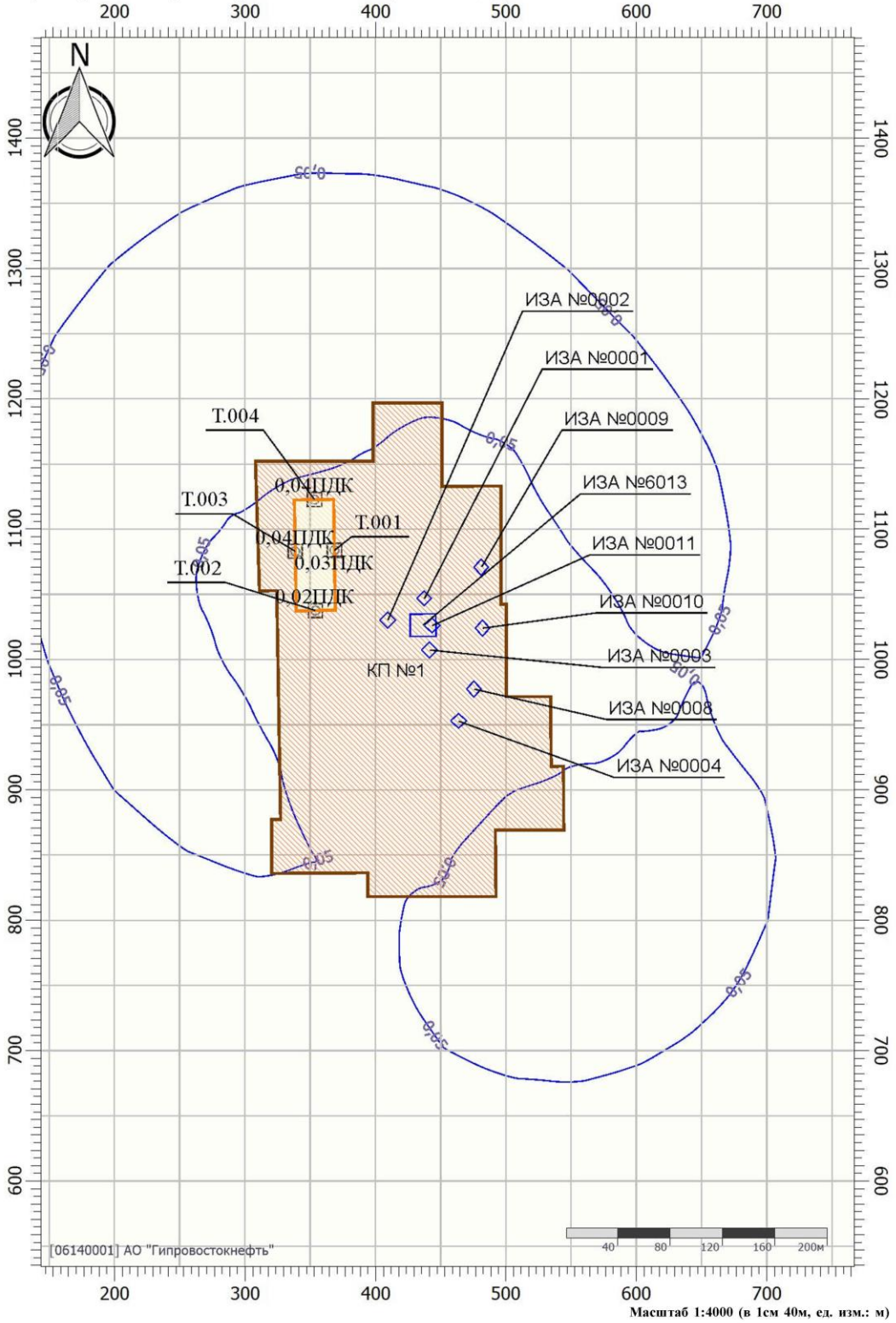
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

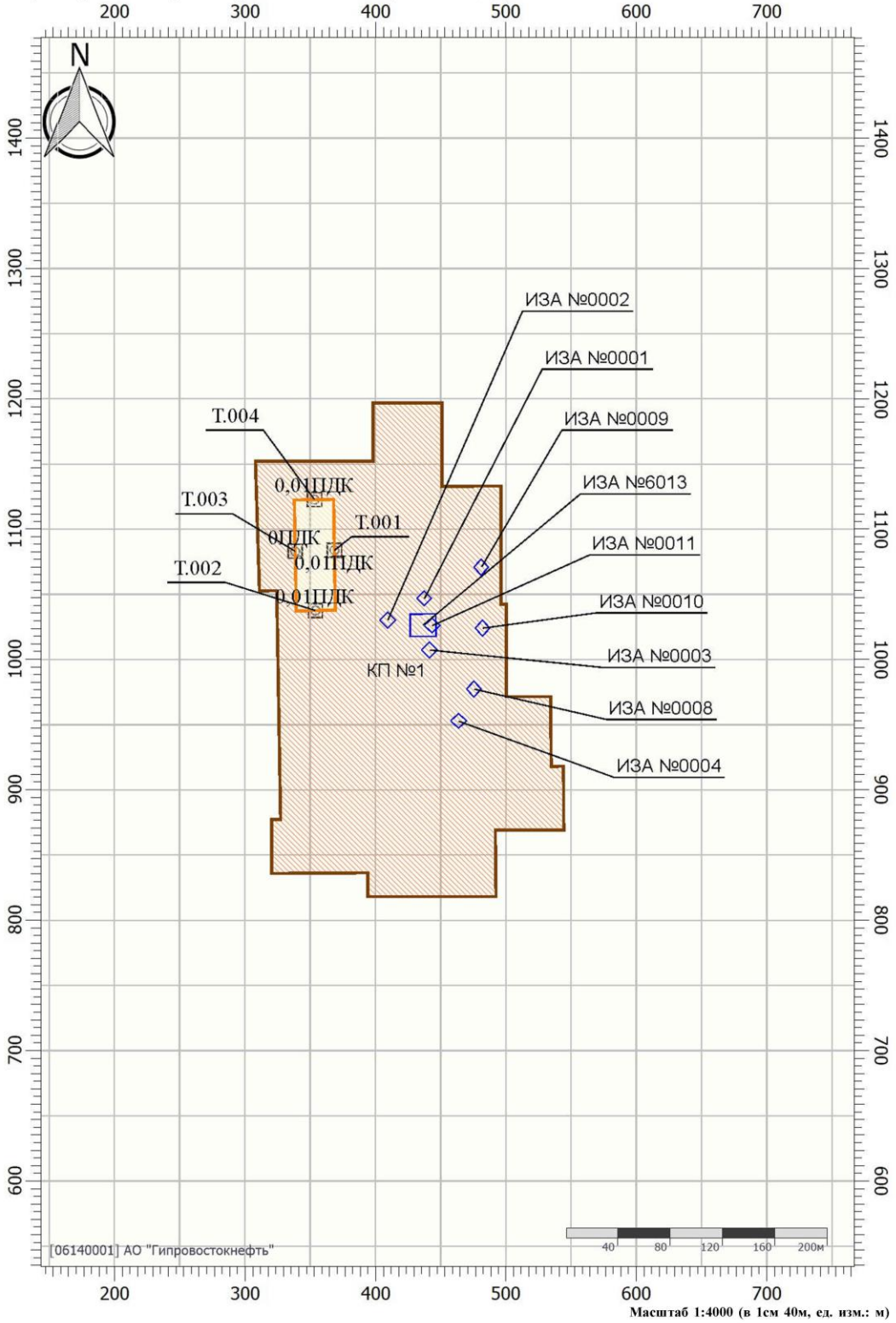
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

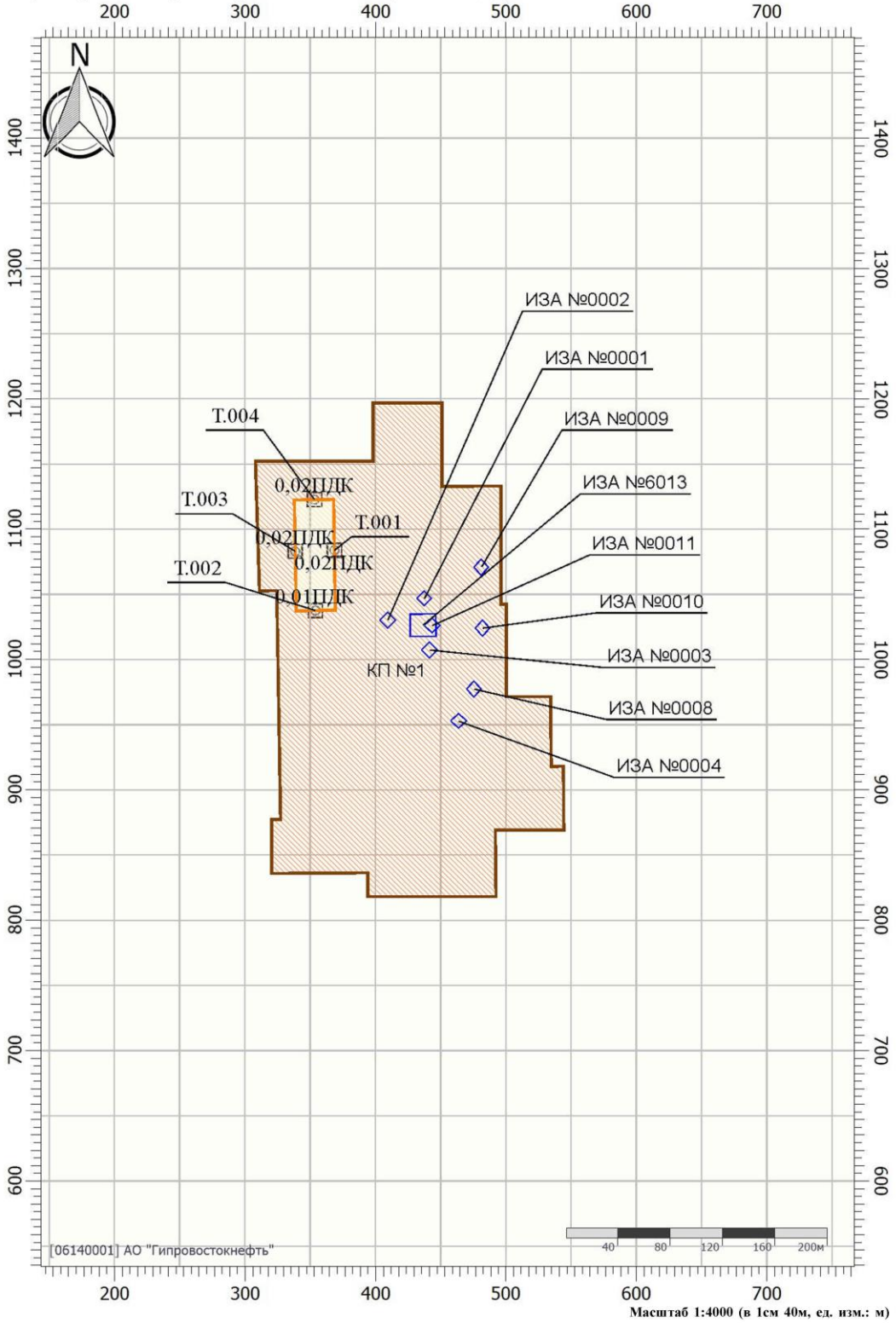
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

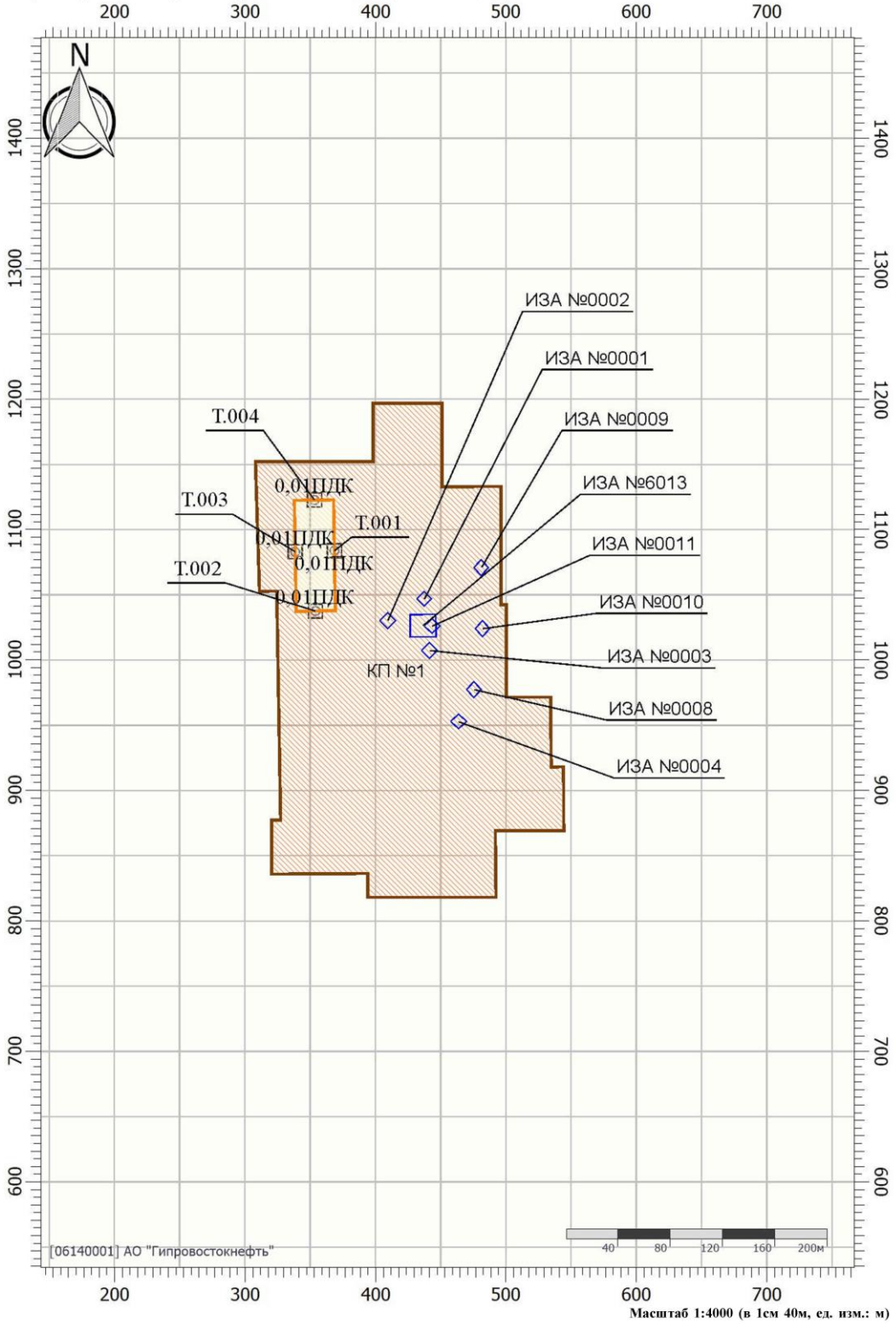
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

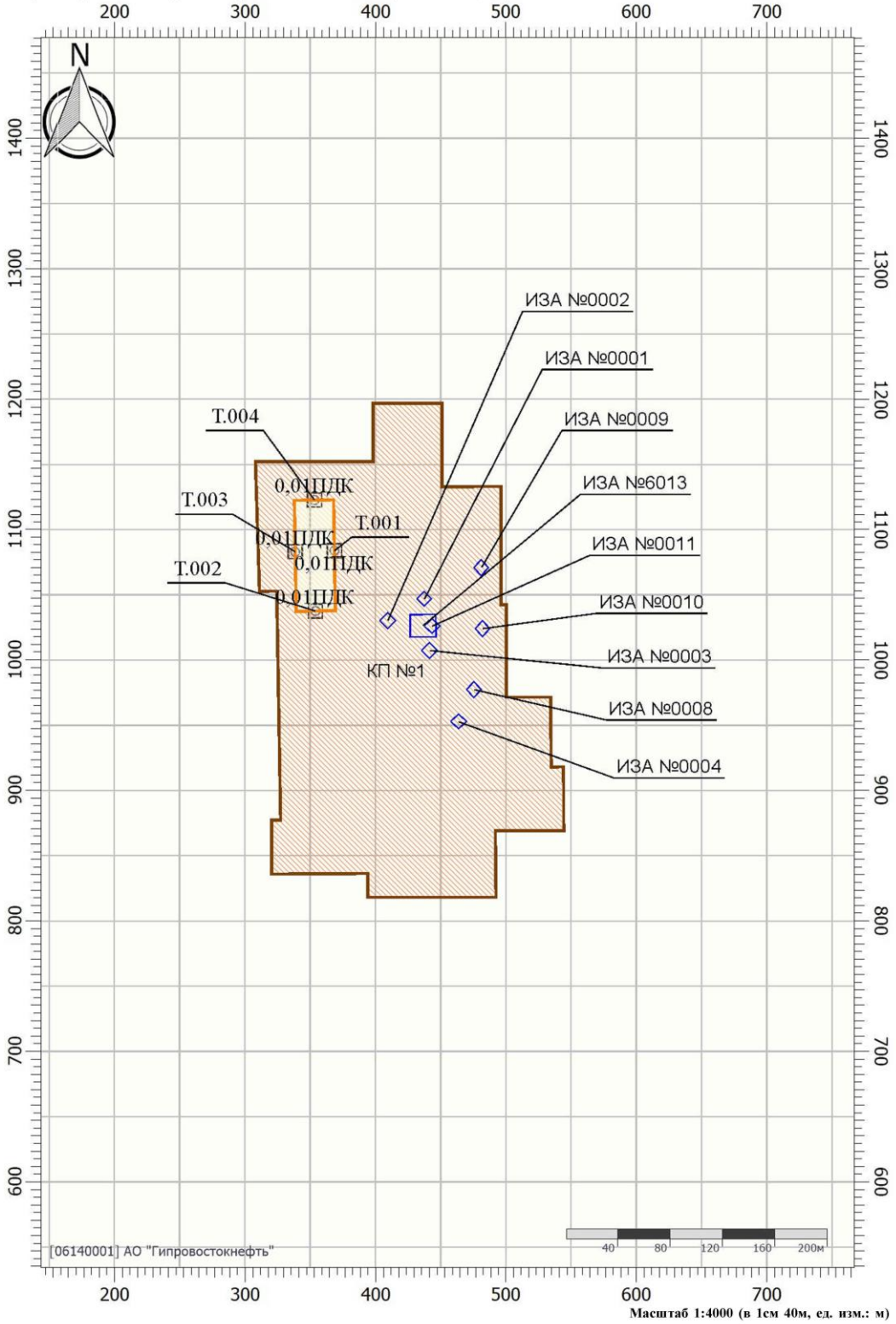
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

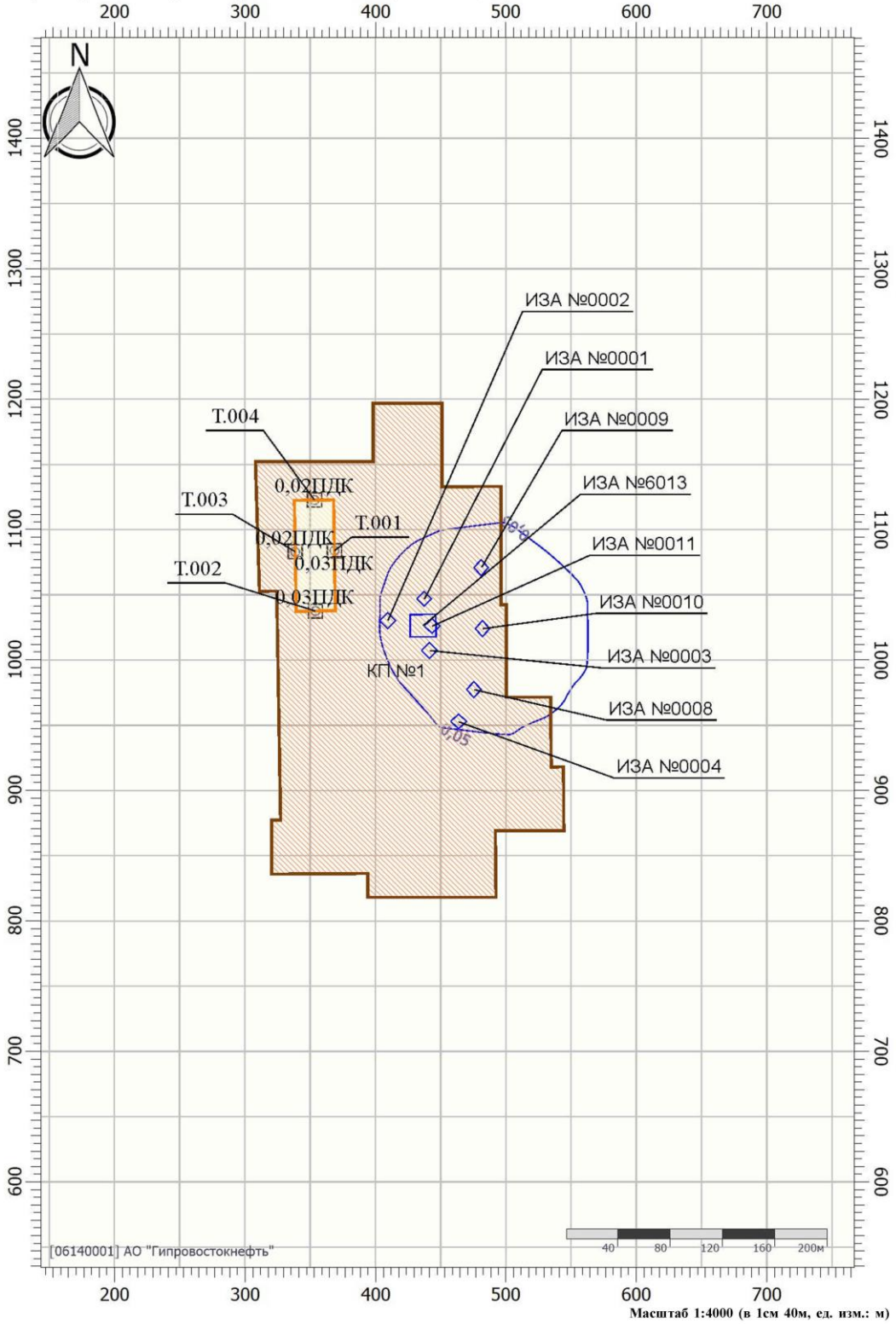
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

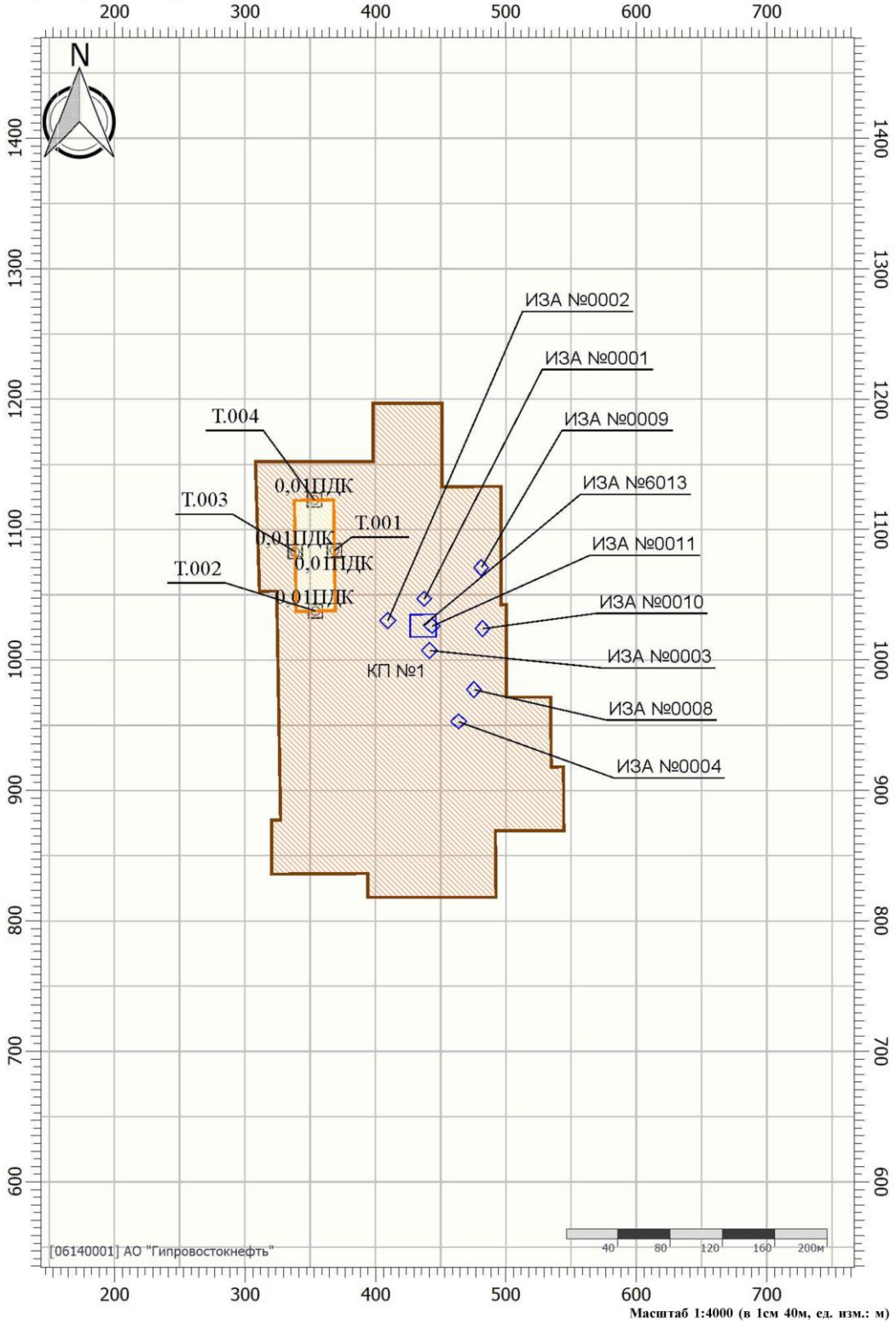
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

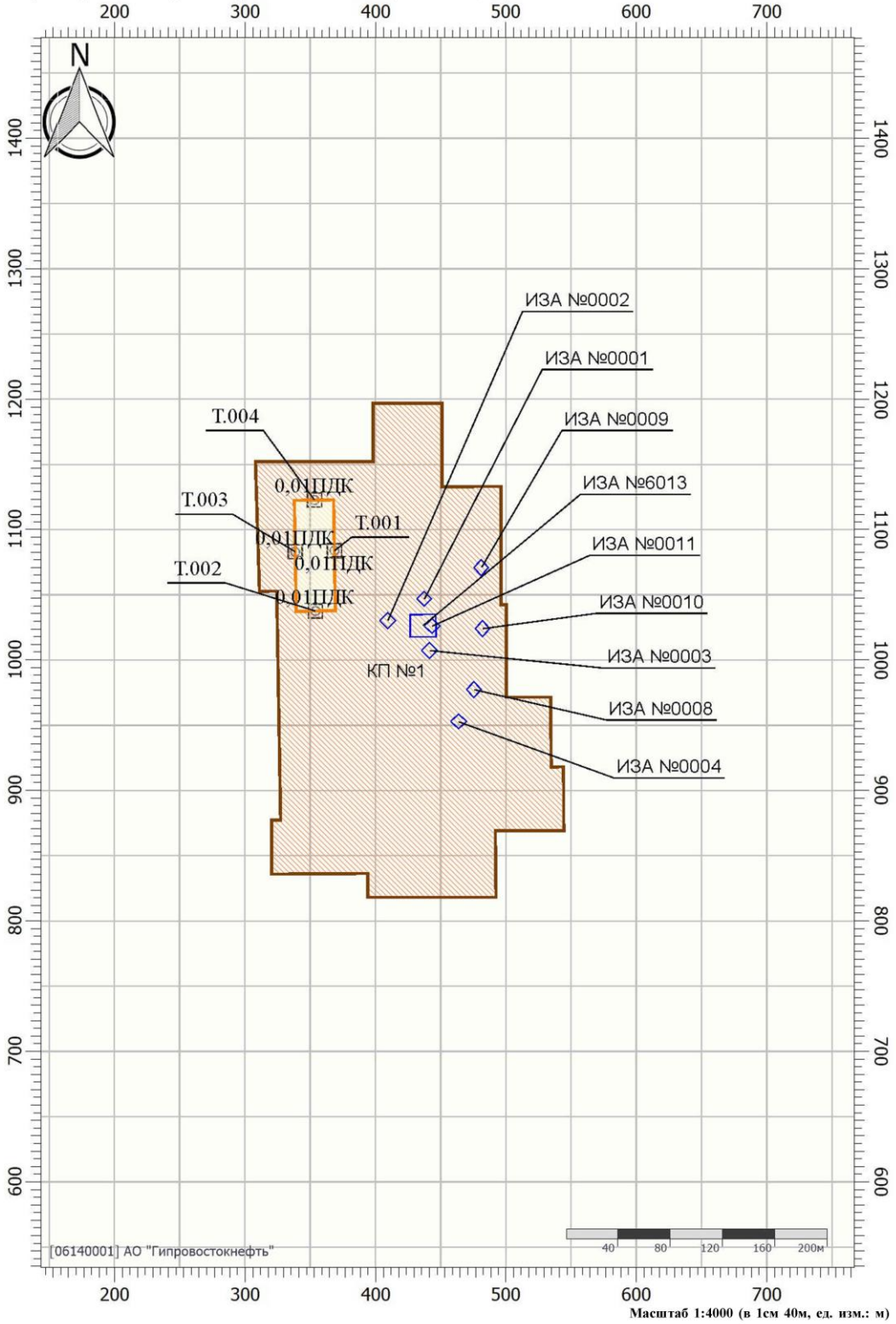
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

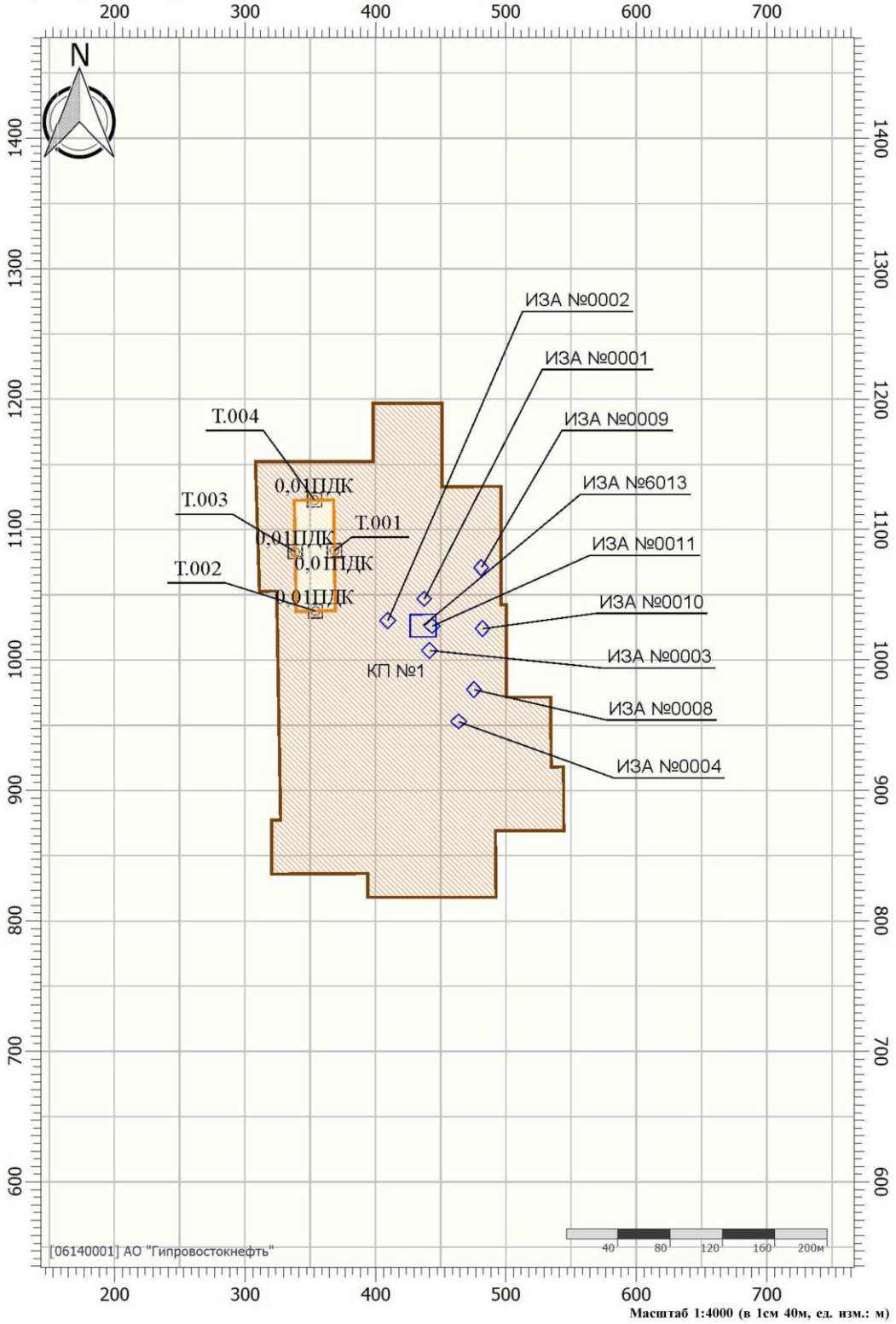
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

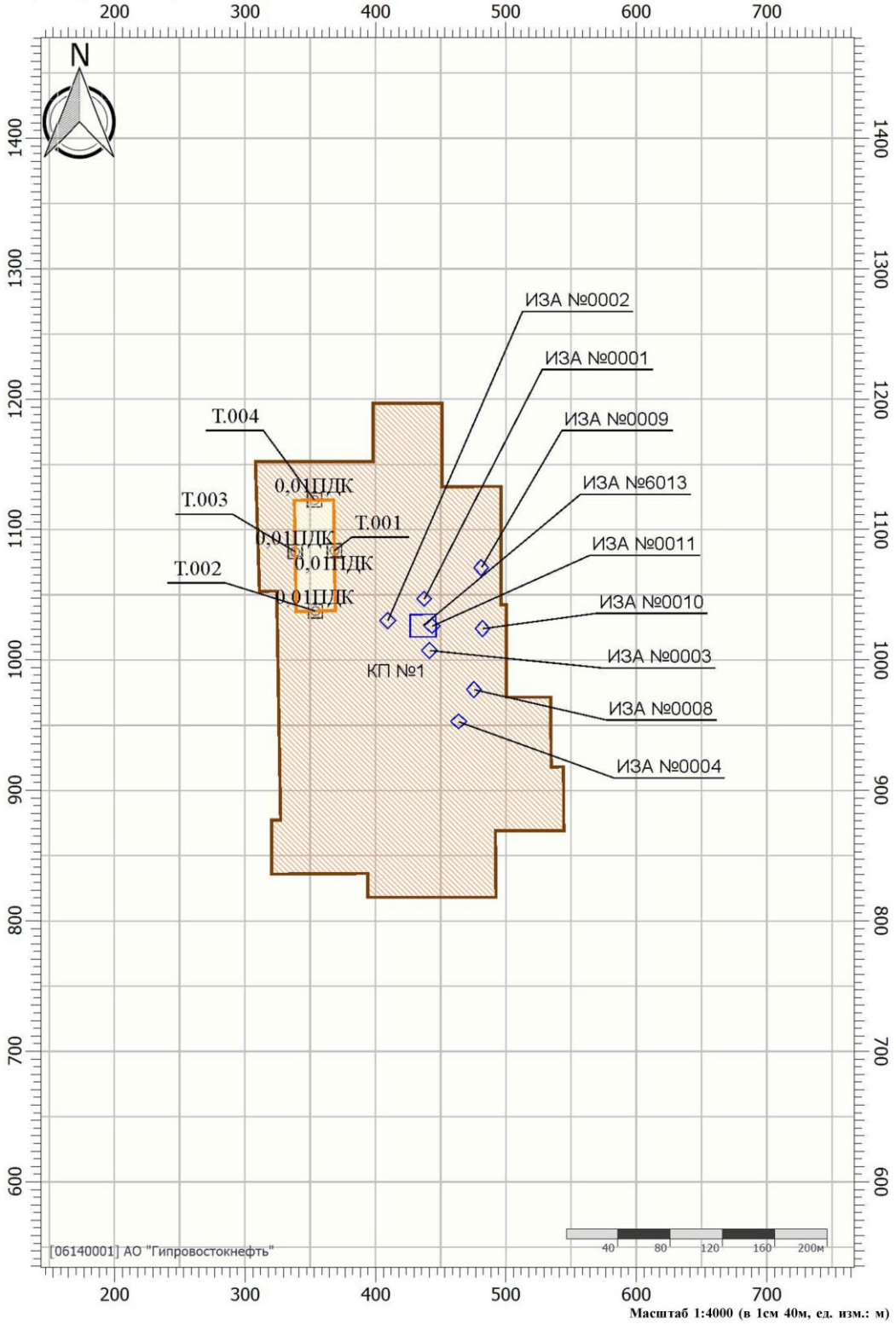
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

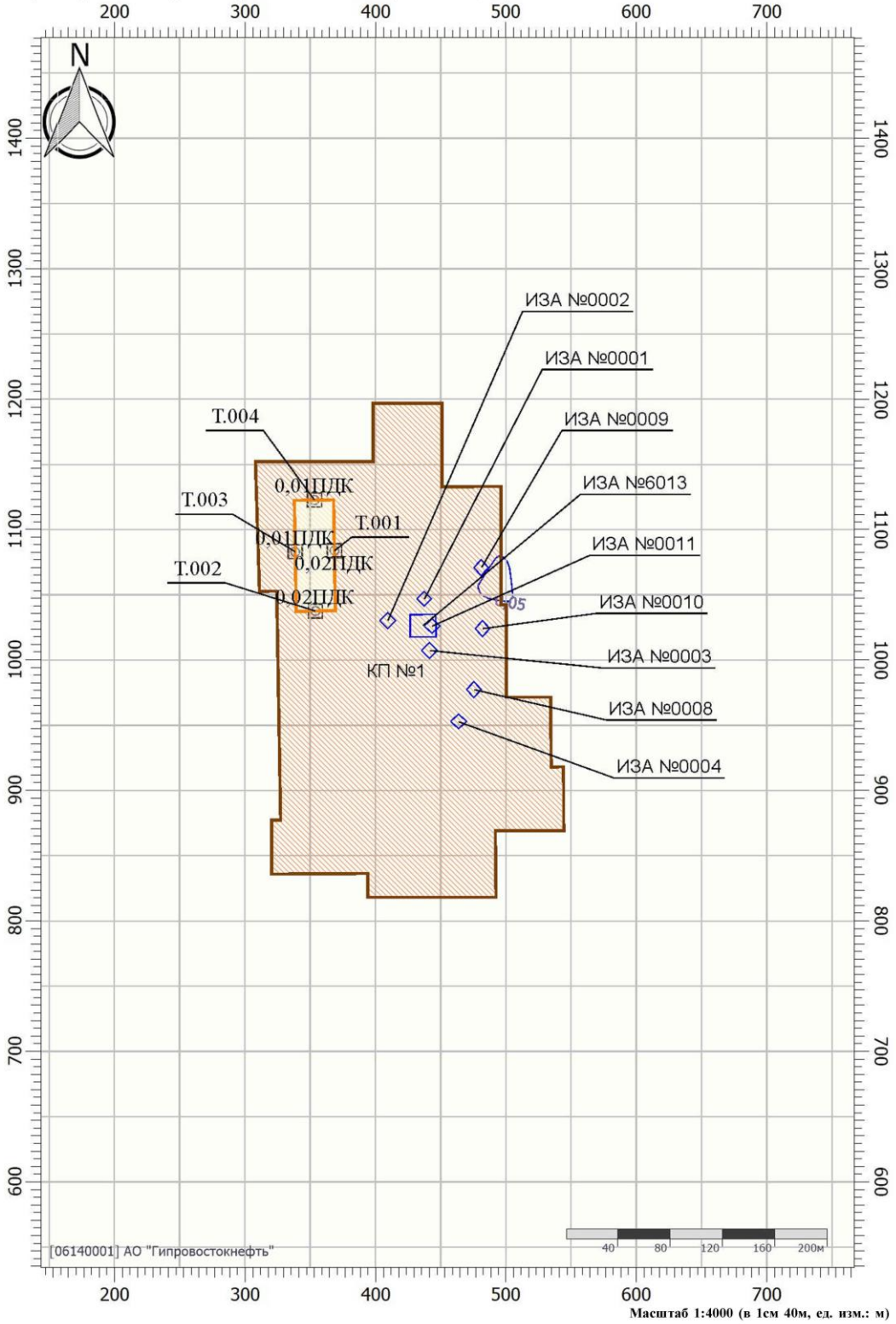
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

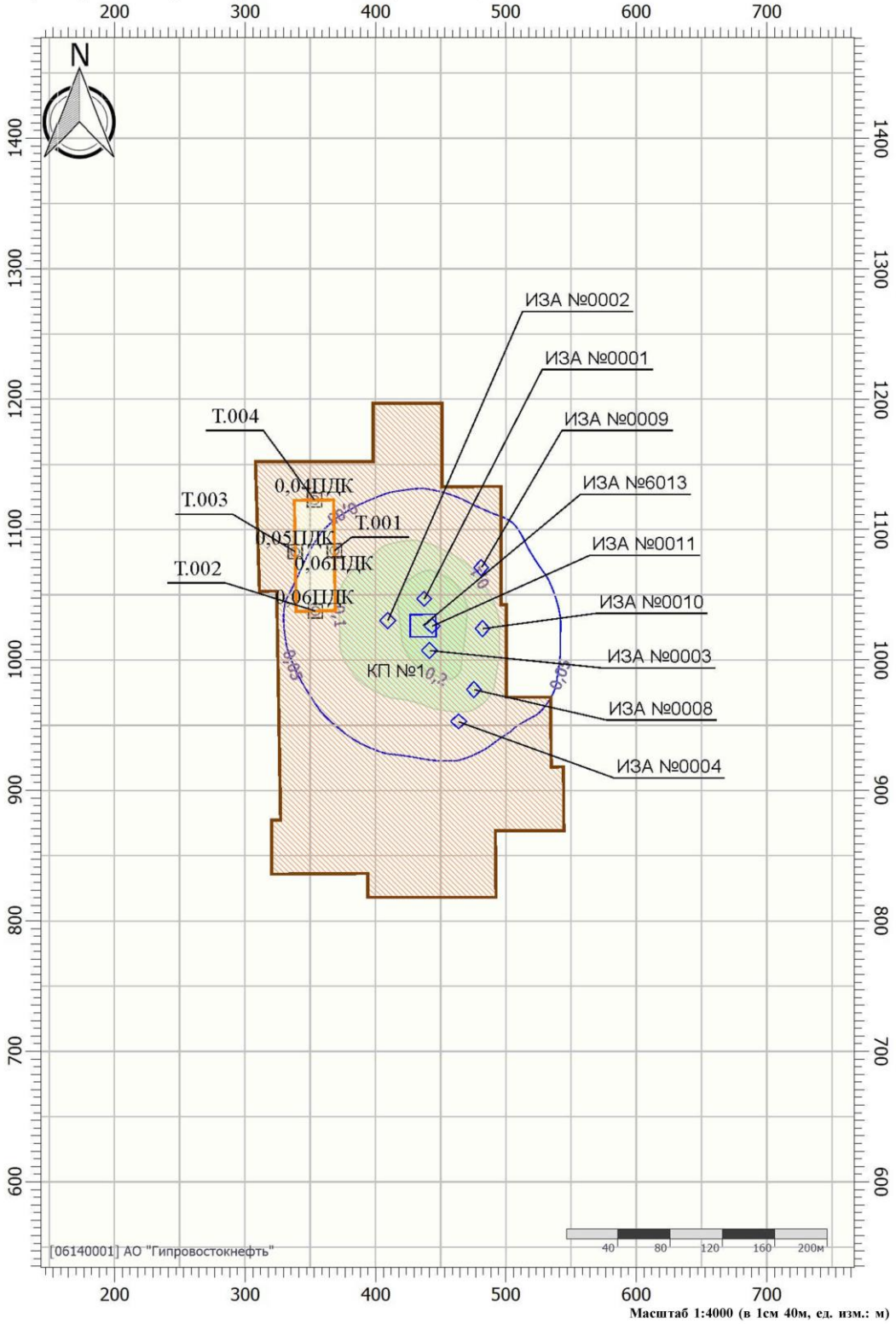
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3 (период бурения)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Расчет завершен успешно. Рассчитано 2 веществ.

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№2177/25, 01.09.2020. АО "Гипровостокнефть" - Данные по НАО: п. Хорей-Вер, 06-14-0001 -

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Сихорейское м/р
1 - период бурения

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	0001	CATERPILLAR C-18 (при бурении)	1	1	10,00	0,15	0,83	46,97	1,29	450,00	0,00	-	-	1	437,60	1046,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2427564	0,855808	1	0,17	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0394480	0,139068	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0112888	0,038206	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0948266	0,334300	1	0,03	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2449688	0,869180	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000001	1	0,00	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0027094	0,009552	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0654756	0,229234	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00

+	0002	CATERPILLAR 3512 (при бурении)	1	1	10,00	0,15	1,22	69,04	1,29	450,00	0,00	-	-	1	409,60	1030,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3481600	0,671360	1	0,18	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0565760	0,109096	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0161904	0,029972	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00

0330	Сера диоксид	0,1360000	0,262250	1	0,03	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3513334	0,681850	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								
0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000001	1	0,00	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0038858	0,007492	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0939048	0,179828	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00								

+	0003	CATERPILLAR C15 (при бурении) верхний привод	1	1	10,00	0,10	0,41	52,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	441,50	1007,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0659200	0,228691	1	0,06	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0107120	0,037162	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0040000	0,014246	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0220000	0,074790	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0720000	0,249300	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0008571	0,002849	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0205714	0,071229	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00

+	0004	CATERPILLAR C15 (при бурении) оборудование	1	1	10,00	0,10	0,65	82,76	1,29	450,00	0,00	-	-	1	463,80	952,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0931840	0,375424	1	0,06	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0151424	0,061006	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0043333	0,016760	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0364000	0,146650	1	0,01	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0940333	0,381290	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0010400	0,004190	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0251333	0,100560	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00

+	0008	котельная	1	1	10,00	0,30	1,16	16,41	1,29	180,00	0,00	-	-	1	475,80	977,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,1738917	0,234396	1	0,17		126,30		1,72		0,16		132,58	1,85
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0282574	0,038089	1	0,01		126,30		1,72		0,01		132,58	1,85
0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0605269	0,081587	1	0,08		126,30		1,72		0,08		132,58	1,85
0330	Сера диоксид					0,0190512	0,025680	1	0,01		126,30		1,72		0,01		132,58	1,85
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,2568855	0,346267	1	0,01		126,30		1,72		0,01		132,58	1,85
0703	Бенз/а/пирен					0,0000002	0,000001	1	0,00		126,30		1,72		0,00		132,58	1,85
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)					0,0231035	0,031117	1	0,00		126,30		1,72		0,00		132,58	1,85
+	0009	склад ГСМ (дизтопливо)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	481,40	1071,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000366	0,000037	1	0,02	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0130467	0,013195	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0010	склад ГСМ (нефть)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	482,30	1024,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	1,4504000	0,345352	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,5360000	0,127626	1	0,04	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0070000	0,001667	1	0,10	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0022000	0,000524	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0044000	0,001048	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0011	циркуляционная система	1	1	10,00	0,20	0,07	2,23	1,29	18,90	0,00	-	-	1	443,50	1026,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0063000	0,006374	1	0,00	57,00	0,50	0,00	28,53	0,50

+	6013	пересыпка химреагентов	1	5	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	21,00	-	-	1	436,50	1035,50	436,60	1017,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0040493	0,001589	3	1,16	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	0001	1	1	0,0000003	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0002	1	1	0,0000004	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0003	1	1	0,0000001	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0004	1	1	0,0000001	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0008	1	1	0,0000002	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
Итого:					**1,1E-006**	**5E-006**	**0**	**1,58548959918823E-007**

Вещество: 2904
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	0008	1	1	0,0231035	0,031117	0,0000000	0,0009867
Итого:					**0,0231035**	**0,031117**	**0**	**0,000986713597158803**

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	-	-	ПДК с/с	0,002	-	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Набор пользователя

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	-300,00	950,00	1000,00	950,00	1300,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	368,60	1083,80	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
2	354,10	1037,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
3	338,60	1083,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
4	353,40	1122,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 – расчетная точка пользователя
1 – точка на границе охранной зоны
2 – точка на границе производственной зоны
3 – точка на границе СЗЗ
4 – на границе жилой зоны
5 – на границе застройки
6 – контрольные точки
7 – точки фона

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	1,52E-04	1,518E-10	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0008	5,36E-05	5,359E-11	35,3
1	1	0003	4,10E-05	4,096E-11	27,0

		1	1	0001		3,29E-05		3,289E-11		21,7			
		1	1	0004		2,00E-05		2,004E-11		13,2			
3	338,60	1083,00	2,00	1,30E-04	1,296E-10	-	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	0001		3,70E-05		3,697E-11		28,5			
		1	1	0008		3,61E-05		3,607E-11		27,8			
		1	1	0003		2,87E-05		2,872E-11		22,2			
		1	1	0004		2,14E-05		2,144E-11		16,5			
4	353,40	1122,70	2,00	1,22E-04	1,224E-10	-	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	0008		3,31E-05		3,308E-11		27,0			
		1	1	0004		3,20E-05		3,199E-11		26,1			
		1	1	0003		3,00E-05		2,998E-11		24,5			
		1	1	0001		1,46E-05		1,460E-11		11,9			
1	368,60	1083,80	2,00	8,29E-05	8,294E-11	-	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	0008		2,76E-05		2,756E-11		33,2			
		1	1	0004		2,41E-05		2,414E-11		29,1			
		1	1	0003		1,71E-05		1,706E-11		20,6			
		1	1	0001		1,17E-05		1,171E-11		14,1			

Вещество: 2904
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	8,34E-04	1,668E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0008		8,34E-04		1,668E-06		100,0		
3	338,60	1083,00	2,00	5,61E-04	1,122E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0008		5,61E-04		1,122E-06		100,0		
4	353,40	1122,70	2,00	5,15E-04	1,029E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0008		5,15E-04		1,029E-06		100,0		
1	368,60	1083,80	2,00	4,29E-04	8,575E-07	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0008		4,29E-04		8,575E-07		100,0		

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО «Гипровостокнефть»
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3 (период бурения и освоения (испытания))

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 15 веществ/групп суммации. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен, если нет значений ПДК для всех веществ, входящих в группу!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,9
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 – Сихорейское м/р
1 – период бурения и освоения

Параметры источников выбросов

Учет:
«%» - источник учитывается с исключением из фона;
«+» - источник учитывается без исключения из фона;
«-« - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
1 – Точечный;
2 – Линейный;
3 – Неорганизованный;
4 – Совокупность точечных источников;
5 – С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 – Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 – Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 – Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 – Точечный, с выбросом вбок;
10 – Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 – Передвижной;
13 – Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	0001	CATERPILLAR C-18 (при бурении)	1	1	10,00	0,15	0,83	46,97	1,29	450,00	0,00	-	-	1	437,60	1046,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2427564	0,855808	1	0,17	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0394480	0,139068	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0112888	0,038206	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0948266	0,334300	1	0,03	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2449688	0,869180	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000001	1	0,00	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0027094	0,009552	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0654756	0,229234	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
+	0002	CATERPILLAR 3512 (при бурении)	1	1	10,00	0,15	1,22	69,04	1,29	450,00	0,00	-	-	1	409,60	1030,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3481600	0,671360	1	0,18	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0565760	0,109096	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0161904	0,029972	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00

0330	Сера диоксид					0,1360000	0,262250	1	0,03	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,3513334	0,681850	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
0703	Бенз/а/пирен					0,0000004	0,000001	1	0,00	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0038858	0,007492	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0939048	0,179828	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
+	0003	CATERPILLAR C15 (при бурении) верхний привод	1	1	10,00	0,10	0,41	52,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	441,50	1007,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0659200	0,228691	1	0,06	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0107120	0,037162	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0040000	0,014246	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0220000	0,074790	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0720000	0,249300	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0008571	0,002849	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0205714	0,071229	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
+	0004	CATERPILLAR C15 (при бурении) оборудование	1	1	10,00	0,10	0,65	82,76	1,29	450,00	0,00	-	-	1	463,80	952,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0931840	0,375424	1	0,06	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0151424	0,061006	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0043333	0,016760	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0364000	0,146650	1	0,01	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0940333	0,381290	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0010400	0,004190	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0251333	0,100560	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
+	0005	ДВС АСДА-200Т (при освоении)	1	1	5,00	0,10	0,46	58,57	1,29	450,00	0,00	-	-	1	448,80	890,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс,	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима

		(г/с)			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1602222	0,552120	1	0,38	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0260361	0,089720	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0136111	0,048150	1	0,04	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0213889	0,072225	1	0,02	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1400000	0,481500	1	0,01	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000001	1	0,00	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0029167	0,009630	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0700000	0,240750	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00

+	0006	ЯМЗ-238ДИ (при освоении)	1	1	5,00	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	445,10	890,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1098666	0,358792	1	0,38	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0178533	0,058304	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0093333	0,031290	1	0,04	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0146667	0,046935	1	0,02	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0960000	0,312900	1	0,01	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0020000	0,006258	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0480000	0,156450	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00

+	0008	котельная	1	1	10,00	0,30	1,16	16,41	1,29	180,00	0,00	-	-	1	475,80	977,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1738917	0,234396	1	0,17	126,30	1,72	0,16	132,58	1,85
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0282574	0,038089	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0605269	0,081587	1	0,08	126,30	1,72	0,08	132,58	1,85
0330	Сера диоксид	0,0190512	0,025680	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2568855	0,346267	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	126,30	1,72	0,00	132,58	1,85
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0231035	0,031117	1	0,00	126,30	1,72	0,00	132,58	1,85

+	0009	склад ГСМ (дизтопливо)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	481,40	1071,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000366	0,000037	1	0,02	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0130467	0,013195	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0010	склад ГСМ (нефть)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	482,30	1024,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	1,4504000	0,345352	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,5360000	0,127626	1	0,04	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0070000	0,001667	1	0,10	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0022000	0,000524	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0044000	0,001048	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0011	циркуляционная система	1	1	10,00	0,20	0,07	2,23	1,29	18,90	0,00	-	-	1	443,50	1026,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0063000	0,006374	1	0,00	57,00	0,50	0,00	28,53	0,50

+	0012	ППУА (период освоения)	1	1	5,00	0,20	0,03	0,95	1,29	180,00	0,00	-	-	1	409,70	914,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0082957	0,003114	1	0,38	17,490,95	0,64	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0013480	0,000506	1	0,03	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0028196	0,001059	1	0,17	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0008875	0,000333	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0119668	0,004493	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	5,5000000E-09	2,060000E-09	1	0,00	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00

+	6013	пересыпка химреагентов	1	5	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	21,00	-	-	1	436,50	1035,50	436,60	1017,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0040493	0,001589	3	1,16	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 – Точечный;
2 – Линейный;
3 – Неорганизованный;
4 – Совокупность точечных источников;
5 – С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 – Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 – Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 – Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 – Точечный, с выбросом в бок;
10 – Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 – Передвижной;
13 – Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,2427564	1	0,17	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,3481600	1	0,18	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0659200	1	0,06	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0931840	1	0,06	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0005	1	0,1602222	1	0,38	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,1098666	1	0,38	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,1738917	1	0,17	126,30	1,72	0,16	132,58	1,85
1	1	0012	1	0,0082957	1	0,38	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,2022966**		**1,78**			**0,16**		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0394480	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,0565760	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0107120	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0151424	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0005	1	0,0260361	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0178533	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,0282574	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
1	1	0012	1	0,0013480	1	0,03	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1953732**		**0,14**			**0,01**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0112888	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,0161904	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0040000	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00

1	1	0004	1	0,0043333	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0005	1	0,0136111	1	0,04	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0093333	1	0,04	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,0605269	1	0,08	126,30	1,72	0,08	132,58	1,85
1	1	0012	1	0,0028196	1	0,17	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1221034**		**0,37**			**0,08**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0948266	1	0,03	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,1360000	1	0,03	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0220000	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0364000	1	0,01	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0005	1	0,0213889	1	0,02	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0146667	1	0,02	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,0190512	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
1	1	0012	1	0,0008875	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,3452209**		**0,14**			**0,01**		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0009	1	0,0000366	1	0,02	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000366**		**0,02**			**0,00**		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,2449688	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,3513334	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0720000	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0940333	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0005	1	0,1400000	1	0,01	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0960000	1	0,01	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1	1	0008	1	0,2568855	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
1	1	0012	1	0,0119668	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,2671878**		**0,08**			**0,01**		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

1	1	0010	1	1,4504000	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	0011	1	0,0063000	1	0,00	57,00	0,50	0,00	28,53	0,50
Итого:				**1,4567000**		**0,03**			**0,00**		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0010	1	0,5360000	1	0,04	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,5360000**		**0,04**			**0,00**		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0010	1	0,0070000	1	0,10	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0070000**		**0,10**			**0,00**		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0010	1	0,0022000	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0022000**		**0,05**			**0,00**		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0010	1	0,0044000	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0044000**		**0,03**			**0,00**		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0027094	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,0038858	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0008571	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0010400	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0005	1	0,0029167	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0020000	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0134090**		**0,08**			**0,00**		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0001	1	0,0654756	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1	1	0002	1	0,0939048	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
1	1	0003	1	0,0205714	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1	1	0004	1	0,0251333	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	0005	1	0,0700000	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0480000	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,3230851**		**0,08**			**0,00**		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0009	1	0,0130467	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0130467**		**0,05**			**0,00**		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6013	5	0,0040493	3	1,16	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0040493**		**1,16**			**0,00**		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет

0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Набор пользователя

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки				Ширина (м)	Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)				По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-300,00	950,00	1000,00	950,00	1300,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	368,60	1083,80	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
2	354,10	1037,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК

3	338,60	1083,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
4	353,40	1122,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 – расчетная точка пользователя
1 – точка на границе охранной зоны
2 – точка на границе производственной зоны
3 – точка на границе СЗЗ
4 – на границе жилой зоны
5 – на границе застройки
6 – контрольные точки
7 – точки фона

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,79	0,157	148	2,90	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0005	0,27	0,055	34,9
1	1	0006	0,26	0,052	33,4
1	1	0012	0,03	0,007	4,3
1	1	0004	9,54E-04	1,908E-04	0,1

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,75	0,151	155	2,90	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0005	0,20	0,040	26,4
1	1	0006	0,18	0,035	23,5
1	1	0002	0,09	0,018	11,9
1	1	0004	0,03	0,006	4,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,73	0,146	158	2,90	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0005	0,24	0,049	33,6
1	1	0006	0,23	0,046	31,6
1	1	0012	0,02	0,004	3,0
1	1	0004	8,71E-03	0,002	1,2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	338,60	1083,00	2,00	0,71	0,141	151	3,71	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0005	0,26	0,051	36,4
1	1	0006	0,21	0,041	29,2
1	1	0012	0,02	0,005	3,4
1	1	0004	3,33E-03	6,653E-04	0,5

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,05	0,019	148	2,90	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

		1	1	0005		0,02		0,009	48,0			
		1	1	0006		0,02		0,009	45,9			
		1	1	0012		2,74E-03		0,001	5,9			
		1	1	0004		7,75E-05		3,100E-05	0,2			
4	353,40	1122,70	2,00	0,04	0,018	155	2,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	0005		0,02		0,006	36,9			
		1	1	0006		0,01		0,006	32,8			
		1	1	0002		7,32E-03		0,003	16,7			
		1	1	0004		2,43E-03		9,739E-04	5,6			
1	368,60	1083,80	2,00	0,04	0,017	158	2,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	0005		0,02		0,008	47,6			
		1	1	0006		0,02		0,007	44,8			
		1	1	0012		1,76E-03		7,026E-04	4,2			
		1	1	0004		7,08E-04		2,832E-04	1,7			
3	338,60	1083,00	2,00	0,04	0,016	151	3,71	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	0005		0,02		0,008	52,4			
		1	1	0006		0,02		0,007	41,9			
		1	1	0012		1,98E-03		7,909E-04	5,0			
		1	1	0004		2,70E-04		1,081E-04	0,7			

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,09	0,014	143	1,56	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	0008		0,07		0,010	71,0			
		1	1	0006		6,22E-03		9,325E-04	6,8			
		1	1	0005		6,02E-03		9,037E-04	6,6			
		1	1	0003		4,90E-03		7,357E-04	5,3			
1	368,60	1083,80	2,00	0,09	0,013	136	1,56	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	0008		0,07		0,011	85,1			
		1	1	0003		4,99E-03		7,484E-04	5,8			
		1	1	0004		2,45E-03		3,678E-04	2,8			
		1	1	0006		1,80E-03		2,701E-04	2,1			
3	338,60	1083,00	2,00	0,09	0,013	128	2,13	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	0008		0,07		0,011	84,0			
		1	1	0003		4,87E-03		7,311E-04	5,7			
		1	1	0002		4,35E-03		6,525E-04	5,1			
		1	1	0004		2,33E-03		3,502E-04	2,7			
2	354,10	1037,60	2,00	0,08	0,012	116	1,56	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	0008		0,08		0,011	93,0			
		1	1	0003		3,77E-03		5,654E-04	4,6			
		1	1	0004		1,66E-03		2,496E-04	2,0			

1	1	0002	1,54E-04	2,303E-05	0,2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,05	0,024	147	2,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0002	0,02	0,009	35,1							
1	1	0004	8,65E-03	0,004	17,7							
1	1	0003	6,66E-03	0,003	13,6							
1	1	0008	4,31E-03	0,002	8,8							
3	338,60	1083,00	2,00	0,04	0,018	127	2,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0002	0,01	0,007	40,0							
1	1	0003	7,61E-03	0,004	21,5							
1	1	0008	6,52E-03	0,003	18,4							
1	1	0004	4,66E-03	0,002	13,2							
1	368,60	1083,80	2,00	0,03	0,016	143	2,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0002	9,94E-03	0,005	30,8							
1	1	0004	8,80E-03	0,004	27,3							
1	1	0003	5,10E-03	0,003	15,8							
1	1	0008	4,06E-03	0,002	12,6							
2	354,10	1037,60	2,00	0,03	0,015	148	3,15	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0005	0,02	0,008	50,4							
1	1	0006	0,01	0,007	44,8							
1	1	0012	1,36E-03	6,790E-04	4,4							
1	1	0004	1,01E-04	5,038E-05	0,3							

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	6,76E-03	5,408E-05	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	6,76E-03	5,408E-05	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	5,53E-03	4,421E-05	75	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	5,53E-03	4,421E-05	100,0							
4	353,40	1122,70	2,00	5,16E-03	4,126E-05	112	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	5,16E-03	4,126E-05	100,0							
3	338,60	1083,00	2,00	4,89E-03	3,910E-05	95	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	4,89E-03	3,910E-05	100,0							

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	353,40	1122,70	2,00	0,02	0,109	147	2,07	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0008		6,46E-03		0,032		29,7		
1		1		0002		3,38E-03		0,017		15,6		
1		1		0005		2,94E-03		0,015		13,5		
1		1		0006		2,92E-03		0,015		13,4		
2	354,10	1037,60	2,00	0,02	0,104	148	3,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,01		0,053		50,5		
1		1		0006		8,60E-03		0,043		41,4		
1		1		0012		1,68E-03		0,008		8,1		
1		1		0004		1,51E-05		7,529E-05		0,1		
1	368,60	1083,80	2,00	0,02	0,093	158	3,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		9,37E-03		0,047		50,5		
1		1		0006		7,64E-03		0,038		41,2		
1		1		0012		1,09E-03		0,005		5,9		
1		1		0002		2,11E-04		0,001		1,1		
3	338,60	1083,00	2,00	0,02	0,089	151	3,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		8,92E-03		0,045		49,9		
1		1		0006		7,34E-03		0,037		41,0		
1		1		0012		1,44E-03		0,007		8,1		
1		1		0004		1,63E-04		8,166E-04		0,9		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	9,08E-03	1,817	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0010		9,07E-03		1,814		99,8		
1		1		0011		1,39E-05		0,003		0,2		
2	354,10	1037,60	2,00	9,04E-03	1,808	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0010		9,02E-03		1,805		99,8		
1		1		0011		1,73E-05		0,003		0,2		
3	338,60	1083,00	2,00	6,94E-03	1,388	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0010		6,93E-03		1,385		99,8		
1		1		0011		1,14E-05		0,002		0,2		
4	353,40	1122,70	2,00	6,51E-03	1,302	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

1	1	0010	6,50E-03	1,300	99,9
1	1	0011	8,98E-06	0,002	0,1

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,01	0,670	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,670	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	0,01	0,667	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,667	100,0							
3	338,60	1083,00	2,00	0,01	0,512	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,512	100,0							
4	353,40	1122,70	2,00	9,61E-03	0,480	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	9,61E-03	0,480	100,0							

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,03	0,009	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,03	0,009	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	0,03	0,009	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,03	0,009	100,0							
3	338,60	1083,00	2,00	0,02	0,007	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,02	0,007	100,0							
4	353,40	1122,70	2,00	0,02	0,006	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,02	0,006	100,0							

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,01	0,003	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0010	0,01	0,003	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	0,01	0,003	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							

	1		1	0010			0,01		0,003	100,0		
3	338,60	1083,00	2,00	0,01	0,002	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	0010			0,01		0,002	100,0		
4	353,40	1122,70	2,00	9,86E-03	0,002	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	0010			9,86E-03		0,002	100,0		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	9,17E-03	0,006	118	0,73	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	0010			9,17E-03		0,006	100,0		
2	354,10	1037,60	2,00	9,12E-03	0,005	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	0010			9,12E-03		0,005	100,0		
3	338,60	1083,00	2,00	7,00E-03	0,004	112	1,06	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	0010			7,00E-03		0,004	100,0		
4	353,40	1122,70	2,00	6,57E-03	0,004	127	1,06	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	0010			6,57E-03		0,004	100,0		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,04	0,002	148	3,15	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	0005			0,02		0,001	52,9		
	1		1	0006			0,02		9,324E-04	47,0		
	1		1	0004			2,88E-05		1,439E-06	0,1		
1	368,60	1083,80	2,00	0,04	0,002	158	3,15	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	0005			0,02		9,360E-04	52,3		
	1		1	0006			0,02		8,224E-04	46,0		
	1		1	0004			3,16E-04		1,578E-05	0,9		
	1		1	0002			2,95E-04		1,477E-05	0,8		
4	353,40	1122,70	2,00	0,03	0,002	157	3,15	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	0005			0,02		8,047E-04	47,1		
	1		1	0006			0,01		6,914E-04	40,4		
	1		1	0002			3,06E-03		1,532E-04	9,0		
	1		1	0004			8,61E-04		4,307E-05	2,5		
3	338,60	1083,00	2,00	0,03	0,002	150	3,15	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		

1	1	0005	0,02	8,976E-04	52,9
1	1	0006	0,02	7,800E-04	46,0
1	1	0004	3,36E-04	1,680E-05	1,0
1	1	0002	1,46E-05	7,319E-07	0,0

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,04	0,048	148	3,15	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0005	0,02	0,025	52,9						
	1	1	0006	0,02	0,022	47,0						
	1	1	0004	2,90E-05	3,479E-05	0,1						
1	368,60	1083,80	2,00	0,04	0,043	158	3,15	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0005	0,02	0,022	52,3						
	1	1	0006	0,02	0,020	45,9						
	1	1	0004	3,18E-04	3,814E-04	0,9						
	1	1	0002	2,97E-04	3,568E-04	0,8						
4	353,40	1122,70	2,00	0,03	0,041	157	3,15	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0005	0,02	0,019	47,0						
	1	1	0006	0,01	0,017	40,4						
	1	1	0002	3,09E-03	0,004	9,0						
	1	1	0004	8,67E-04	0,001	2,5						
3	338,60	1083,00	2,00	0,03	0,041	150	3,15	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0005	0,02	0,022	52,9						
	1	1	0006	0,02	0,019	46,0						
	1	1	0004	3,38E-04	4,059E-04	1,0						
	1	1	0002	1,47E-05	1,769E-05	0,0						

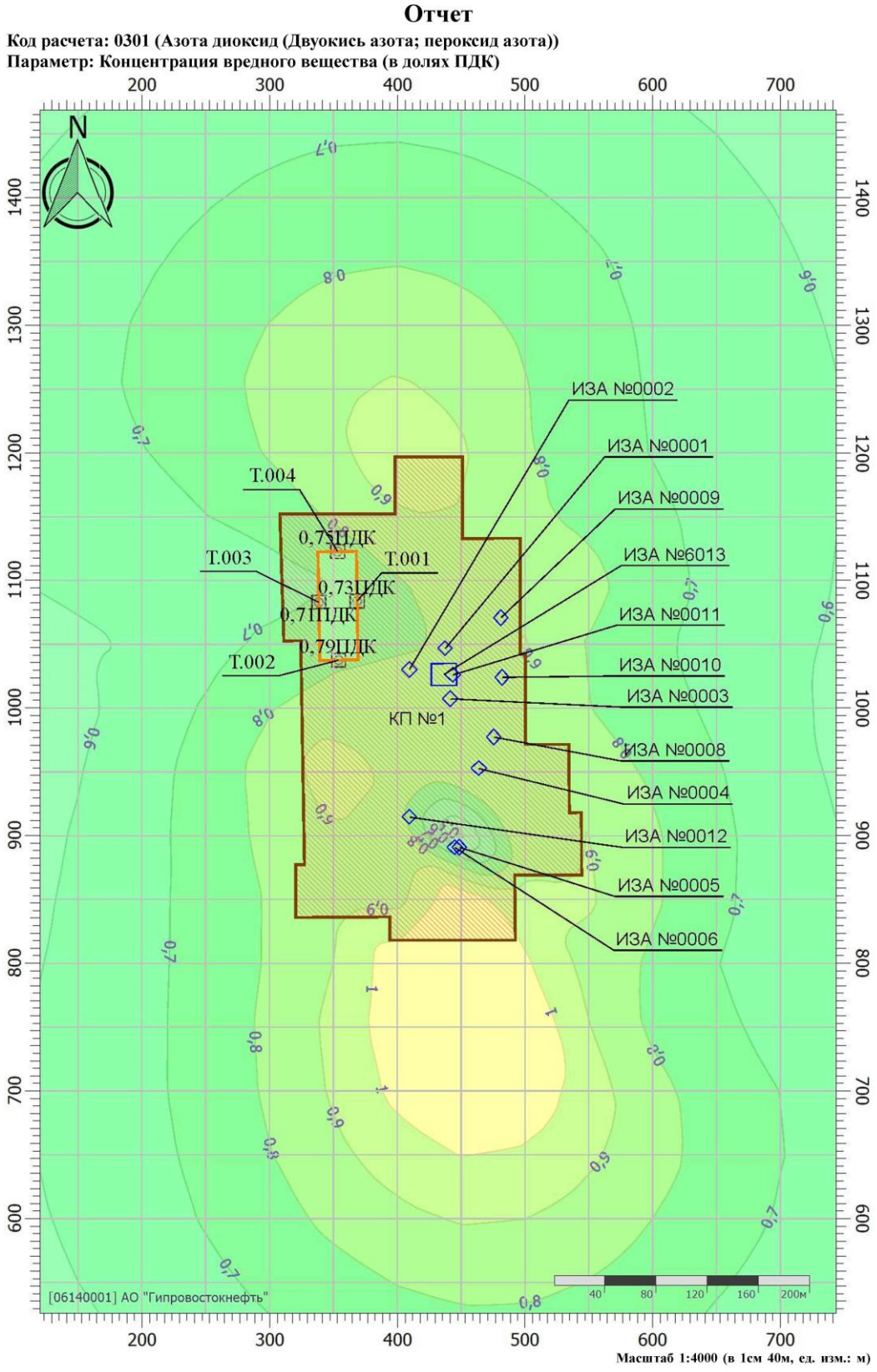
Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,02	0,019	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0009	0,02	0,019	100,0						
2	354,10	1037,60	2,00	0,02	0,016	75	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0009	0,02	0,016	100,0						
4	353,40	1122,70	2,00	0,01	0,015	112	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0009	0,01	0,015	100,0						
3	338,60	1083,00	2,00	0,01	0,014	95	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							

1	1	0009	0,01	0,014	100,0

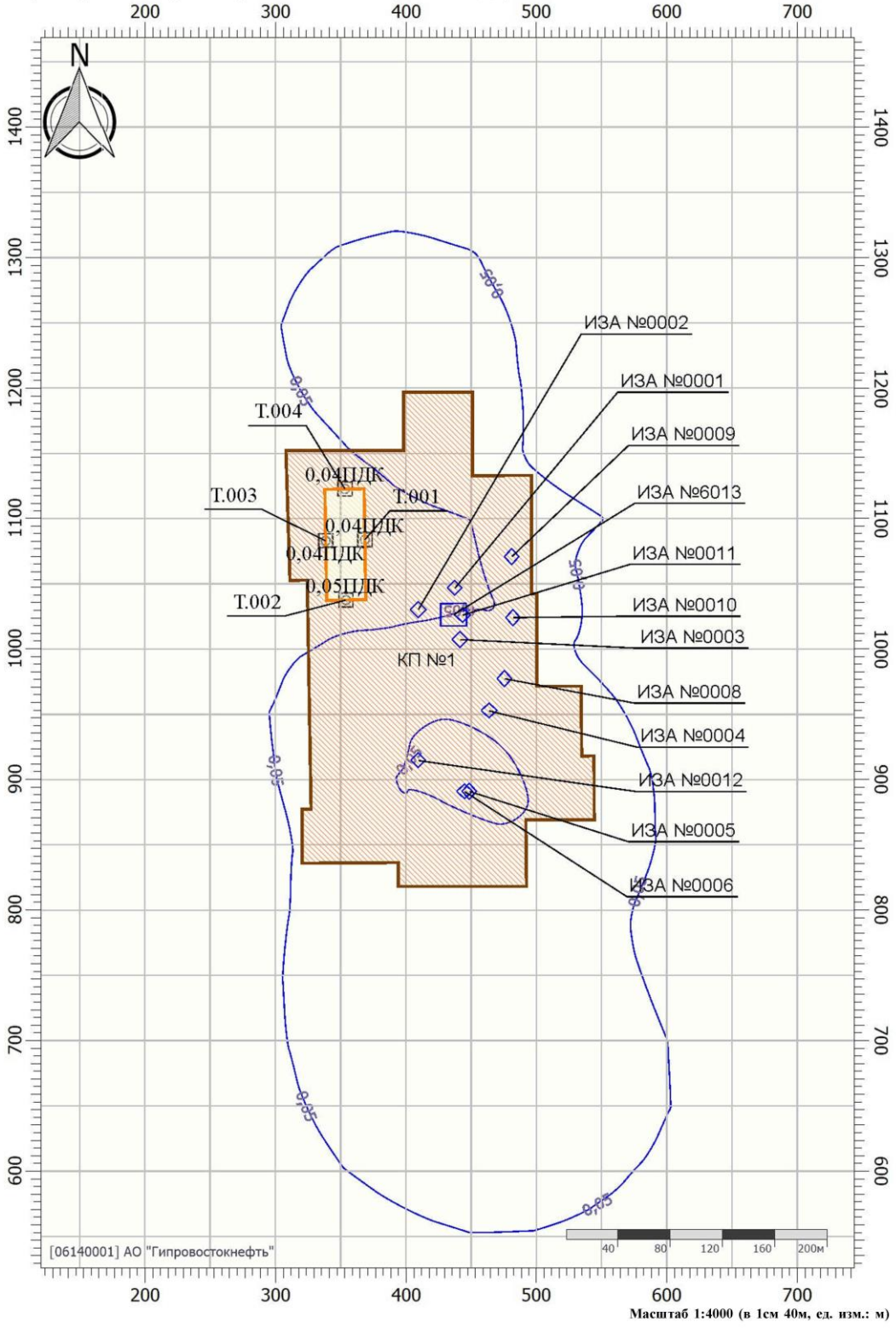
Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Ветра	Скор. Ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,06	0,018	98	3,25	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6013		0,06		0,018		100,0		
1	368,60	1083,80	2,00	0,06	0,017	130	6,88	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6013		0,06		0,017		100,0		
3	338,60	1083,00	2,00	0,05	0,014	120	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6013		0,05		0,014		100,0		
4	353,40	1122,70	2,00	0,04	0,012	139	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6013		0,04		0,012		100,0		


Отчет
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
ИЗА №0002
ИЗА №0001
ИЗА №0009
ИЗА №6013
ИЗА №0011
ИЗА №0010
ИЗА №0003
ИЗА №0008
ИЗА №0004
ИЗА №0012
ИЗА №0005
ИЗА №0006
Т.004
Т.003
Т.001
Т.002
0,75ПДК
0,73ПДК
0,71ПДК
0,79ПДК
КП №1
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
40 80 120 160 200м
Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

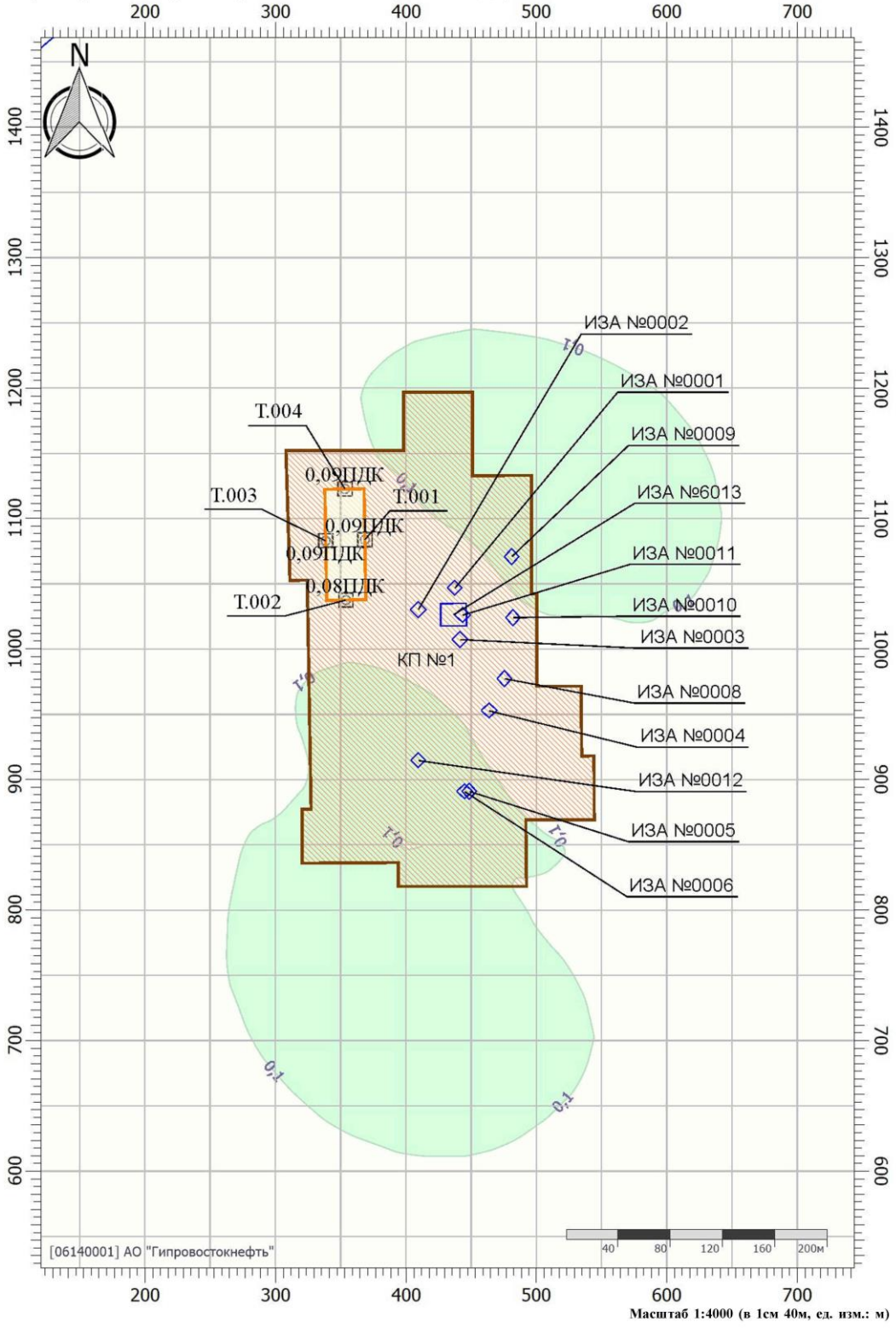
Отчет

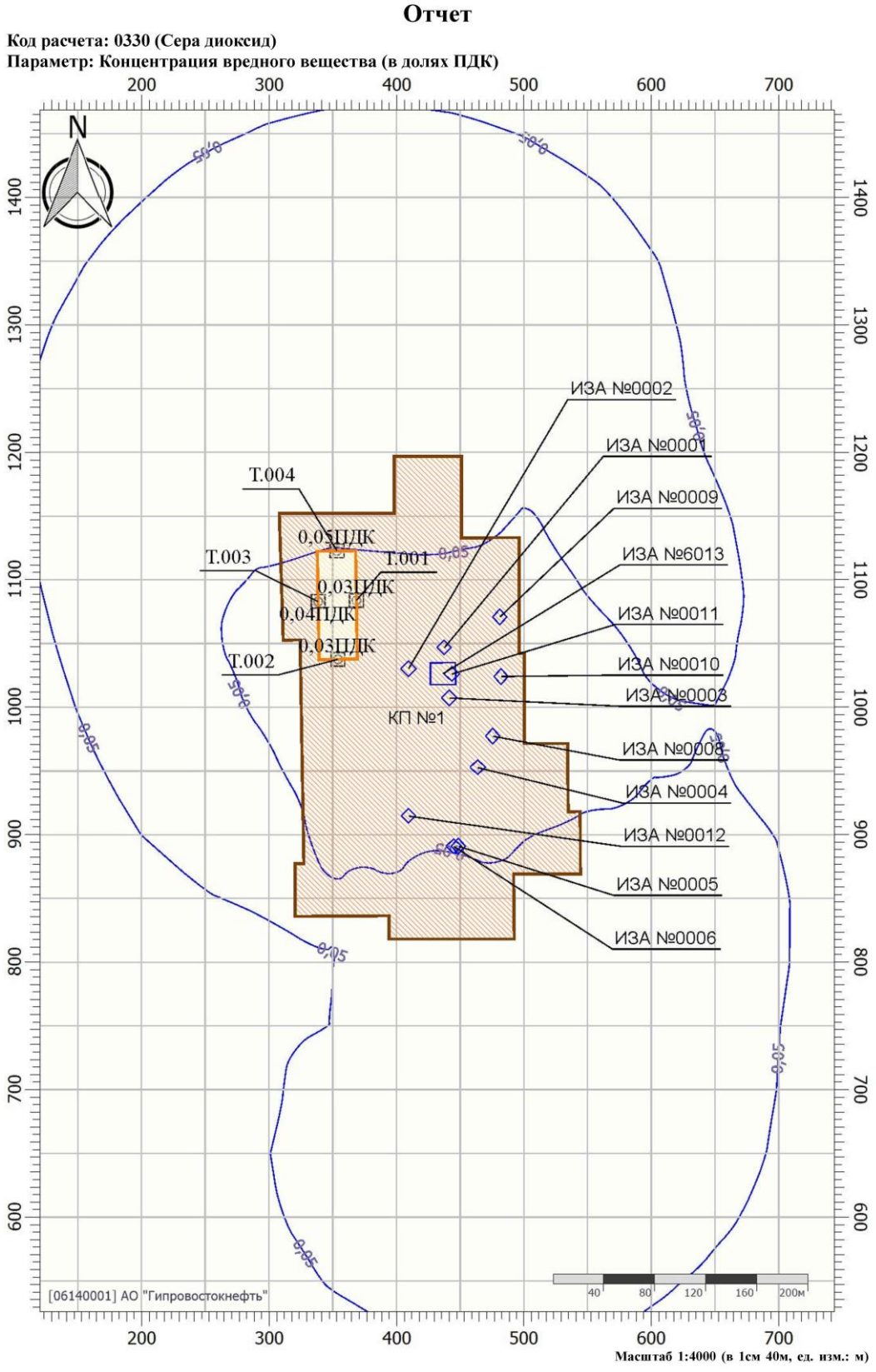
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

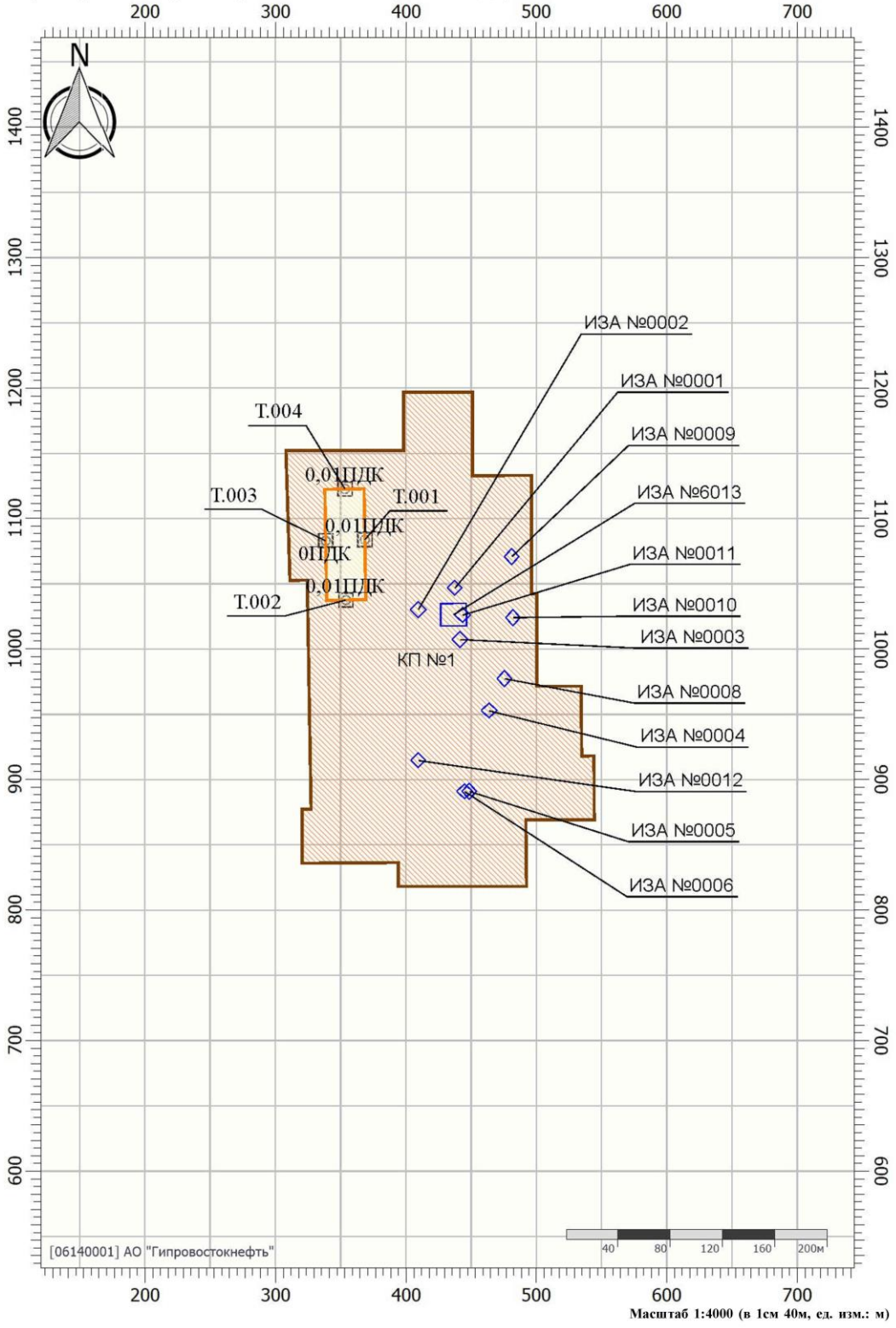
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)




Отчет
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
ИЗА №0002
ИЗА №0001
ИЗА №0009
ИЗА №6013
ИЗА №0011
ИЗА №0010
ИЗА №0003
ИЗА №0008
ИЗА №0004
ИЗА №0012
ИЗА №0005
ИЗА №0006
Т.004
Т.003
Т.001
Т.002
0,03ПДК
0,03ПДК
0,04ПДК
0,03ПДК
КП №1
0,05
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
40 80 120 160 200м
Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

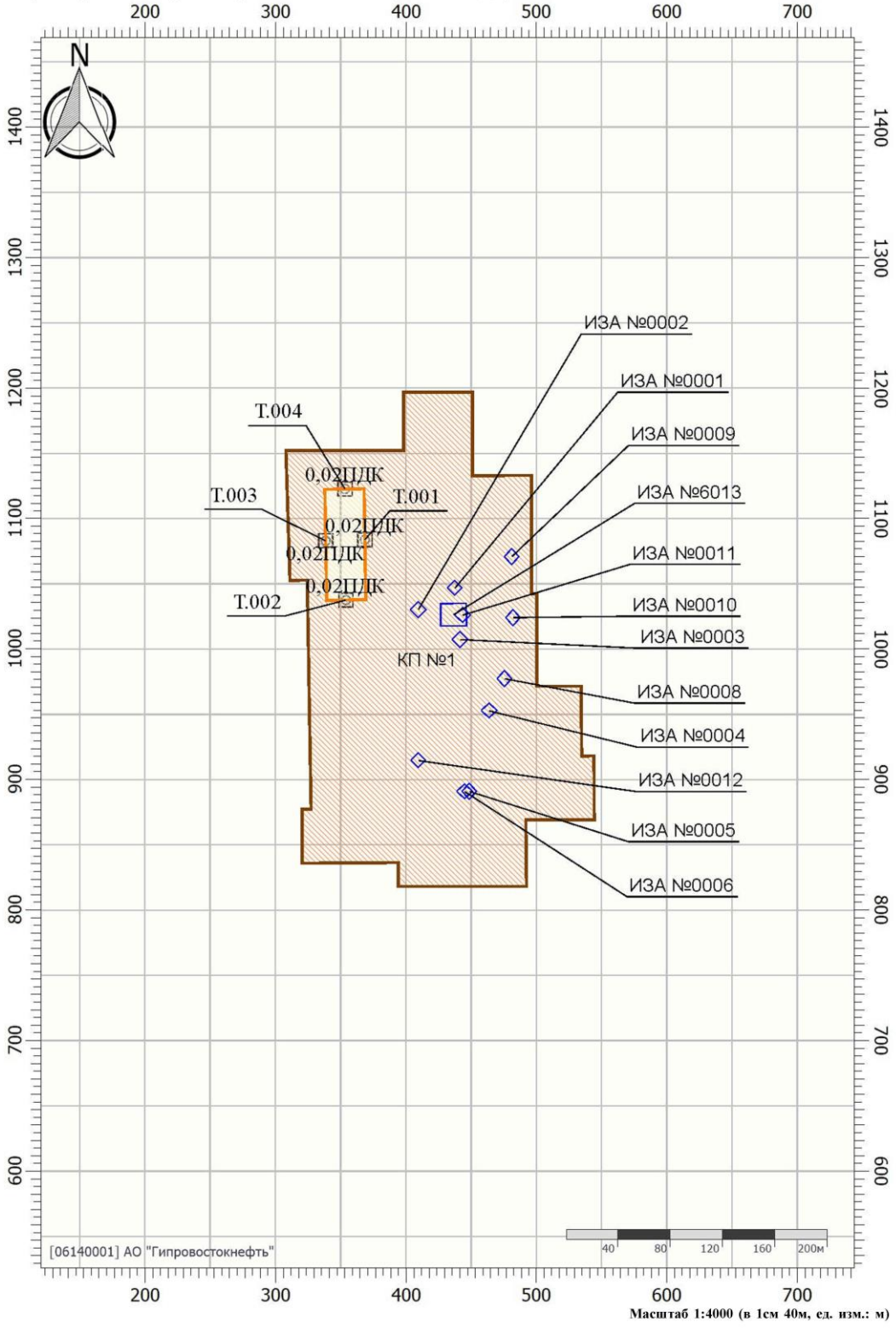
Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

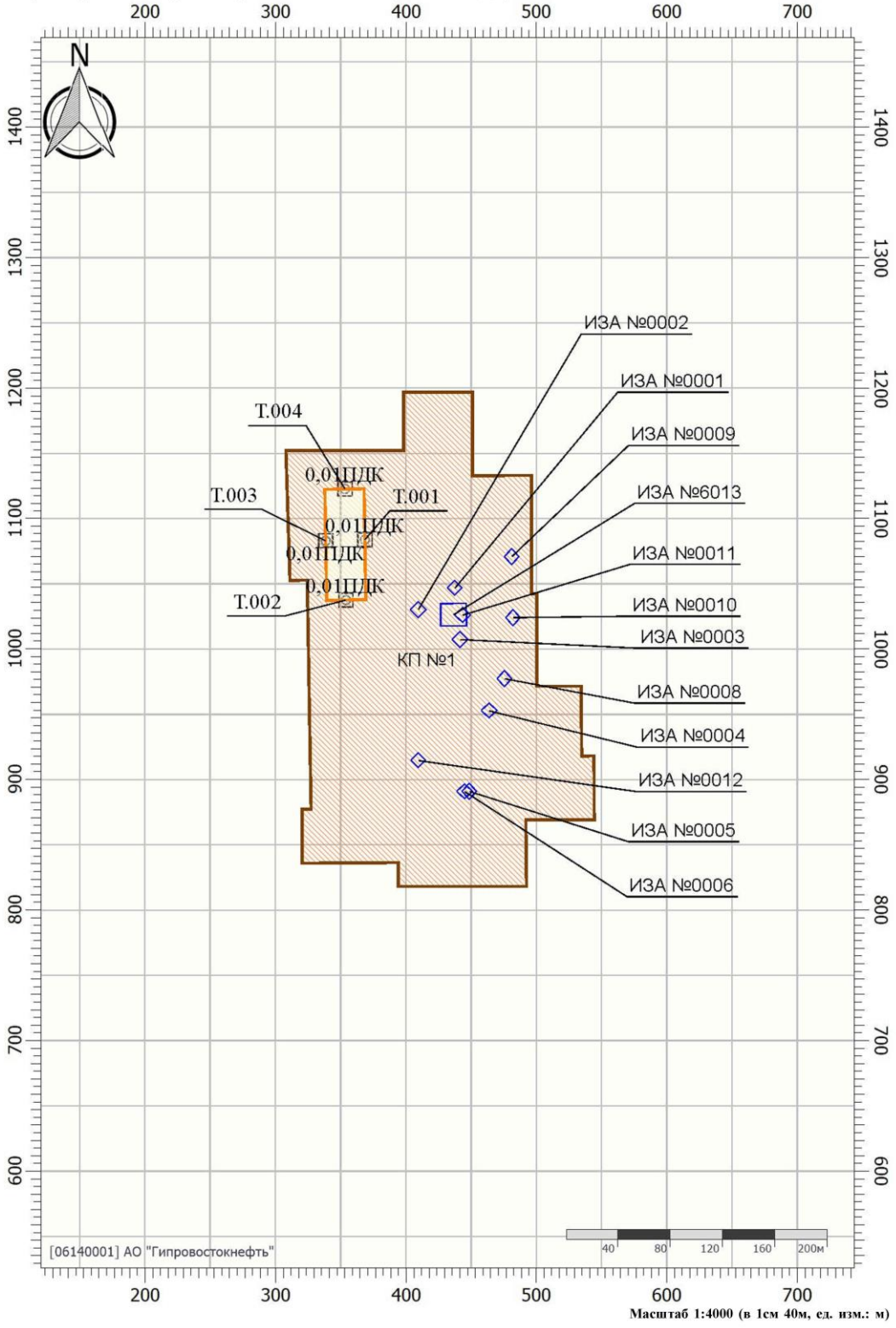
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

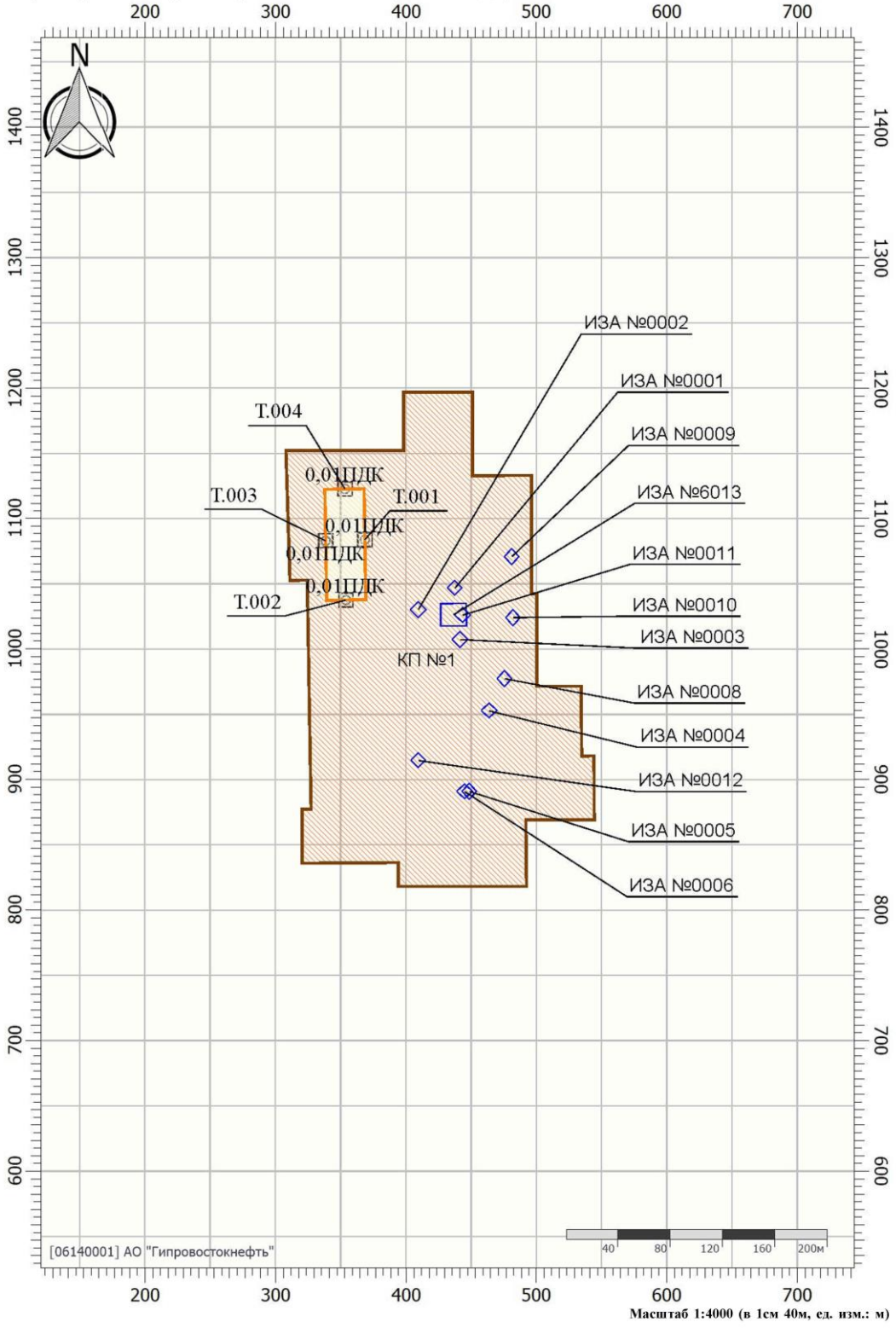
Отчет

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



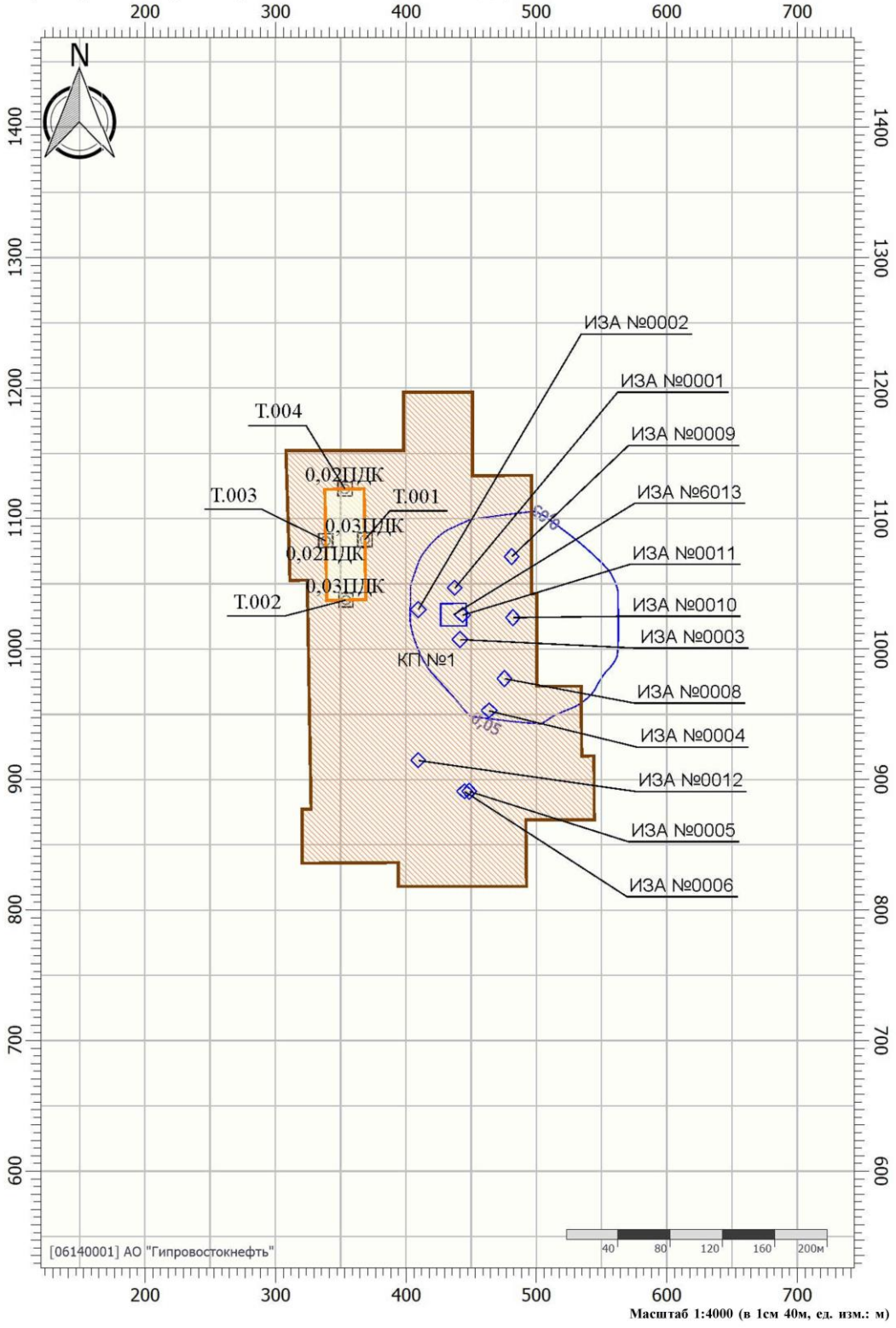
Отчет

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



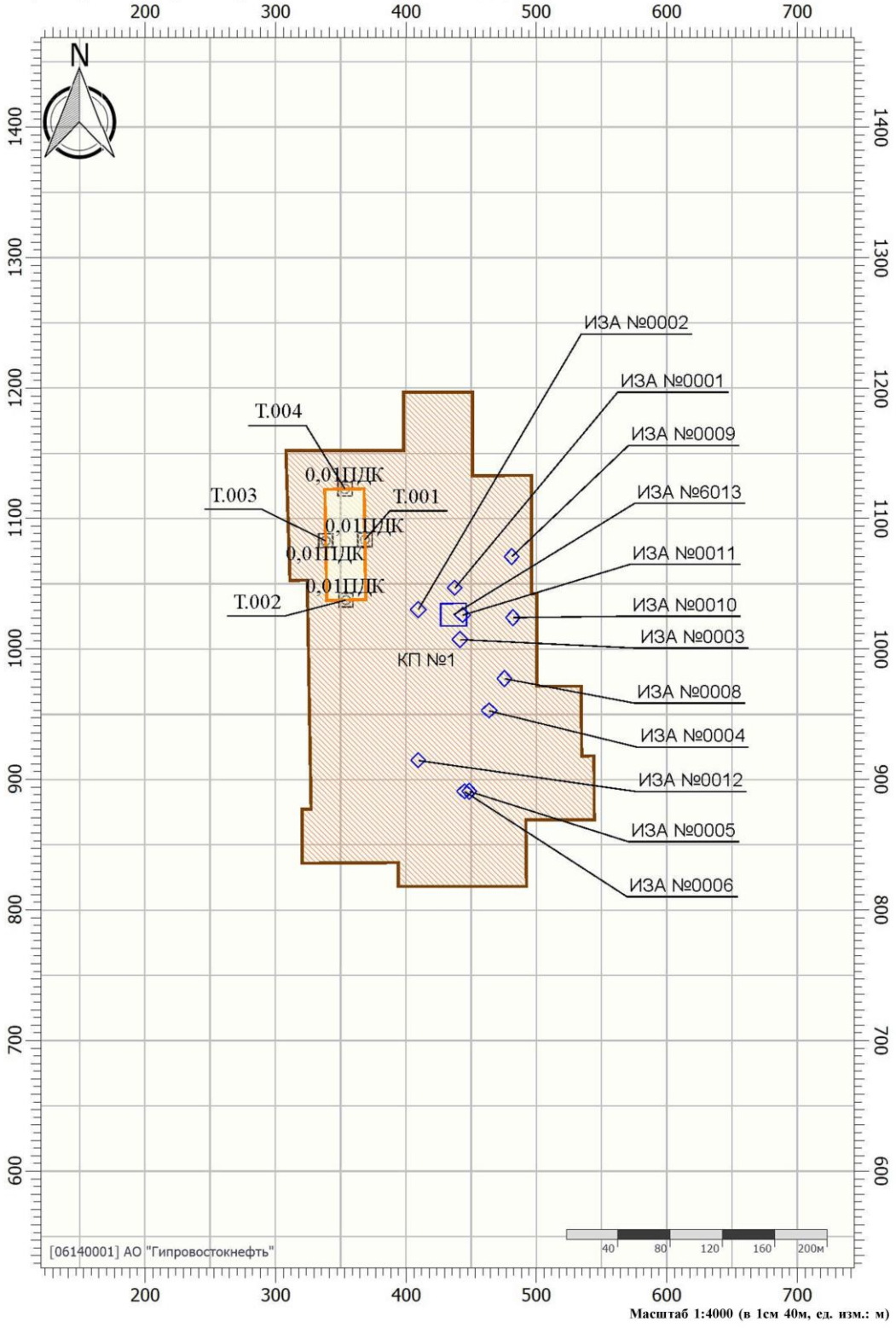
Отчет

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



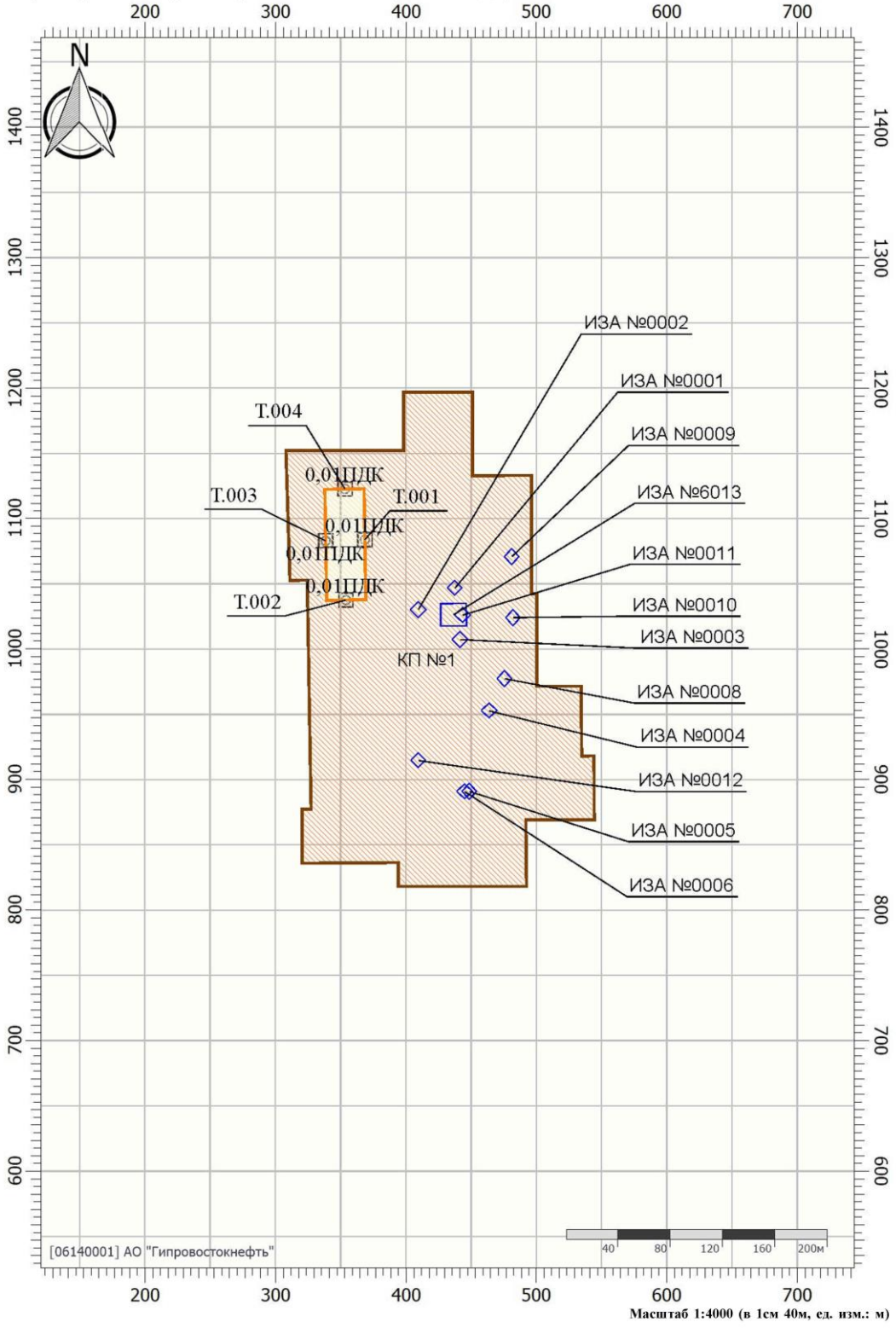
Отчет

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



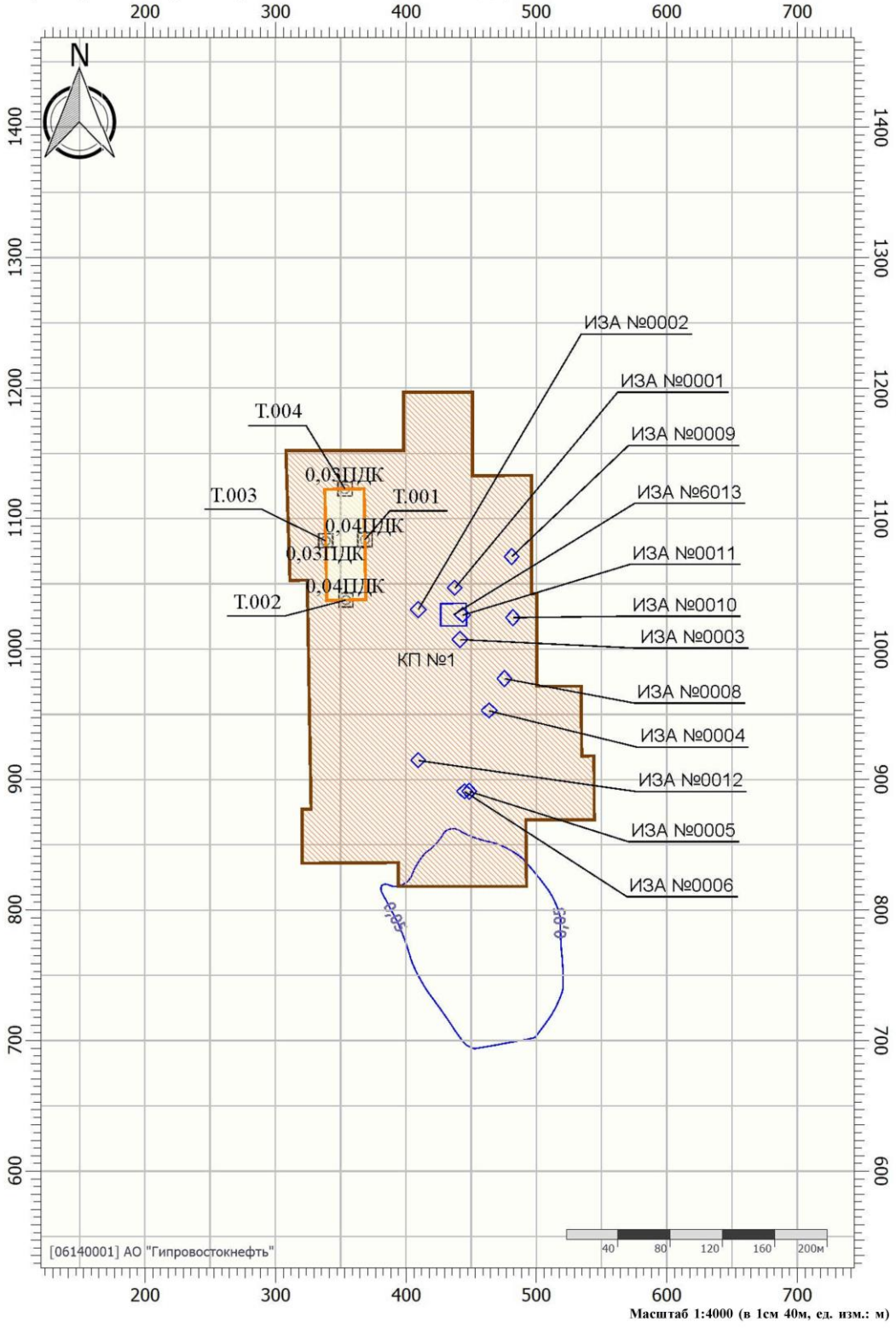
Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



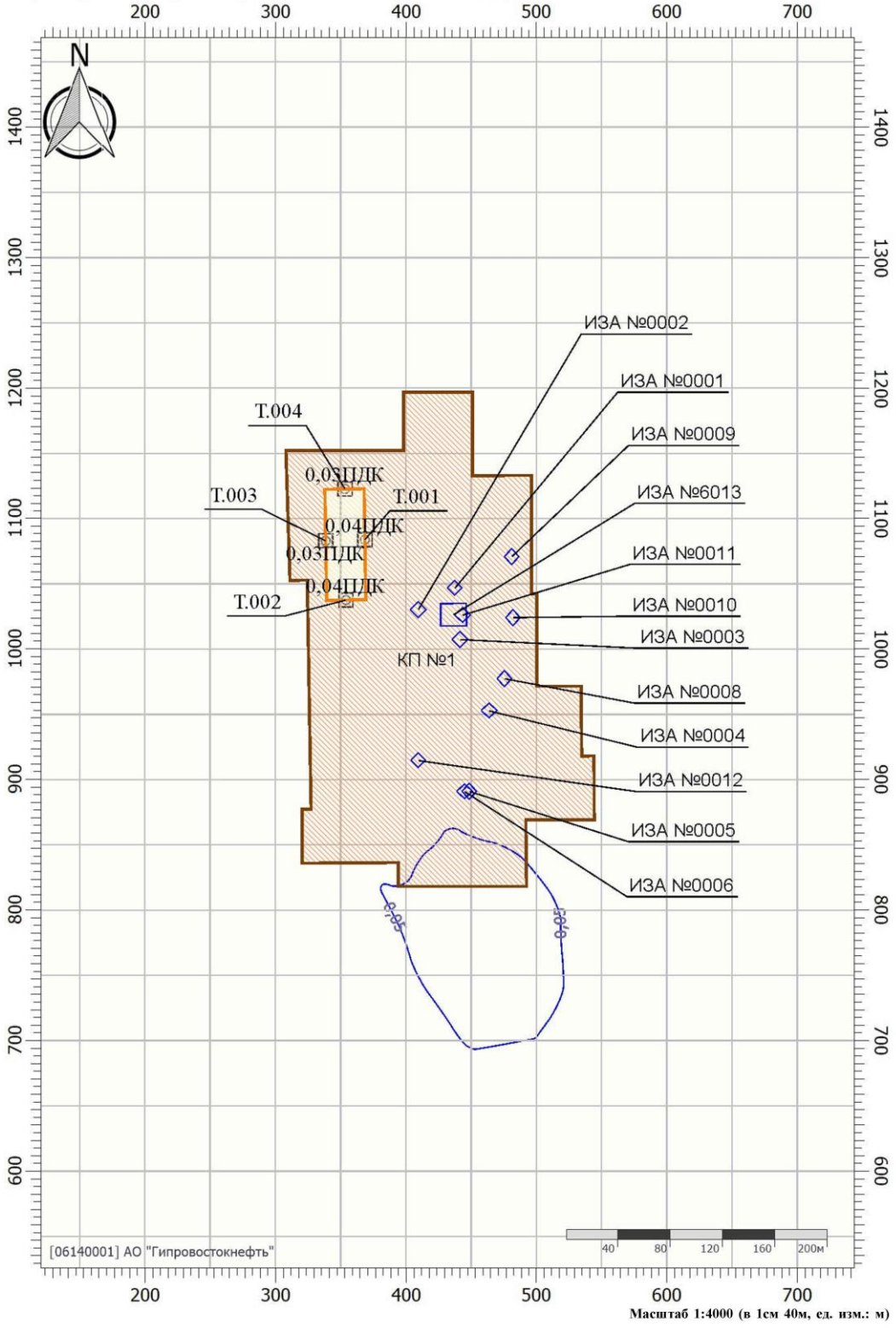
Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



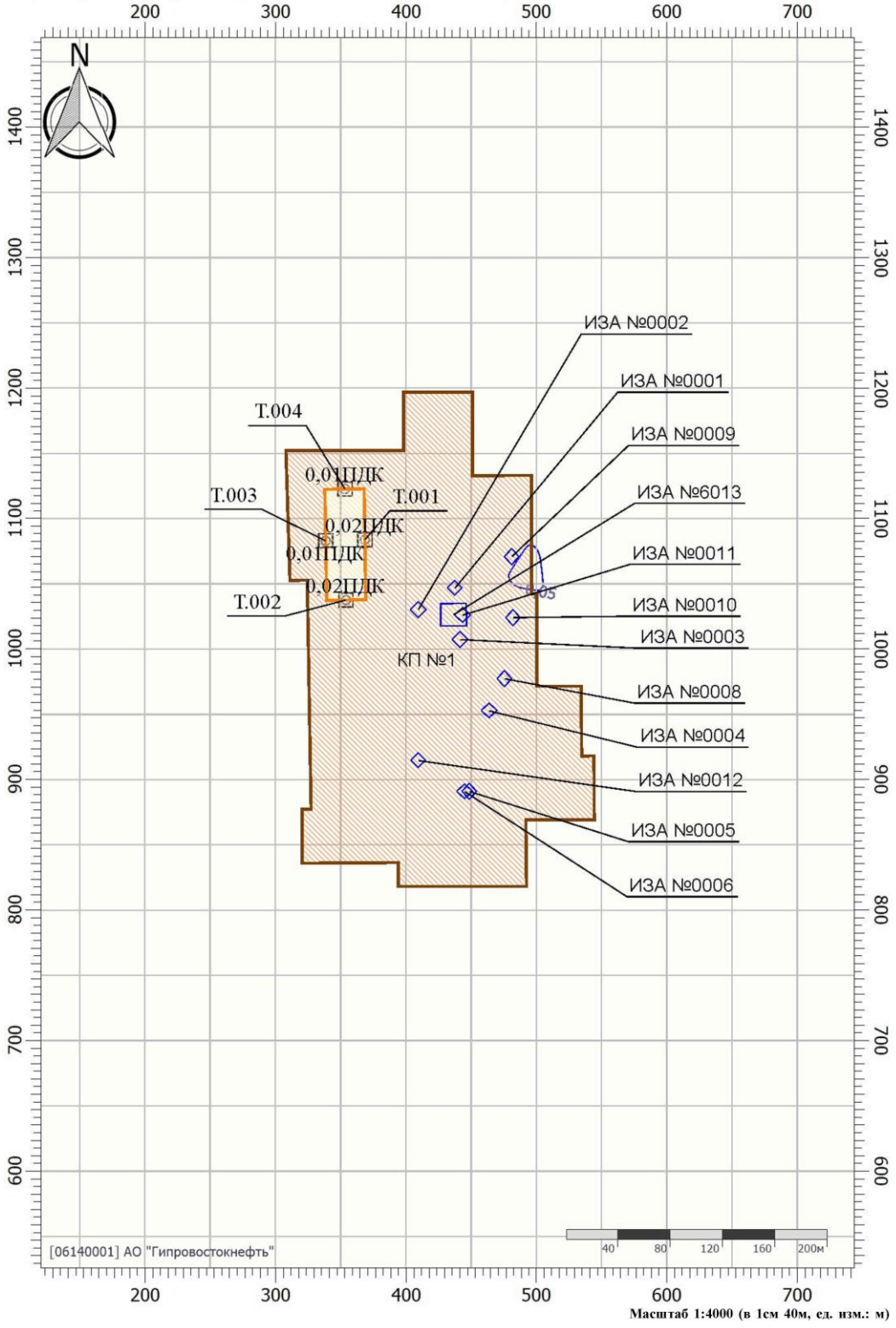
Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



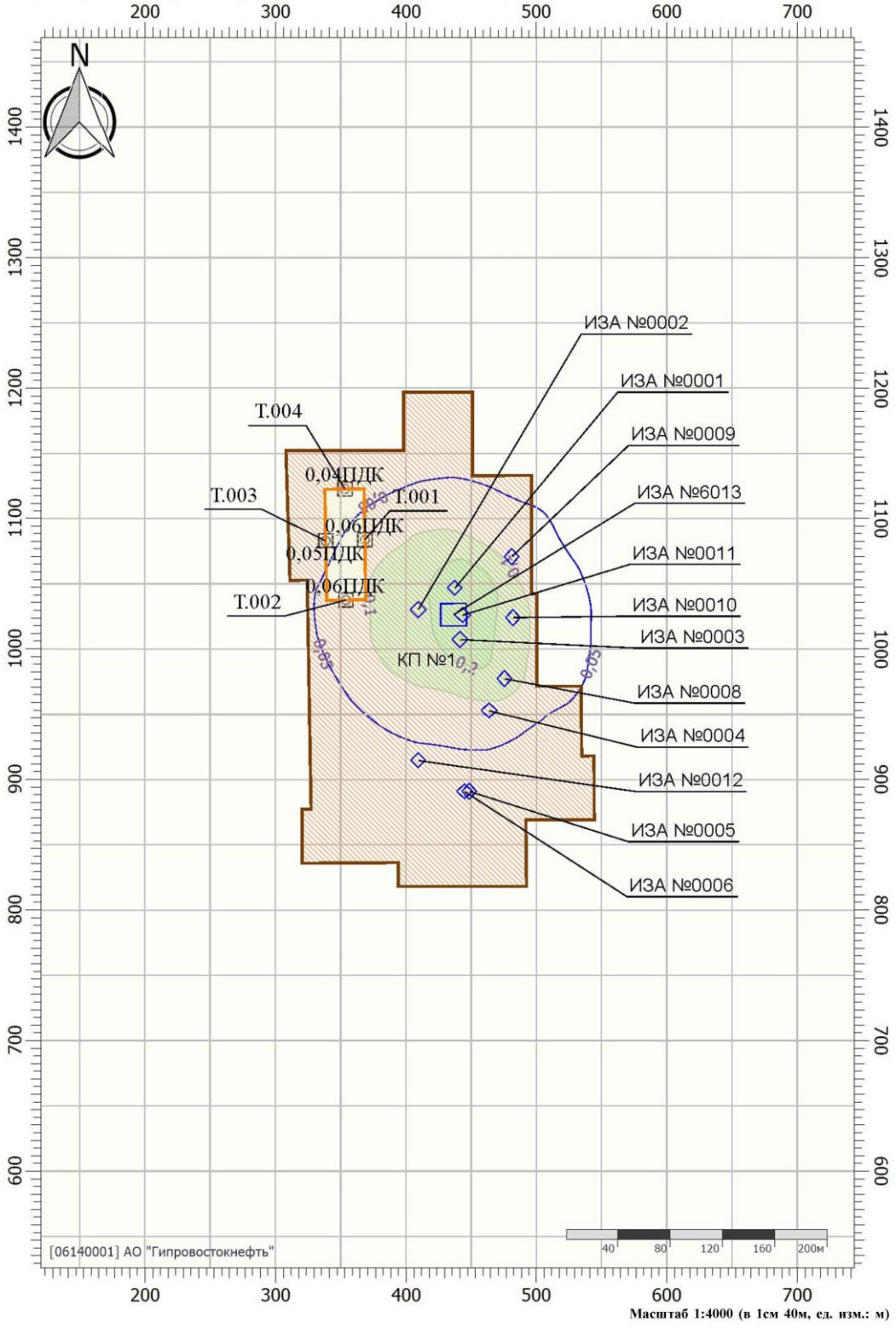
Отчет

Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО «Гипровостокнефть»
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3 (период бурения и освоения (испытания))

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Расчет завершен успешно. Рассчитано 2 веществ.

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№2177/25, 01.09.2020. АО «Гипровостокнефть» – Данные по НАО: п. Хорей-Вер, 06-14-0001 –

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 – Сихорейское м/р
1 – период бурения и освоения

Параметры источников выбросов

Учет:
«%» - источник учитывается с исключением из фона;
«+» - источник учитывается без исключения из фона;
«-« - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
1 – Точечный;
2 – Линейный;
3 – Неорганизованный;
4 – Совокупность точечных источников;
5 – С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 – Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 – Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 – Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 – Точечный, с выбросом вбок;
10 – Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 – Передвижной;
13 – Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	0001	CATERPILLAR C-18 (при бурении)	1	1	10,00	0,15	0,83	46,97	1,29	450,00	0,00	-	-	1	437,60	1046,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2427564	0,855808	1	0,17	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0394480	0,139068	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0112888	0,038206	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0948266	0,334300	1	0,03	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2449688	0,869180	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000001	1	0,00	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0027094	0,009552	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0654756	0,229234	1	0,01	159,03	2,85	0,00	0,00	0,00

+	0002	CATERPILLAR 3512 (при бурении)	1	1	10,00	0,15	1,22	69,04	1,29	450,00	0,00	-	-	1	409,60	1030,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3481600	0,671360	1	0,18	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0565760	0,109096	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0161904	0,029972	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00

0330	Сера диоксид					0,1360000	0,262250	1	0,03	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)					0,3513334	0,681850	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
0703	Бенз/а/пирен					0,0000004	0,000001	1	0,00	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0038858	0,007492	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0939048	0,179828	1	0,01	187,24	3,63	0,00	0,00	0,00				
+	0003	CATERPILLAR C15 (при бурении) верхний привод	1	1	10,00	0,10	0,41	52,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	441,50	1007,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0659200	0,228691	1	0,06	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0107120	0,037162	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0040000	0,014246	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0220000	0,074790	1	0,01	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)	0,0720000	0,249300	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0008571	0,002849	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0205714	0,071229	1	0,00	127,20	1,69	0,00	0,00	0,00
+	0004	CATERPILLAR C15 (при бурении) оборудование	1	1	10,00	0,10	0,65	82,76	1,29	450,00	0,00	-	-	1	463,80	952,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0931840	0,375424	1	0,06	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0151424	0,061006	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0043333	0,016760	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0364000	0,146650	1	0,01	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)	0,0940333	0,381290	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0010400	0,004190	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0251333	0,100560	1	0,00	166,52	1,97	0,00	0,00	0,00
+	0005	ДВС АСДА-200Т (при освоении)	1	1	5,00	0,10	0,46	58,57	1,29	450,00	0,00	-	-	1	448,80	890,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс,	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима

		(г/с)			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1602222	0,552120	1	0,38	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0260361	0,089720	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0136111	0,048150	1	0,04	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0213889	0,072225	1	0,02	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1400000	0,481500	1	0,01	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000001	1	0,00	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0029167	0,009630	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0700000	0,240750	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00

+	0006	ЯМЗ-238ДИ (при освоении)	1	1	5,00	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	445,10	890,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1098666	0,358792	1	0,38	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0178533	0,058304	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0093333	0,031290	1	0,04	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0146667	0,046935	1	0,02	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0960000	0,312900	1	0,01	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0020000	0,006258	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0480000	0,156450	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00

+	0008	котельная	1	1	10,00	0,30	1,16	16,41	1,29	180,00	0,00	-	-	1	475,80	977,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1738917	0,234396	1	0,17	126,30	1,72	0,16	132,58	1,85
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0282574	0,038089	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0605269	0,081587	1	0,08	126,30	1,72	0,08	132,58	1,85
0330	Сера диоксид	0,0190512	0,025680	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2568855	0,346267	1	0,01	126,30	1,72	0,01	132,58	1,85
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	126,30	1,72	0,00	132,58	1,85
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0231035	0,031117	1	0,00	126,30	1,72	0,00	132,58	1,85

+	0009	склад ГСМ (дизтопливо)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	481,40	1071,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000366	0,000037	1	0,02	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0130467	0,013195	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	Код	Наименование																
+	0010	склад ГСМ (нефть)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	482,30	1024,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	1,4504000	0,345352	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,5360000	0,127626	1	0,04	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0070000	0,001667	1	0,10	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0022000	0,000524	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0044000	0,001048	1	0,03	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	Код	Наименование																
+	0011	циркуляционная система	1	1	10,00	0,20	0,07	2,23	1,29	18,90	0,00	-	-	1	443,50	1026,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0063000	0,006374	1	0,00	57,00	0,50	0,00	28,53	0,50

+	Код	Наименование																
+	0012	ППУА (период освоения)	1	1	5,00	0,20	0,03	0,95	1,29	180,00	0,00	-	-	1	409,70	914,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0082957	0,003114	1	0,38	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0013480	0,000506	1	0,03	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0028196	0,001059	1	0,17	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0008875	0,000333	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0119668	0,004493	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	5,5000000E-09	2,060000E-09	1	0,00	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00

+	Код	Наименование																
+	6013	пересыпка химреагентов	1	5	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	21,00	-	-	1	436,50	1035,50	436,60	1017,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0040493	0,001589	3	1,16	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 – Точечный;
2 – Линейный;
3 – Неорганизованный;
4 – Совокупность точечных источников;
5 – С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 – Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 – Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 – Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 – Точечный, с выбросом в бок;
10 – Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 – Передвижной;
13 – Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. Выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	0001	1	1	0,0000003	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0002	1	1	0,0000004	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0003	1	1	0,0000001	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0004	1	1	0,0000001	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0005	1	1	0,0000003	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0006	1	1	0,0000002	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0008	1	1	0,0000002	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0012	1	1	5,5000000E-09	2,060000E-09	0,0000000	6,5322171E-11
Итого:					**1,6055E-006**	**7,00206E-006**	**0**	**2,22033866057839E-007**

Вещество: 2904
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. Выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	0008	1	1	0,0231035	0,031117	0,0000000	0,0009867
Итого:					**0,0231035**	**0,031117**	**0**	**0,000986713597158803**

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	-	-	ПДК с/с	0,002	-	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Набор пользователя

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	-300,00	950,00	1000,00	950,00	1300,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	368,60	1083,80	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
2	354,10	1037,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
3	338,60	1083,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
4	353,40	1122,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	6,70E-04	6,699E-10	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0006	2,55E-04	2,546E-10	38,0
1	1	0005	1,87E-04	1,875E-10	28,0
1	1	0012	1,45E-04	1,448E-10	21,6

	1		1	0008	2,76E-05			2,756E-11		4,1		
4	353,40	1122,70	2,00	6,24E-04	6,239E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0006	2,20E-04			2,203E-10		35,3		
	1		1	0005	1,68E-04			1,678E-10		26,9		
	1		1	0012	1,13E-04			1,133E-10		18,2		
	1		1	0008	3,31E-05			3,308E-11		5,3		
2	354,10	1037,60	2,00	5,41E-04	5,411E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0006	1,62E-04			1,621E-10		30,0		
	1		1	0005	1,16E-04			1,163E-10		21,5		
	1		1	0012	1,11E-04			1,109E-10		20,5		
	1		1	0008	5,36E-05			5,359E-11		9,9		
3	338,60	1083,00	2,00	5,09E-04	5,087E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0006	1,62E-04			1,623E-10		31,9		
	1		1	0005	1,21E-04			1,213E-10		23,8		
	1		1	0012	9,55E-05			9,550E-11		18,8		
	1		1	0001	3,70E-05			3,697E-11		7,3		

Вещество: 2904
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	8,34E-04	1,668E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0008	8,34E-04			1,668E-06		100,0		
3	338,60	1083,00	2,00	5,61E-04	1,122E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0008	5,61E-04			1,122E-06		100,0		
4	353,40	1122,70	2,00	5,15E-04	1,029E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0008	5,15E-04			1,029E-06		100,0		
1	368,60	1083,80	2,00	4,29E-04	8,575E-07	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0008	4,29E-04			8,575E-07		100,0		

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3 (период освоения (испытания))

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 15 веществ/групп суммации. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен, если нет значений ПДК для всех веществ, входящих в группу!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,9
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Сихорейское м/р
1 - период освоения

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	0005	ДВС АСДА-200Т (при освоении)	1	1	5,00	0,10	0,46	58,57	1,29	450,00	0,00	-	-	1	448,80	890,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1602222	0,552120	1	0,38	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0260361	0,089720	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0136111	0,048150	1	0,04	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0213889	0,072225	1	0,02	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1400000	0,481500	1	0,01	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000001	1	0,00	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0029167	0,009630	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0700000	0,240750	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00

+	0006	ЯМЗ-238ДИ (при освоении)	1	1	5,00	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	445,10	890,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1098666	0,358792	1	0,38	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0178533	0,058304	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0093333	0,031290	1	0,04	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0146667	0,046935	1	0,02	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)					0,0960000	0,312900	1	0,01		79,33		1,92		0,00		0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен					0,0000002	0,000001	1	0,00		79,33		1,92		0,00		0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0020000	0,006258	1	0,03		79,33		1,92		0,00		0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0480000	0,156450	1	0,03		79,33		1,92		0,00		0,00	0,00

+	0009	склад ГСМ (дизтопливо)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	481,40	1071,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000366	0,000037	1	0,02	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0130467	0,013195	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0012	ППУА (период освоения)	1	1	5,00	0,20	0,03	0,95	1,29	180,00	0,00	-	-	1	409,70	914,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0082957	0,003114	1	0,38	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0013480	0,000506	1	0,03	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0028196	0,001059	1	0,17	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0008875	0,000333	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)	0,0119668	0,004493	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	5,5000000E-09	2,060000E-09	1	0,00	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0005	1	0,1602222	1	0,38	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,1098666	1	0,38	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1	1	0012	1	0,0082957	1	0,38	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,2783845**		**1,14**			**0,00**		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0005	1	0,0260361	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0178533	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1	1	0012	1	0,0013480	1	0,03	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0452374**		**0,09**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0005	1	0,0136111	1	0,04	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0093333	1	0,04	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1	1	0012	1	0,0028196	1	0,17	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0257640**		**0,26**			**0,00**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0005	1	0,0213889	1	0,02	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0146667	1	0,02	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00

1	1	0012	1	0,0008875	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0369431**		**0,06**			**0,00**		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0009	1	0,0000366	1	0,02	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000366**		**0,02**			**0,00**		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0005	1	0,1400000	1	0,01	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0960000	1	0,01	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
1	1	0012	1	0,0119668	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,2479668**		**0,05**			**0,00**		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0005	1	0,0029167	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0020000	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0049167**		**0,06**			**0,00**		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0005	1	0,0700000	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1	1	0006	1	0,0480000	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1180000**		**0,06**			**0,00**		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0009	1	0,0130467	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0130467**		**0,05**			**0,00**		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Набор пользователя

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	-300,00	950,00	1000,00	950,00	1300,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	368,60	1083,80	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
2	354,10	1037,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
3	338,60	1083,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
4	353,40	1122,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,79	0,158	148	3,52	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0005		0,30		0,060		38,1		
	1		1	0006		0,25		0,049		31,1		
	1		1	0012		0,03		0,006		3,7		
1	368,60	1083,80	2,00	0,72	0,144	158	3,52	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0005		0,27		0,054		37,3		
	1		1	0006		0,22		0,044		30,3		
	1		1	0012		0,02		0,004		2,6		
3	338,60	1083,00	2,00	0,71	0,141	151	3,52	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	0005		0,26		0,051		36,3		
	1		1	0006		0,21		0,042		29,7		
	1		1	0012		0,02		0,005		3,5		
4	353,40	1122,70	2,00	0,65	0,130	158	3,52	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

1	1	0005	0,23	0,046	35,5
1	1	0006	0,19	0,038	28,9
1	1	0012	0,02	0,004	2,7

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,05	0,019	148	3,52	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,02		0,010		52,3		
1		1		0006		0,02		0,008		42,7		
1		1		0012		2,36E-03		9,424E-04		5,0		
1	368,60	1083,80	2,00	0,04	0,016	158	3,52	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,02		0,009		53,1		
1		1		0006		0,02		0,007		43,2		
1		1		0012		1,53E-03		6,109E-04		3,7		
3	338,60	1083,00	2,00	0,04	0,016	151	3,52	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,02		0,008		52,2		
1		1		0006		0,02		0,007		42,8		
1		1		0012		2,02E-03		8,091E-04		5,1		
4	353,40	1122,70	2,00	0,04	0,014	158	3,52	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,02		0,008		52,9		
1		1		0006		0,02		0,006		43,1		
1		1		0012		1,43E-03		5,719E-04		4,0		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,08	0,012	150	2,65	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0006		0,03		0,004		38,3		
1		1		0005		0,03		0,004		35,7		
1		1		0012		0,02		0,003		26,1		
3	338,60	1083,00	2,00	0,06	0,010	152	3,69	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,03		0,004		44,2		
1		1		0006		0,02		0,003		36,2		
1		1		0012		0,01		0,002		19,6		
1	368,60	1083,80	2,00	0,06	0,010	159	3,69	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,03		0,004		46,7		
1		1		0006		0,02		0,004		37,9		
1		1		0012		9,79E-03		0,001		15,3		

4	353,40	1122,70	2,00	0,06	0,008	159	3,69	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0005	0,03	0,004	46,3
1	1	0006	0,02	0,003	37,6
1	1	0012	9,01E-03	0,001	16,1

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,03	0,015	148	3,64	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0005	0,02	0,008	53,3
1	1	0006	0,01	0,006	42,7
1	1	0012	1,21E-03	6,033E-04	4,0

1	368,60	1083,80	2,00	0,03	0,013	158	3,64	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0005	0,01	0,007	53,9
1	1	0006	0,01	0,006	43,1
1	1	0012	7,83E-04	3,917E-04	2,9

3	338,60	1083,00	2,00	0,03	0,013	151	3,64	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0005	0,01	0,007	53,1
1	1	0006	0,01	0,006	42,8
1	1	0012	1,05E-03	5,255E-04	4,1

4	353,40	1122,70	2,00	0,02	0,012	158	3,64	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0005	0,01	0,006	53,7
1	1	0006	9,97E-03	0,005	43,1
1	1	0012	7,42E-04	3,712E-04	3,2

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	6,76E-03	5,408E-05	96	0,73	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0009	6,76E-03	5,408E-05	100,0

2	354,10	1037,60	2,00	5,53E-03	4,421E-05	75	0,73	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0009	5,53E-03	4,421E-05	100,0

4	353,40	1122,70	2,00	5,16E-03	4,126E-05	112	0,73	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0009	5,16E-03	4,126E-05	100,0

3	338,60	1083,00	2,00	4,89E-03	3,910E-05	95	1,06	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0009	4,89E-03	3,910E-05	100,0

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,02	0,104	148	3,23	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,01		0,051		48,8		
1		1		0006		8,88E-03		0,044		42,5		
1		1		0012		1,80E-03		0,009		8,6		
1	368,60	1083,80	2,00	0,02	0,090	158	3,23	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		9,09E-03		0,045		50,2		
1		1		0006		7,85E-03		0,039		43,3		
1		1		0012		1,16E-03		0,006		6,4		
3	338,60	1083,00	2,00	0,02	0,088	151	3,23	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		8,66E-03		0,043		49,0		
1		1		0006		7,52E-03		0,038		42,5		
1		1		0012		1,49E-03		0,007		8,4		
4	353,40	1122,70	2,00	0,02	0,078	158	3,23	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		7,84E-03		0,039		50,2		
1		1		0006		6,72E-03		0,034		43,1		
1		1		0012		1,05E-03		0,005		6,7		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,04	0,002	148	3,15	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,02		0,001		53,0		
1		1		0006		0,02		9,324E-04		47,0		
1	368,60	1083,80	2,00	0,04	0,002	158	3,15	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,02		9,360E-04		53,2		
1		1		0006		0,02		8,224E-04		46,8		
3	338,60	1083,00	2,00	0,03	0,002	151	3,15	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,02		8,919E-04		53,1		
1		1		0006		0,02		7,875E-04		46,9		
4	353,40	1122,70	2,00	0,03	0,002	158	3,97	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		0005		0,02		8,611E-04		56,6		
1		1		0006		0,01		6,602E-04		43,4		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

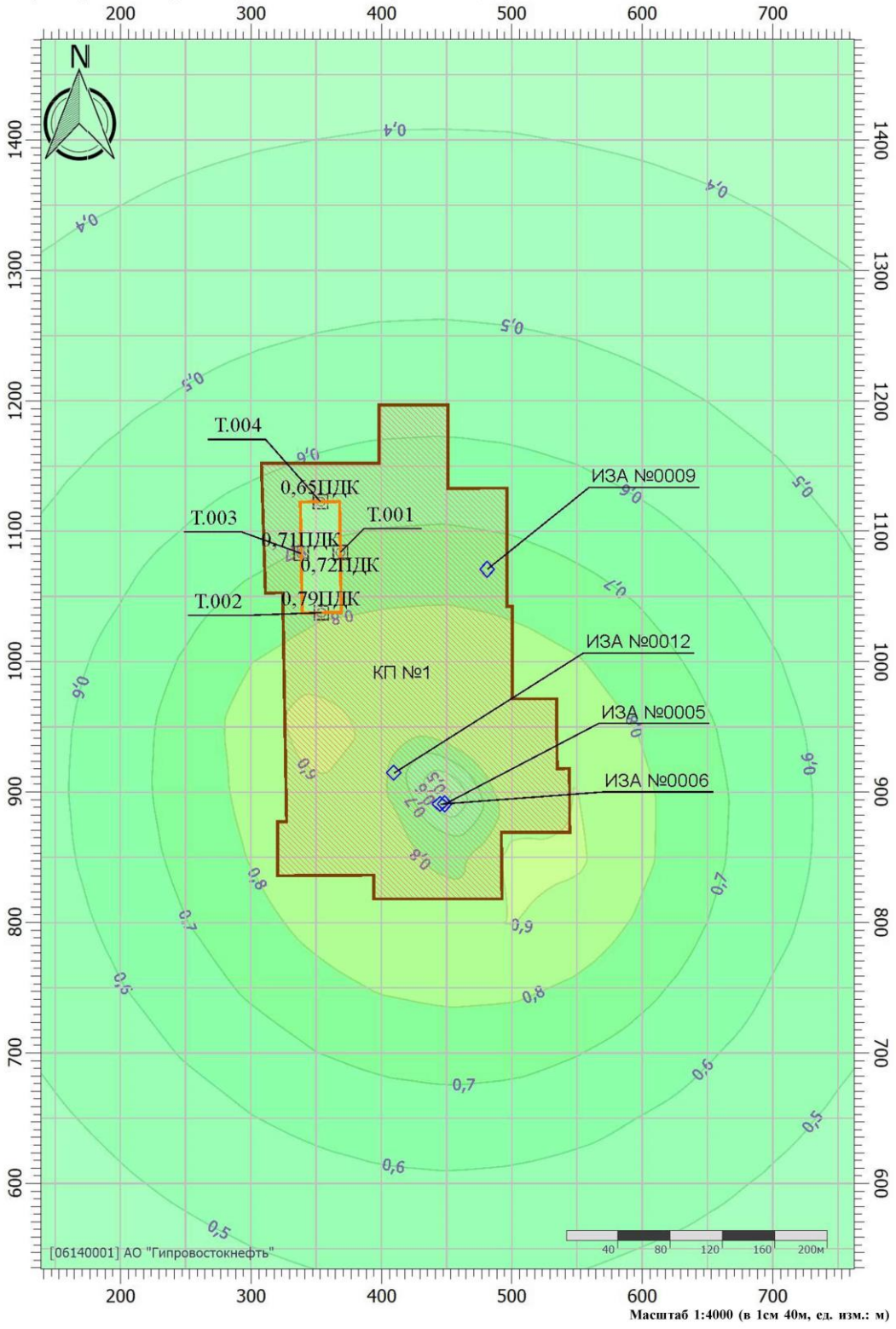
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	354,10	1037,60	2,00	0,04	0,048	148	3,15	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0005	0,02	0,025	53,0							
1	1	0006	0,02	0,022	47,0							
1	368,60	1083,80	2,00	0,04	0,042	158	3,15	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0005	0,02	0,022	53,2							
1	1	0006	0,02	0,020	46,8							
3	338,60	1083,00	2,00	0,03	0,040	151	3,15	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0005	0,02	0,021	53,1							
1	1	0006	0,02	0,019	46,9							
4	353,40	1122,70	2,00	0,03	0,037	158	3,97	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0005	0,02	0,021	56,6							
1	1	0006	0,01	0,016	43,4							

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	0,02	0,019	96	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	0,02	0,019	100,0							
2	354,10	1037,60	2,00	0,02	0,016	75	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	0,02	0,016	100,0							
4	353,40	1122,70	2,00	0,01	0,015	112	0,73	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	0,01	0,015	100,0							
3	338,60	1083,00	2,00	0,01	0,014	95	1,06	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0009	0,01	0,014	100,0							

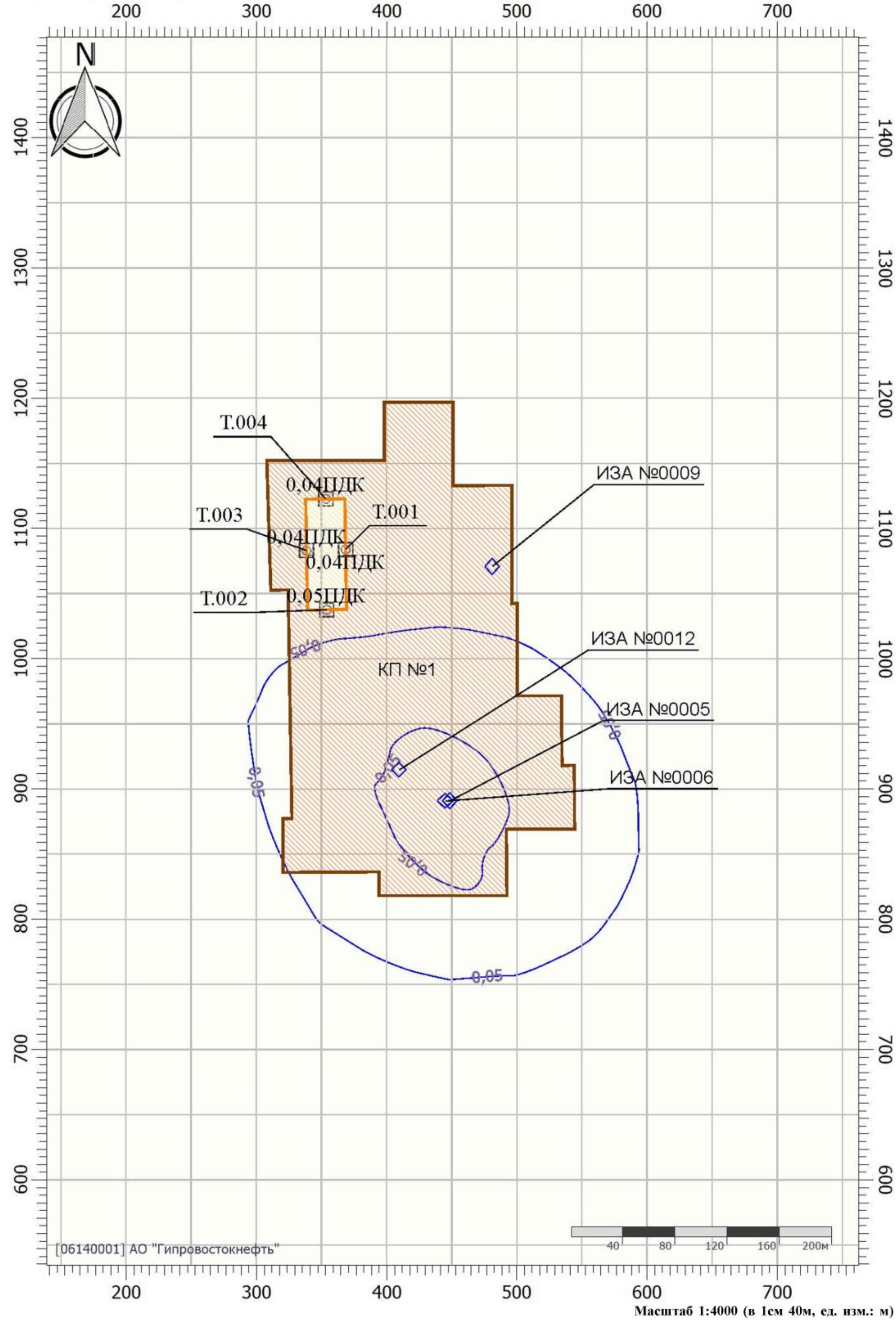
Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

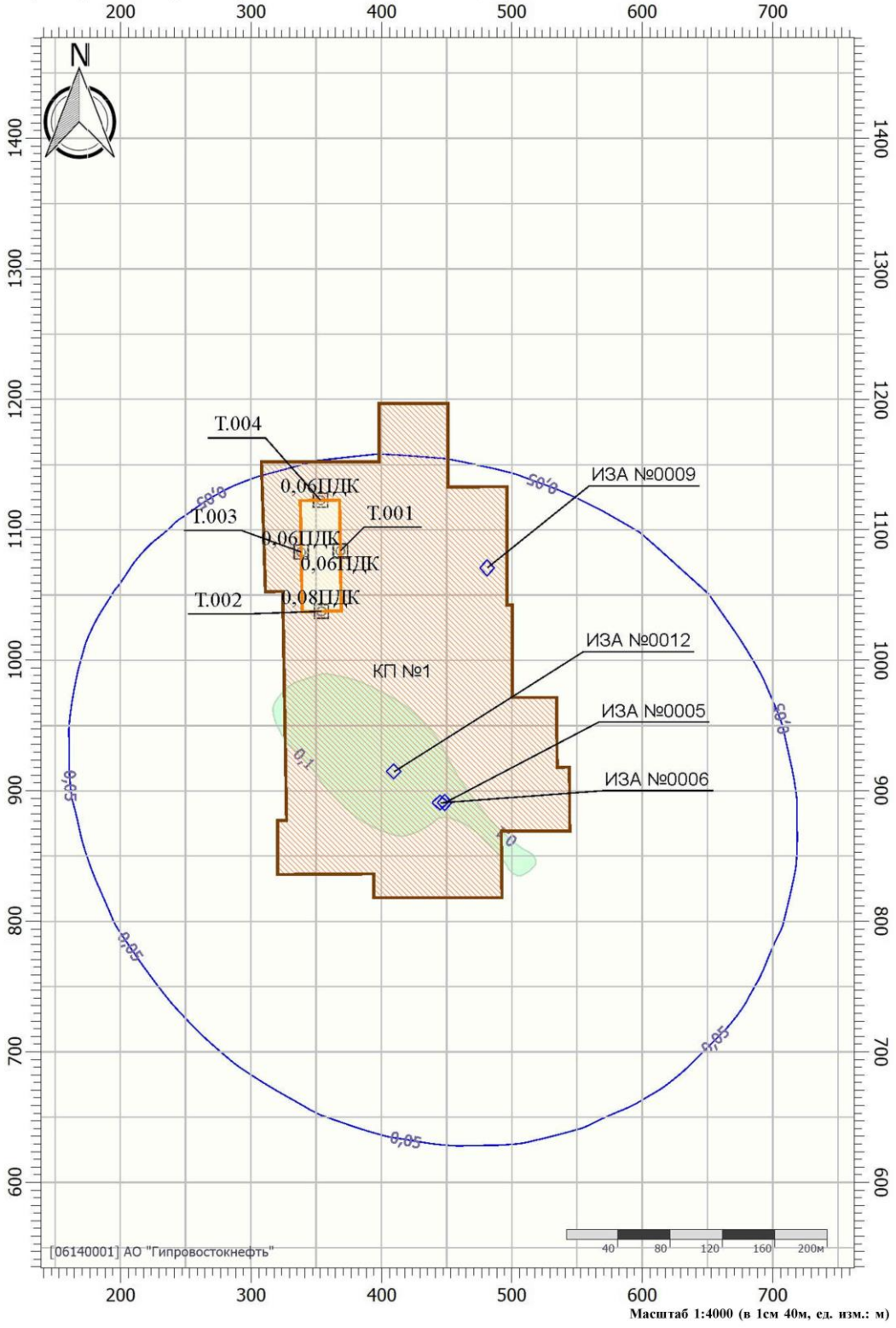
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

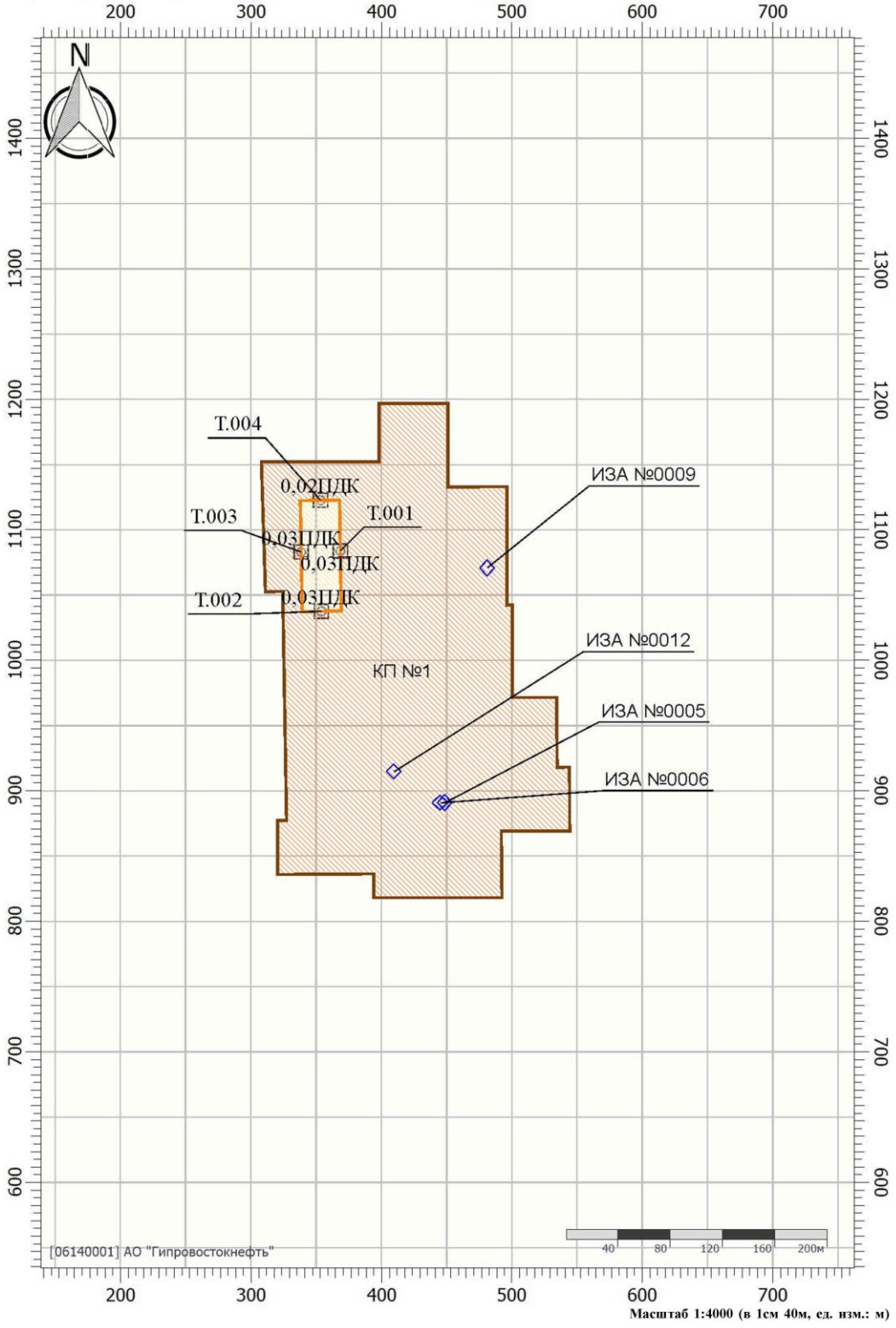
Отчет

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



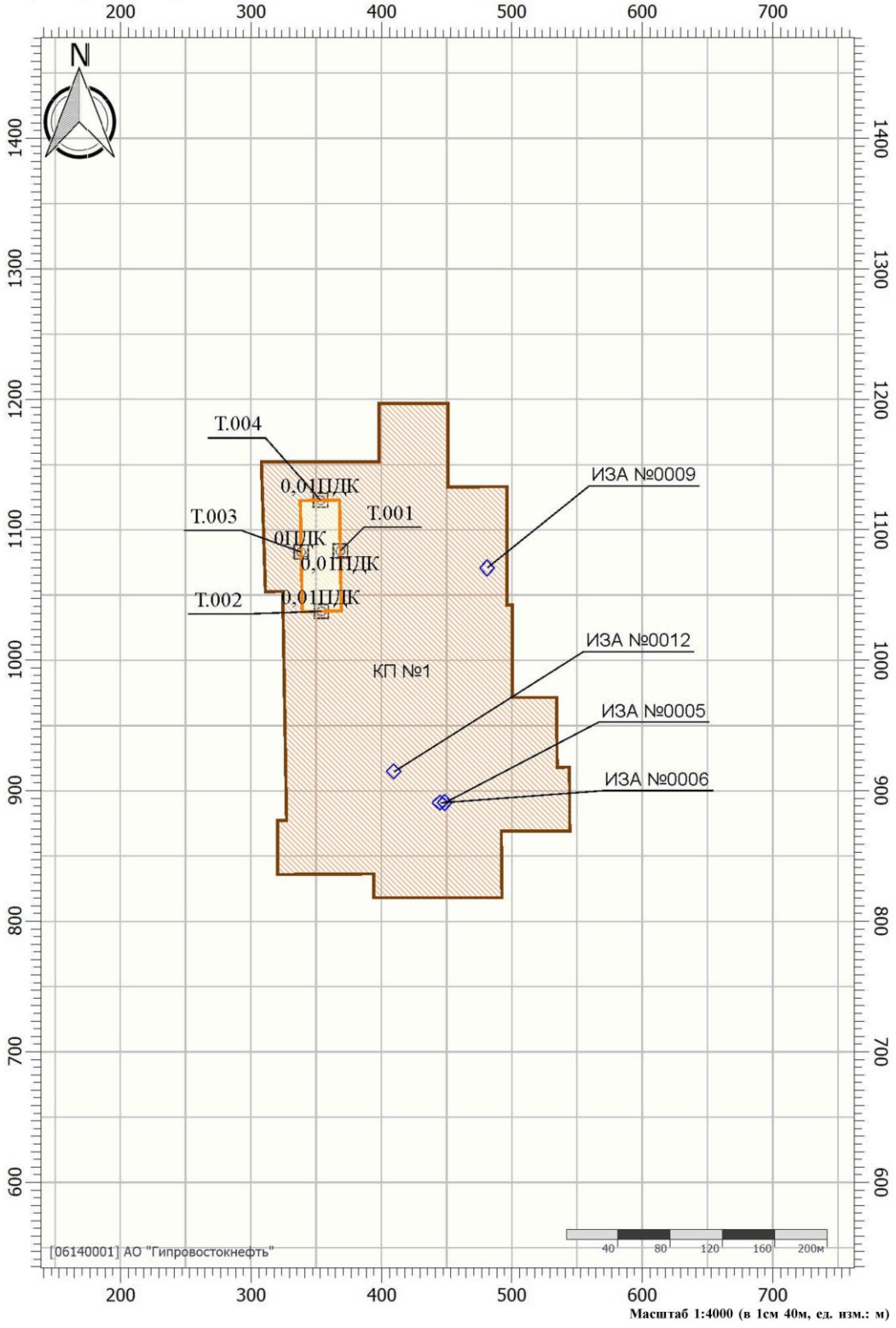
Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



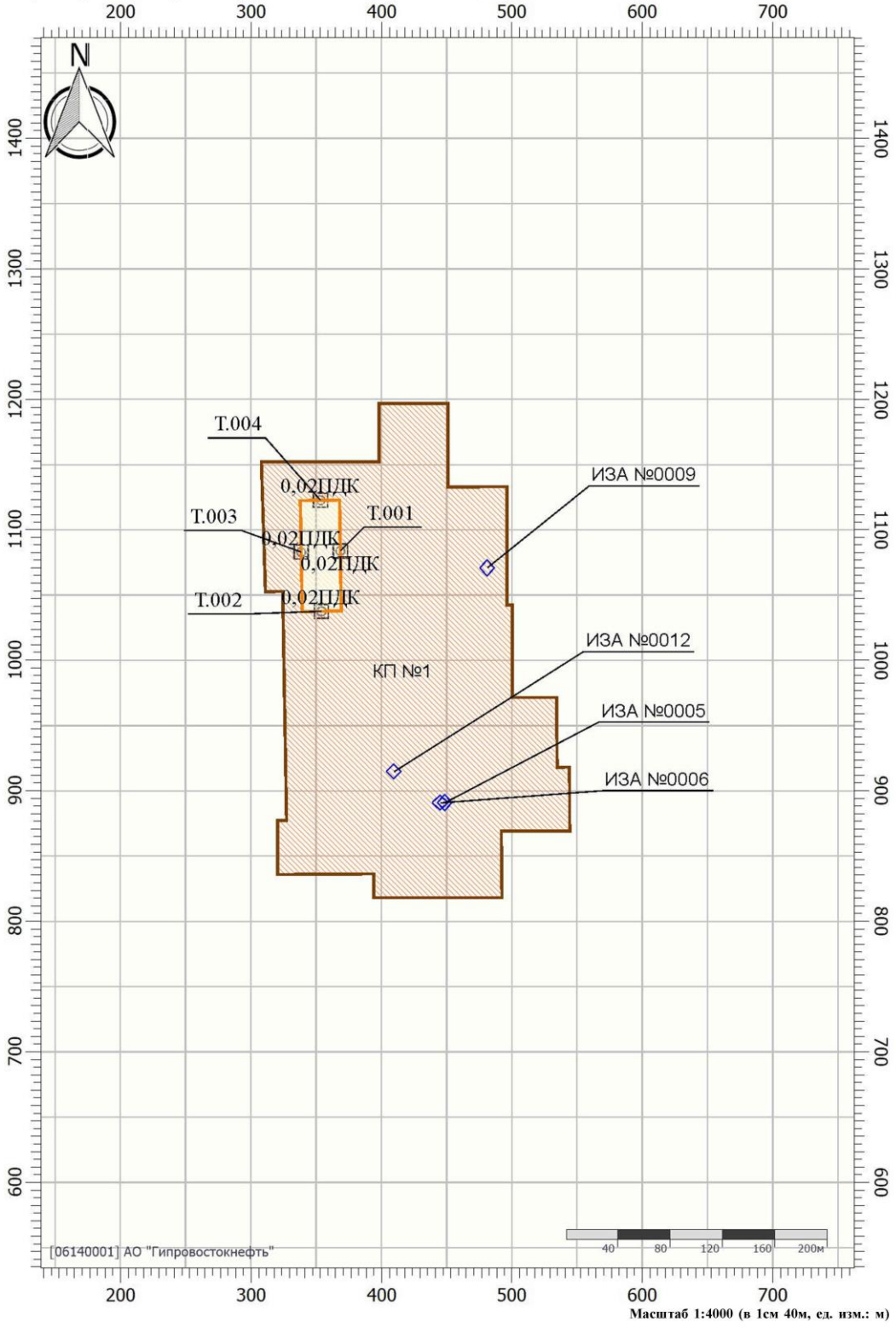
Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



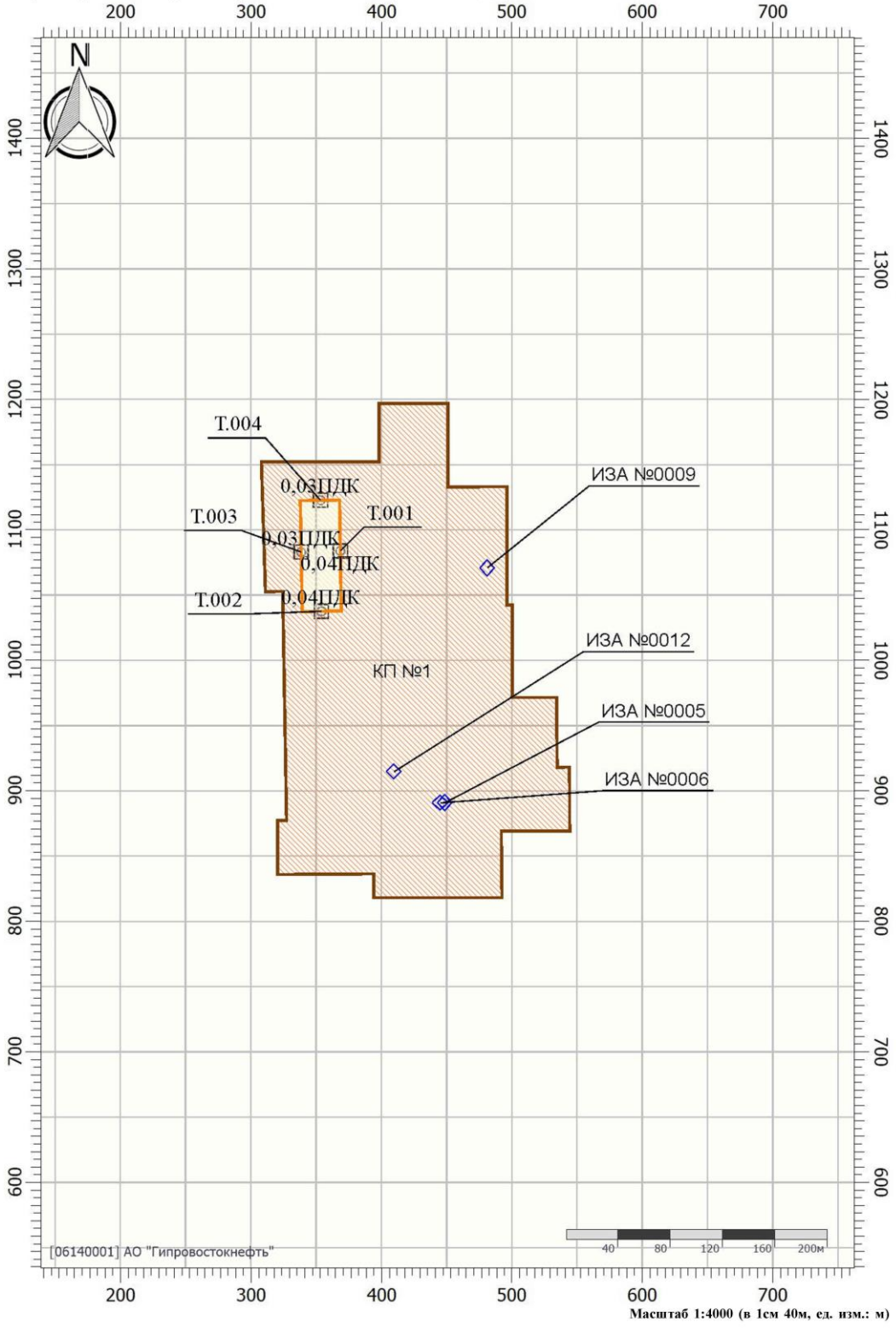
Отчет

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

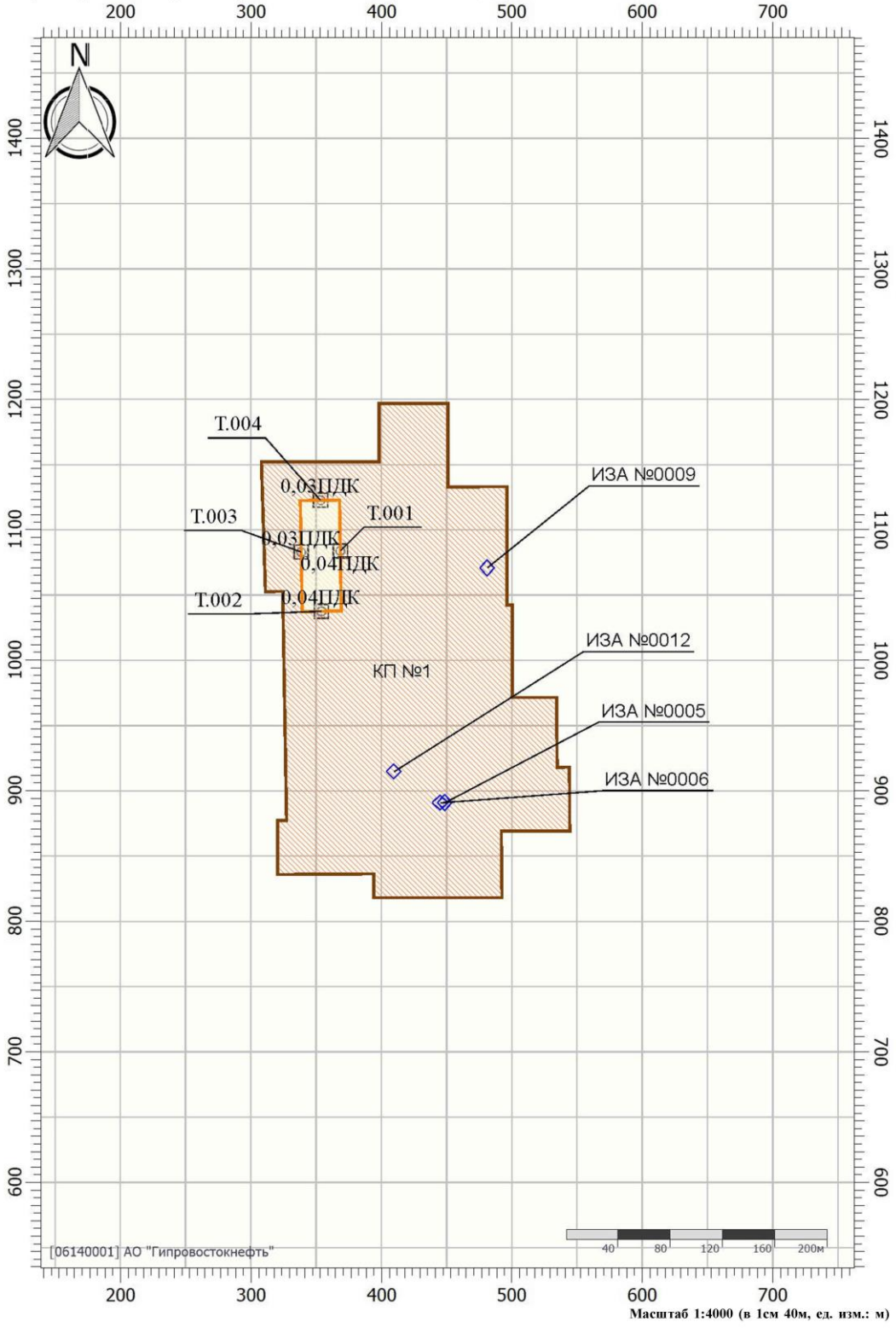
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



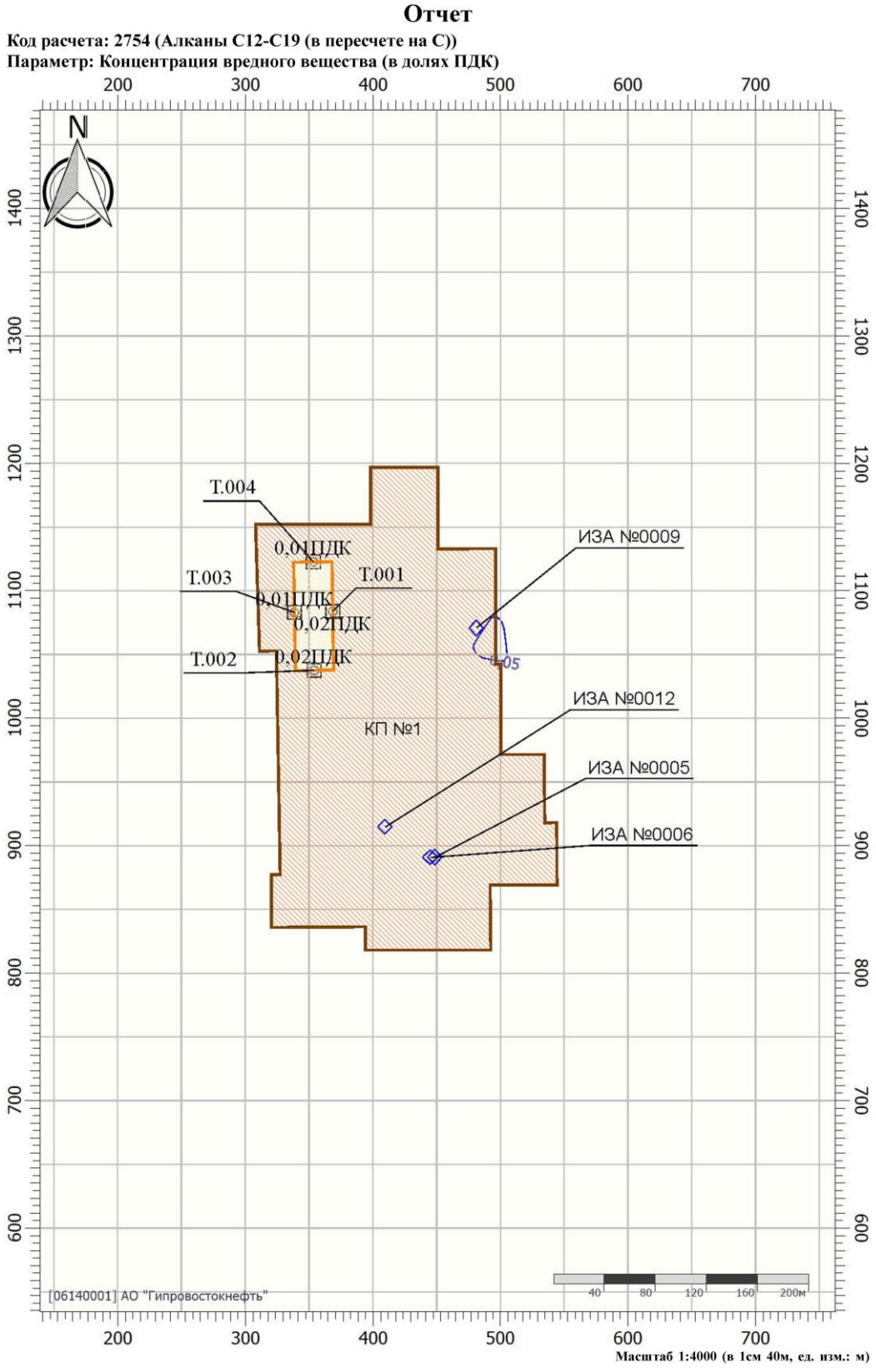
Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)


Отчет
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
Т.004
0,01ПДК
Т.003
Т.001
0,01ПДК
0,02ПДК
Т.002
0,02ПДК
ИЗА №0009
ИЗА №0012
КП №1
ИЗА №0005
ИЗА №0006
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
40 80 120 160 200м
Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3 (период освоения (испытания))

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Расчет завершен успешно. Рассчитано 1 веществ.

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№2177/25, 01.09.2020. АО "Гипровостокнефть" - Данные по НАО: п. Хорей-Вер, 06-14-0001 -

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Сихорейское м/р
1 - период бурения и освоения

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	0005	ДВС АСДА-200Т (при освоении)	1	1	5,00	0,10	0,46	58,57	1,29	450,00	0,00	-	-	1	448,80	890,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1602222	0,552120	1	0,38	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0260361	0,089720	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0136111	0,048150	1	0,04	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0213889	0,072225	1	0,02	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1400000	0,481500	1	0,01	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000001	1	0,00	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0029167	0,009630	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0700000	0,240750	1	0,03	98,35	3,72	0,00	0,00	0,00

+	0006	ЯМЗ-238ДИ (при освоении)	1	1	5,00	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	445,10	890,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1098666	0,358792	1	0,38	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0178533	0,058304	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0093333	0,031290	1	0,04	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00

0330	Сера диоксид					0,0146667	0,046935	1	0,02	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00				
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0960000	0,312900	1	0,01	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00				
0703	Бенз/а/пирен					0,0000002	0,000001	1	0,00	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00				
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0020000	0,006258	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00				
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0480000	0,156450	1	0,03	79,33	1,92	0,00	0,00	0,00				
+	0009	склад ГСМ (дизтопливо)	1	1	4,60	0,05	0,01	5,09	1,29	18,90	0,00	-	-	1	481,40	1071,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000366	0,000037	1	0,02	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0130467	0,013195	1	0,05	26,22	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0012	ППУА (период освоения)	1	1	5,00	0,20	0,03	0,95	1,29	180,00	0,00	-	-	1	409,70	914,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0082957	0,003114	1	0,38	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0013480	0,000506	1	0,03	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0028196	0,001059	1	0,17	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0008875	0,000333	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0119668	0,004493	1	0,02	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	5,5000000E-09	2,060000E-09	1	0,00	17,49	0,64	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	0005	1	1	0,0000003	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0006	1	1	0,0000002	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	0012	1	1	5,5000000E-09	2,060000E-09	0,0000000	6,5322171E-11
Итого:					**5,055E-007**	**2,00206E-006**	**0**	**6,34849061390157E-008**

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Набор пользователя

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	-300,00	950,00	1000,00	950,00	1300,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	368,60	1083,80	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
2	354,10	1037,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
3	338,60	1083,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК
4	353,40	1122,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе ВЖК

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	368,60	1083,80	2,00	5,05E-04	5,049E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0006	2,55E-04	2,546E-10	50,4						
	1	1	0012	1,45E-04	1,448E-10	28,7						
	1	1	0005	1,05E-04	1,055E-10	20,9						
4	353,40	1122,70	2,00	4,36E-04	4,359E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0006	2,20E-04	2,203E-10	50,6						
	1	1	0012	1,13E-04	1,133E-10	26,0						
	1	1	0005	1,02E-04	1,022E-10	23,5						
2	354,10	1037,60	2,00	3,33E-04	3,330E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
	1	1	0006	1,62E-04	1,621E-10	48,7						
	1	1	0012	1,11E-04	1,109E-10	33,3						
	1	1	0005	6,00E-05	6,001E-11	18,0						
3	338,60	1083,00	2,00	3,28E-04	3,278E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							

1	1	0006	1,62E-04	1,623E-10	49,5
1	1	0012	9,55E-05	9,550E-11	29,1
1	1	0005	7,01E-05	7,007E-11	21,4

Приложение Г

Расчет акустического воздействия

Выкопировки из паспортных данных, каталогов и других справочных материалов шумовых характеристик оборудования
ИШ 1, 6

ZEPPELIN CAT

Силовые Установки



ШУМОПОГЛОЩАЮЩИЙ КОЖУХ ДЛЯ ДГУ CATERPILLAR C18

Кожух предназначен для установки и эксплуатации ДГУ как вне, так и внутри специальных помещений при необходимости существенного снижения уровня звукового шума работающего двигателя. Уровень шума ДГУ с шумопоглощающим кожухом соответствует стандарту CE.

УРОВНИ ЗВУКОВОГО ДАВЛЕНИЯ (дБ (A)) 50 Hz (1500 rpm)

Мощность ДГУ			Температура О.С.	Уровень звука при полной нагрузке dBA		
кВА	кВт	режим	°C	1м.	7м.	15м.
700	560	standby	52	85,5	76,6	70,6
635	508	prime	52	85,4	76,7	70,7
591	473	prime	55	84,0	76,3	70,3
545	436	prime	58	84,6	76,0	70,0
500	400	prime	61	84,2	75,7	69,7

ГАБАРИТЫ И МАССА ШУМОПОГЛОЩАЮЩЕГО КОЖУХА

Длина	мм	5865
Ширина	мм	1900
Высота	мм	2139
Масса	кг	6100

Замечание: Указанные габаритные размеры даны только для информации. Для монтажа генераторного агрегата пользуйтесь габаритными чертежами.

Prime: Режим основного источника питания – обеспечивается питание потребителей с переменной нагрузкой в течение неограниченного времени.
Standby: Режим резервного источника питания - обеспечивается питание потребителей с переменной нагрузкой на время перерыва электроснабжения от промышленной сети.

Данные и спецификации могут быть изменены без уведомления.

В расчете акустического воздействия учтен уровень звукового давления на расстоянии 1 м: 85.5 дБА.

ИШ 3, 8

Силовые Установки



ШУМОПОГЛОЩАЮЩИЙ КОЖУХ ДЛЯ ДГУ CATERPILLAR C15

Кожух предназначен для установки и эксплуатации ДГУ как вне, так и внутри специальных помещений при необходимости существенного снижения уровня звукового шума работающего двигателя. Уровень шума ДГУ с шумопоглощающим кожухом соответствует стандарту CE.

УРОВНИ ЗВУКОВОГО ДАВЛЕНИЯ (дБ (A)) 50 Hz (1500 мин$^{-1}$)

Мощность ДГУ			Темп-ра О.С.	Противо-давление	Уровень звука при полной нагрузке dBA		
кВА	кВт	режим	°C	кПа	1 м	7 м	15 м
550	440	standby	45	3,08	81,3	70,8	64,8
500	400	prime	43	2,71	80,7	70,0	64,0
500	400	standby	48	2,71	80,7	70,0	64,0
455	364	prime	46	2,35	80,1	69,4	63,4
450	360	standby	52	2,31	80,1	69,3	63,3
410	328	prime	50	1,98	79,6	68,8	62,8
400	320	standby	56	1,89	79,5	68,6	62,6
365	292	prime	53	1,60	79,2	68,2	62,2

Prime: Режим основного источника питания – обеспечивается питание потребителей с переменной нагрузкой в течение неограниченного времени.
Standby: Режим резервного источника питания - обеспечивается питание потребителей с переменной нагрузкой на время перерыва электроснабжения от промышленной сети.

Zeppelin Ukraine GmbH 1

В расчете акустического воздействия учтен уровень звукового давления на расстоянии 1 м: 81.3 дБА.

ИШ 2, 4.2

9 Таблица 1 — Максимально допустимый уровень звуковой мощности L_{WA}, корректированный по характеристике А, в дБ. (Способ охлаждения, код IC — по IEC 60034-6, степень защиты, код IP — по IEC 60034-5)

Частота вращения, n_N, об/мин	$n_N \le 960$			$960 < n_N \le 1320$			$1320 < n_N \le 1900$			$1900 < n_N \le 2360$			$2360 < n_N \le 3150$			$3150 < n_N \le 3750$		
Способ охлаждения (условное обозначение степени защиты)	IC01 IC11 IC21 (1)	IC411 IC511 IC611 (2)	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7 (2)	IC01 IC11 IC21 (1)	IC411 IC511 IC611 (2)	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7 (2)	IC01 IC11 IC21 (1)	IC411 IC511 IC611 (2)	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7 (2)	IC01 IC11 IC21 (1)	IC411 IC511 IC611 (2)	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7 (2)	IC01 IC11 IC21 (1)	IC411 IC511 IC611 (2)	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7 (2)	IC01 IC11 IC21 (1)	IC411 IC511 IC611 (2)	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7 (2)
Номинальная мощность P_N, кВт (кВ · А)	Максимально допустимый уровень звуковой мощности L_W, дБ(А)																	
$1 \le P_N \le 1{,}1$	73	73	—	76	76	—	77	78	—	79	81	—	81	84	—	82	88	—
$1{,}1 < P_N \le 2{,}2$	74	74	—	78	78	—	81	82	—	83	85	—	85	88	—	86	91	—
$2{,}2 < P_N \le 5{,}5$	77	78	—	81	82	—	85	86	—	86	90	—	89	93	—	93	95	—
$5{,}5 < P_N \le 11$	81	82	—	85	85	—	88	90	—	90	93	—	93	97	—	97	98	—
$11 < P_N \le 22$	84	86	—	88	88	—	91	94	—	93	97	—	96	100	—	97	100	—
$22 < P_N \le 37$	87	90	—	91	91	—	94	98	—	96	100	—	99	102	—	101	102	—
$37 < P_N \le 55$	90	93	—	94	94	—	97	100	—	98	102	—	101	104	—	103	104	—
$55 < P_N \le 110$	93	96	—	97	98	—	100	103	—	101	104	—	103	106	—	105	106	—
$110 < P_N \le 220$	97	99	—	100	102	—	103	106	—	103	107	—	105	109	—	107	110	—
$220 < P_N \le 550$	99	102	98	103	105	100	106	108	102	106	109	102	107	111	102	110	113	105
$550 < P_N \le 1100$	101	105	100	106	108	103	108	111	104	108	111	104	109	112	104	111	116	106
$1100 < P_N \le 2200$	103	107	102	108	110	105	109	113	105	109	113	105	110	113	105	112	118	107
$2200 < P_N \le 5500$	105	109	104	110	112	106	110	115	106	111	115	107	112	115	107	114	120	109

Примечание 1 — Степень защиты оболочкой IP22 или IP23.
Примечание 2 — Степень защиты оболочкой IP44 или IP55.

ИШ 2: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для объекта-аналога мощностью 350 кВт: 99 дБА

ИШ 4.1, 5

Технические характеристики электродвигателя АИР180М4

Параметр		Значение
Мощность	P	30 кВт
Частота вращения условная (фактическая)	v	1500 (1470) об/мин
Напряжение (Δ/Y)	U	380/660 В
Сила тока	I	57,6 А
КПД	η	91,4%
Коефициент мощности	cosφ	0,86
Соотношение крутящих моментов	$M_п/M_н$	2,2
Соотношение крутящих моментов	$M_{max}/M_н$	2,3
Соотношение токов	$I_п/I_н$	7,2
Момент инерции	J	0,0800 кг·м^2
Уровень шума	L	76 дБ(А)
Объемные размеры в упаковке	V	82x45x58 см^3
Вес нетто	$m_{нетто}$	184 кг
Вес брутто	$m_{брутто}$	203 кг

Параметры и условия эксплуатации

Все технические параметры трехфазного электродвигателя АИР 180 М4 являются типовыми и соответствуют стандарту **ГОСТ 183-74**. АИР180М4 имеет мощность **30 кВт** при фактической частоте вращения вала **1470 об/мин**. Двигатель подключается к сети переменного тока частотой **50 Гц** и напряжением **380/660 В** (соединение обмоток Δ / Y). Коэффициент полезного действия (КПД) составляет **91,4%**.

Изоляция обмоток статора соответствует классу **F** и может выдерживать нагрев **до 150°С**. Повышенная защита класса **IP55** обеспечивает защиту от попадания пыли и влаги. Самым оптимальным режимом эксплуатации электромотора АИР180М4 является режим **S1**, который подразумевает продолжительную работу со стабильной нагрузкой.

Маркировка установленных подшипников



Передний подшипник
6312-С3



Задний подшипник
6311-С3

ДОПОЛНИТЕЛЬНО: Для исполнений IM 2081, IM 3081 есть возможность комплектации радиально-упорными подшипниками. Они применяются при условии монтажа электродвигателя свободным концом вала вверх или вниз. В отличии от стандартных осевых подшипников, радиально-упорные нивелируют радиальную нагрузку, которая возникает вследствие изменения горизонтального расположения электродвигателя на вертикальное.

ИШ 7

Парогенератор электрический

электродный

Руководство по эксплуатации

г. Орел, парогенератор-пээ.рф
ООО «Проинструмент» | ИНН 5404045310 | КПП 54040100
Email: zavod.par@gmail.com | сайт: парогенератор-пээ.рф
Тел.: +7(499)112-45-65, +7(383)209-99-75

3.3.6 Техническое обслуживание электронасоса приведено в технической документации на него.

3.3.7 Датчик реле-давления опломбирован. Гарантия завода-изготовителя на изделия с нарушенной пломбировкой не распространяется.

3.3.8 В конструкцию парогенератора могут быть внесены изменения предприятием-изготовителем, не ухудшающие его работу.

3.4 Параметры шума и вибрации.

Результаты испытаний параметров шумности

Таблица 7.

Сравниваемые величины	Среднегеометрические частоты октановых полос, Гц									Уровень звука ДБ
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Допустимые значения по ГОСТ 12.1.003	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80
Уровни звукового давления	50.8	51.4	52.5	50.7	50.8	60.9	64.9	58.6	44.4	60.9
Превышение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уровни звуковой мощности	62.4	62	64.6	62.3	62.6	73.3	76.4	71.8	54.5	Коррек. Уровень звука, дБа-73.7
Вывод о соответствии	Соответствует									

Результаты испытаний на вибрационную безопасность

Таблица 8.

		Среднегеометрические частоты октановых полос, Гц				
	2	4	8	16	31.5	63
Предельно допустимые значения виброускорения в октавных полосах, м/с^2	0.14	0.1	0.1	0.2	0.4	0.79
Полученные значения виброускорения в октавных в точках измерения на рабочем месте, м/с^2						
1	-	-	-	0.14	0.26	0.54
2	-	-	-	0.14	0.29	0.51
Предельно допустимое среднеквадратичное значение корректированного ускорения, u, м/с^2	0.1					
Полученное среднеквадратическое значение корректированного ускорения, u_1, м/с^2	-	-	-	0.06	0.08	0.09
Вывод о соответствии	Парогенератор соответствует заявлению вибрационной характеристики изготовителем					

ООО «Проинструмент» | ИНН 5404045310 | КПП 540401001
Email: proinstrument.shop@gmail.com | сайт: парогенератор-пээ.рф
Тел.: +7(499)112-31-54, +7(383)209-99-75

Были внесены уровни звуковой мощности в среднегеометрических частотах, суммарный уровень звуковой мощности 80.00 был получен в программе.

ИШ 9

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»
Филиал ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в Санкт-Петербурге»
в Кировском, Красносельском, Петродворцовом районах и г. Ломоносове.

АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Санкт-Петербург, ул. Отважных, дом 6; тел.: *736-59-43, 735-49-94*; тел/факс: *735-99-90*
ОКПО 76264121, ОГРН 1057810163652, ИНН/КПП 7816363890/780702001

Аттестат аккредитации
№ ГСЭН. RU. ЦОА. 001.01 от « 26 » мая 2008г
Зарегистрирован в Государственном реестре:
№ РОСС RU. 0001.510228 от « 26 » мая 2008г
Действителен до « 26 » мая 2013 г

УТВЕРЖДАЮ
Главный врач
филиала ФГУЗ «Центр гигиены
и эпидемиологии в г. СПб»
в Кировском, Красносельском,
Петродворцовом районах
и г. Ломоносове
Фридман Р.К.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЯ ШУМА

№ 1423 от « 07 » сентября 2010 г.

1. Наименование предприятия, организации (заявителя):
ООО «Строительная компания «Дальпитерстрой»
2. Юридический адрес: 191119, г.СПб., Лиговский пр., д.94, корпус 2, пом. 25Н
3. Наименование и адрес объекта: строительная площадка по адресу: г. Санкт-Петербург, пос. Парголово, Пригородный (южнее дома 97 по ул. 1-го Мая, участок 82).
4. Дата и время проведения измерений: 03.09.2010 г. (с 10^{30} ч.)
5. Цель измерения: на соответствие НД (СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»).
6. Должность, ФИО лица, в присутствии которого производились измерения: измерения проводились в присутствии инженера Кравченко В.Л.
7. НД на методы измерений: МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»; ГОСТ 23337-78* «Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий».
8. Средства измерения (тип, марка, заводской номер): шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный «Октава-101АМ» № 03А180 с предусилителем КММ 400 № 01110 в комплекте с микрофоном ВМК-205 № 433 и вибродатчиком АР 57 № 2094.
9. Сведения о поверке: свидетельство № 0002513, действительно до 15.01.2011 г.
10. Источник шума: строительная техника.
11. Характер шума: непостоянный.
12. Условия проведения измерений: измерения шума проводились в дневное (с 10^{30} ч.) время суток на строительной площадке при работе строительной техники (наименование машин и механизмов указаны в таблице измерений).
13. Основание для проведения: договор № Д009717 от 30.08.2010 г.

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 1

14. Результаты измерений шума:

Наименование машин и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Т.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
Т.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
Т.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76
Т.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76
Т.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
Т.6- кран башенный Comedil CTT-161-8	7,5	71	75
Т.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
Т.8- сваебойная установка УГМГ-16	7,5	76	82
Т.9-вибротравматика Wacker VP2050	7,5	64	68
Т.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70
Т.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
Т.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0 7,5	75 62	78 68
Т.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78
Т.14- компрессор Albert E-80	1,0	80	82
Т.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77
Т.16-бетононасос Штеттер	7,5	70	75
Т.17- автобетоновоз АБС-7ДА	7,5	67	70
Т.18- штукатурная станция ШМ-30	1,0	70	75
Т.19- машина штукатурно-затирочная СО-86А	1,0	70	75
Т.20- трубокладчик ТГ-10	7,5	71	74
Т.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	63	68
Т.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
Т.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	76	80
Т.24- каток вибрационный BW 145 D-3	7,5	70	75
Т.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	65	70
Т.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
Т.27- штукатурная станция ПРСШ-1М	7,5	70	75
Т.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75
Т.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	58	64
Т.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	60	66
Т.31- автомобиль-мусоросборщик КАМАЗ	7,5	63	68
Т.32- погрузо-разгрузочные работы мусороуборочной машины КАМАЗ	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола:
Руководитель группы
исследования физических факторов Лазукина Т.Н.

Филиал № 6 ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербург»
198329, Санкт-Петербург, ул. Отважных, д. 8
Группа исследования физических факторов
тел. 755-93-91

Ответственный за проведение измерений:
И.о. зав. отделением гигиены труда Дубовик И.С.

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 2

В расчете акустического воздействия учтен уровень звукового давления на расстоянии 7,5 м для объекта-аналога: эквивалентный уровень: 63 дБА, максимальный: 68 дБА.

Ранее запроектированные источники шума, принятые согласно проекту санитарно-защитной зоны «Обустройство Сихорейского месторождения ЦХП (блок №3). Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 2»

Программная распечатка результатов расчета акустического воздействия в период эксплуатации на границе контуров площадок

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4936 (от 19.11.2024) [3D]
Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
02	ТМГ 400 (КП 1)	519.80	931.90	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
02	ТМГ 400 (КП 1)	519.60	934.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
02	ТМГ 400 (КП 1)	519.80	923.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
03	В1/1 (КТП КП 1)	517.70	937.70	4.00	2.0	53.6	53.6	55.3	56.9	58.3	58.9	56.2	52.4	48.6	63.0	Да
03	Ш/1 (КТП КП 1)	517.60	940.30	4.00	2.0	53.6	53.6	55.3	56.9	58.3	58.9	56.2	52.4	48.6	63.0	Да
04	В2/1 (КТП КП 1)	515.70	937.70	4.00	2.0	42.6	42.6	44.3	45.9	47.3	47.9	45.2	41.4	37.6	52.0	Да
4	В1 (КТП КП 2)	-3618.50	-1003.50	4.00	1.0	76.9	76.9	76.0	69.5	64.0	59.7	55.4	50.6	46.3	67.0	Да
5	В2 (КТП КП 2)	-3621.50	-996.50	4.00	1.0	50.6	50.6	52.3	53.9	55.3	55.9	53.2	49.4	45.6	60.0	Да
6	ТМГ 400	-3619.50	-1008.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	-3624.50	-997.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	-3622.00	-1008.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	-3626.50	-998.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	514.50	934.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	508.50	923.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	511.50	923.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	514.50	923.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	517.50	923.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	508.50	934.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
6	ТМГ 400	511.50	934.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
01	Шум, проникающий из КТП (КП 1)	518.25	938.00	518.25	940.00	0.10	2.40	2.00		87.9	83.4	78.0	67.0	57.1	45.3	36.5	31.4	29.9	65.0	Да
1	Насос БДР	416.00	855.55	417.00	855.55	0.10	2.00	0.60		36.2	82.5	67.9	57.9	48.0	36.2	29.5	35.6	35.3	58.5	Да

1	Насос БДР	-3669.45	-1079.48	-3669.03	-1080.39	0.10	2.00	0.60		36.2	82.5	67.9	57.9	48.0	36.2	29.5	35.6	35.3	58.5	Да
3	Трансформатор КТП 1000	-3615.98	-1005.05	-3616.89	-1005.47	0.10	2.00	2.50		75.1	75.1	74.2	61.7	51.2	39.8	33.5	28.7	25.4	60.0	Да

1.2. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
2.4	КТП (КП 1)	512.10	940.10	512.14	937.71	12.00	3.70	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
2.5	БДР	416.53	851.48	416.46	855.48	1.94	2.35	0.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
2.5	БДР	-3665.59	-1077.88	-3669.22	-1079.57	1.94	2.35	0.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
2.7	КТП 1000	-3617.66	-999.02	-3619.86	-999.96	12.00	3.00	2.50	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	Р.Т. на границе контура объекта	423.61	1197.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
2	Р.Т. на границе контура объекта	496.47	1133.16	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Р.Т. на границе контура объекта	500.54	971.53	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Р.Т. на границе контура объекта	544.40	869.34	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
5	Р.Т. на границе контура объекта	441.60	818.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
6	Р.Т. на границе контура объекта	320.43	835.89	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Р.Т. на границе контура объекта	325.84	975.78	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Р.Т. на границе контура объекта	308.09	1152.08	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
9	Р.Т. на границе контура объекта	-3772.38	-887.66	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
10	Р.Т. на границе контура объекта	-3654.12	-884.92	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
11	Р.Т. на границе контура объекта	-3620.60	-965.56	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
12	Р.Т. на границе контура объекта	-3555.62	-1061.66	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
13	Р.Т. на границе контура объекта	-3649.14	-1102.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
14	Р.Т. на границе контура объекта	-3738.50	-1140.75	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
15	Р.Т. на границе контура объекта	-3783.15	-1043.35	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
16	Р.Т. на границе контура объекта	-3851.78	-921.36	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
1	Р.Т. на границе	423.61	1197.50	1.50	35.3	35.5	32.5	27.2	25.3	24.5	19.7	9.7	0	28.50

Расчёт звукоизоляции

Версия 2.0.0.184 (от 17.01.2025)
Copyright ©2013-2026 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть", серийный номер: 33633

Дверь

1. Исходные данные

Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и
Вид материала: сталь;
Плотность: 7800 кг/м³;
Толщина: 2 мм.

2. Расчёт

Точки кривой звукоизоляции:
Точка A: f_A = 22 Гц, R_A = 7,7 дБ;
Точка B: f_B = 3150 Гц, R_B = 40,0 дБ;
Точка C: f_C = 6300 Гц, R_C = 32,0 дБ;
Точка D: f_D = 11314 Гц, R_D = 38,3 дБ.

3. Результаты расчёта

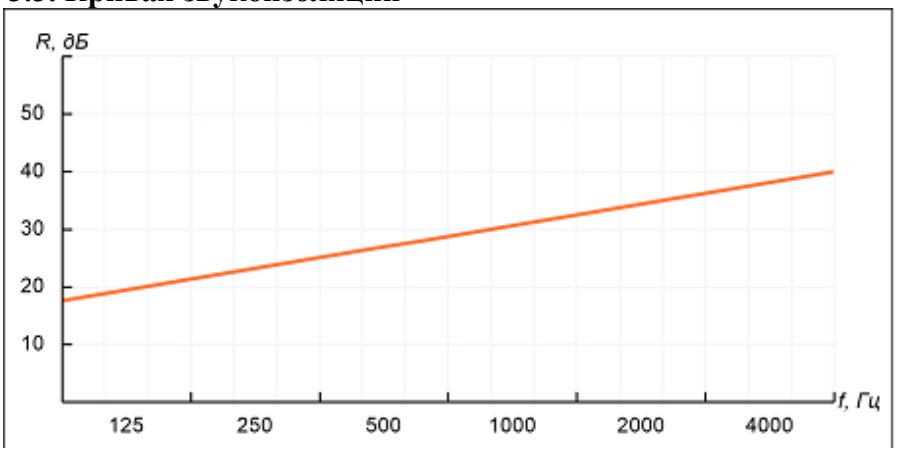
3.1. Звукоизоляция, дБ, по третьоктавным полосам со среднегеометрическими

100	125	160	200	250	315	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000	2500	3150
17,6	19,1	20,6	22,1	23,6	25,1	26,6	28	29,5	31	32,5	34	35,5	37	38,5	40

3.2. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами,

31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
10,1	14,6	19,1	23,6	28	32,5	37	37,3	34,5

3.3. Кривая звукоизоляции



3.4. Прочие параметры

Индекс изоляции воздушного шума, R_w: 31 дБ.

Расчёт проведён согласно требованиям следующих документов:

СП 275.1325800.2016 «Конструкции ограждающие жилых и общественных зданий. Правила проектирования звукоизоляции»
ГОСТ Р ЕН 12354-1-2012 «Акустика зданий. Методы расчета акустических характеристик зданий по характеристикам их элементов. Часть 1. Звукоизоляция воздушного шума между

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ОАО "Гипровостокнефть" Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник шума 4: Шум, проникающий из ЦСГО

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
ШН-150 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	77.2	77.2	79.8	77.7	74.2	70.4	64.9	59	51.9
ШН-150 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	77.2	77.2	79.8	77.7	74.2	70.4	64.9	59	51.9
Центрифуга (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	89.6	89.6	91.3	92.9	94.3	94.9	92.2	88.4	84.6

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
ШН-150	77.2	77.2	79.8	77.7	74.2	70.4	64.9	59	51.9
ШН-150	77.2	77.2	79.8	77.7	74.2	70.4	64.9	59	51.9
Центрифуга	89.6	89.6	91.3	92.9	94.3	94.9	92.2	88.4	84.6

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дверь (общ. пл. элемента: 3.75 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (311.6 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, $м^2$ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S=3.75$ $м^2$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, $м^2$

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности
S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2
A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2
n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	3.116	3.116	3.116	3.116	3.116	6.232	6.232	6.232	6.232

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:
$a_{ср}=A/S_{огр}$
А – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2
Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.
Sогр=311.6 м^2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4
$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5
$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	3.15	3.15	3.15	3.15	3.15	6.36	6.36	6.36	6.36

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*lg(B)-10*lg(k)$
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
В - акустическая постоянная помещения, м^2
Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	85.45	85.45	87.25	88.53	89.76	87.21	84.5	80.69	76.89

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ
$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$
R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ
$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, м^2
$S_{окна}$=3.75 м^2
$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	81.09	76.59	73.89	70.67	67.4	60.35	53.14	49.23	48.03

Белов С.В., Барбинов Ф.А., Козьяков А.Ф., Павлихин Г.П. 'Охрана окружающей среды' - Москва: 'Высшая школа', 1983 - с.264

Коэффициенты звукоизоляции кожухов двигателей

Конструкции	Толщина листа, мм	Размер элемента (между ребрами жесткости), м	$\Delta L_{кож}$ при среднегеометрических частотах активных полос, Гц							
			63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Стальной лист, покрытие из минераловатных плит (р=100 км/м^3) толщиной 70 мм	1,5	1Х1	20	30	26	35	39	40	46	48

Расчет акустического воздействия

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4936 (от 19.11.2024) [3D]

Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
02	ТМГ 400 (КП 1)	519.80	923.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
02	ТМГ 400 (КП 1)	519.80	931.90	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
02	ТМГ 400 (КП 1)	519.60	934.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
03	В1/1 (КТП КП 1)	517.70	937.70	4.00	2.0	53.6	53.6	55.3	56.9	58.3	58.9	56.2	52.4	48.6	63.0	Да
03	П1/1 (КТП КП 1)	517.60	940.30	4.00	2.0	53.6	53.6	55.3	56.9	58.3	58.9	56.2	52.4	48.6	63.0	Да
04	В2/1 (КТП КП 1)	515.70	937.70	4.00	2.0	42.6	42.6	44.3	45.9	47.3	47.9	45.2	41.4	37.6	52.0	Да
06	ТМГ 400	517.50	923.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
06	ТМГ 400	508.50	934.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
06	ТМГ 400	511.50	934.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
06	ТМГ 400	514.50	934.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
06	ТМГ 400	508.50	923.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
06	ТМГ 400	511.50	923.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
06	ТМГ 400	514.50	923.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
1	ДГУ CATERPILLAR C18	437.60	1045.20	2.10	1.0	95.4	95.4	94.5	88.0	82.5	78.2	73.9	69.1	64.8	85.5	Да
1	ДГУ CATERPILLAR C18	442.80	1045.00	2.10	1.0	95.4	95.4	94.5	88.0	82.5	78.2	73.9	69.1	64.8	85.5	Да
2	Верхний привод	440.80	991.60	1.00		69.6	69.6	61.3	66.9	59.3	55.9	52.2	42.4	36.6	62.5	Да
3	ДЭС ВСП CATERPILLAR C15	441.40	1007.10	0.94	1.0	91.2	91.2	90.3	83.8	78.3	74.0	69.7	64.9	60.6	81.3	Да
5	Подпорный насос	419.90	1029.40	1.00		77.2	77.2	79.8	77.7	74.2	70.4	64.9	59.0	51.9	76.0	Да
5	Подпорный насос	415.40	1024.30	1.00		77.2	77.2	79.8	77.7	74.2	70.4	64.9	59.0	51.9	76.0	Да
6	ДГУ CATERPILLAR 3512 для работы буровых насосов	409.50	1029.90	2.10	1.0	95.4	95.4	94.5	88.0	82.5	78.2	73.9	69.1	64.8	85.5	Да
6	ДГУ CATERPILLAR 3512 для работы буровых насосов	414.60	1034.60	2.10	1.0	95.4	95.4	94.5	88.0	82.5	78.2	73.9	69.1	64.8	85.5	Да
7	Парогенератор	409.80	914.60	1.40		62.4	62.0	64.6	62.3	62.6	73.3	76.4	71.8	54.5	80.0	Да
8	ДЭС CATERPILLAR C15	463.60	952.50	0.94	1.0	91.2	91.2	90.3	83.8	78.3	74.0	69.7	64.9	60.6	81.3	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
01	Шум, проникающий из	518.25	938.00	518.25	940.00	0.10	2.40	2.00		87.9	83.4	78.0	67.0	57.1	45.3	36.5	31.4	29.9	65.0	Да

	КТП (КП 1)																			
05	Насос БДР	416.00	855.55	417.00	855.55	0.10	2.00	0.60		36.2	82.5	67.9	57.9	48.0	36.2	29.5	35.6	35.3	58.5	Да
4	Шум, проникающий из ЦСГО	429.65	1028.50	429.65	1029.39	0.10	2.50	2.00		81.1	76.6	73.9	70.7	67.4	60.4	53.1	49.2	48.0	68.1	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
9	УПА	450.40	916.00	1.50	7.5	72.9	72.9	72.0	65.5	60.0	55.7	51.4	46.6	42.3	8.0	24.0	63.0	68.0	Да

1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения a, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
	Вагон-дом	344.33	1107.51	352.33	1107.65	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
	Вагон-дом	344.43	1102.71	352.43	1102.85	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
	Вагон-дом	344.53	1097.91	352.53	1098.05	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
	Вагон-дом	344.53	1093.11	352.53	1093.25	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
	Вагон-дом	344.73	1088.21	352.73	1088.35	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
	Вагон-дом	344.83	1083.51	352.83	1083.65	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
	Вагон-дом	344.73	1078.81	352.73	1078.95	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
	Вагон-дом	344.93	1073.91	352.93	1074.05	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
	Вагон-дом	344.93	1069.11	352.93	1069.25	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
	Вагон-дом	345.13	1064.31	353.13	1064.45	3.00	3.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
027	Блок ЦСГО	436.40	1022.44	436.40	1029.74	13.00	3.00	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
2.4	КТП (КП 1)	512.10	940.10	512.14	937.71	12.00	3.70	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
2.5	БДР	416.53	851.48	416.46	855.48	1.94	2.35	0.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. в границах стройплощадки	450.60	916.20	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
1	Р.Т. на границе ВЖК	368.60	1083.80	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
2	Р.Т. на границе ВЖК	354.10	1037.60	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
3	Р.Т. на границе ВЖК	338.60	1083.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
4	Р.Т. на границе ВЖК	353.40	1122.70	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"
3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")
3.1. Результаты в расчетных точках

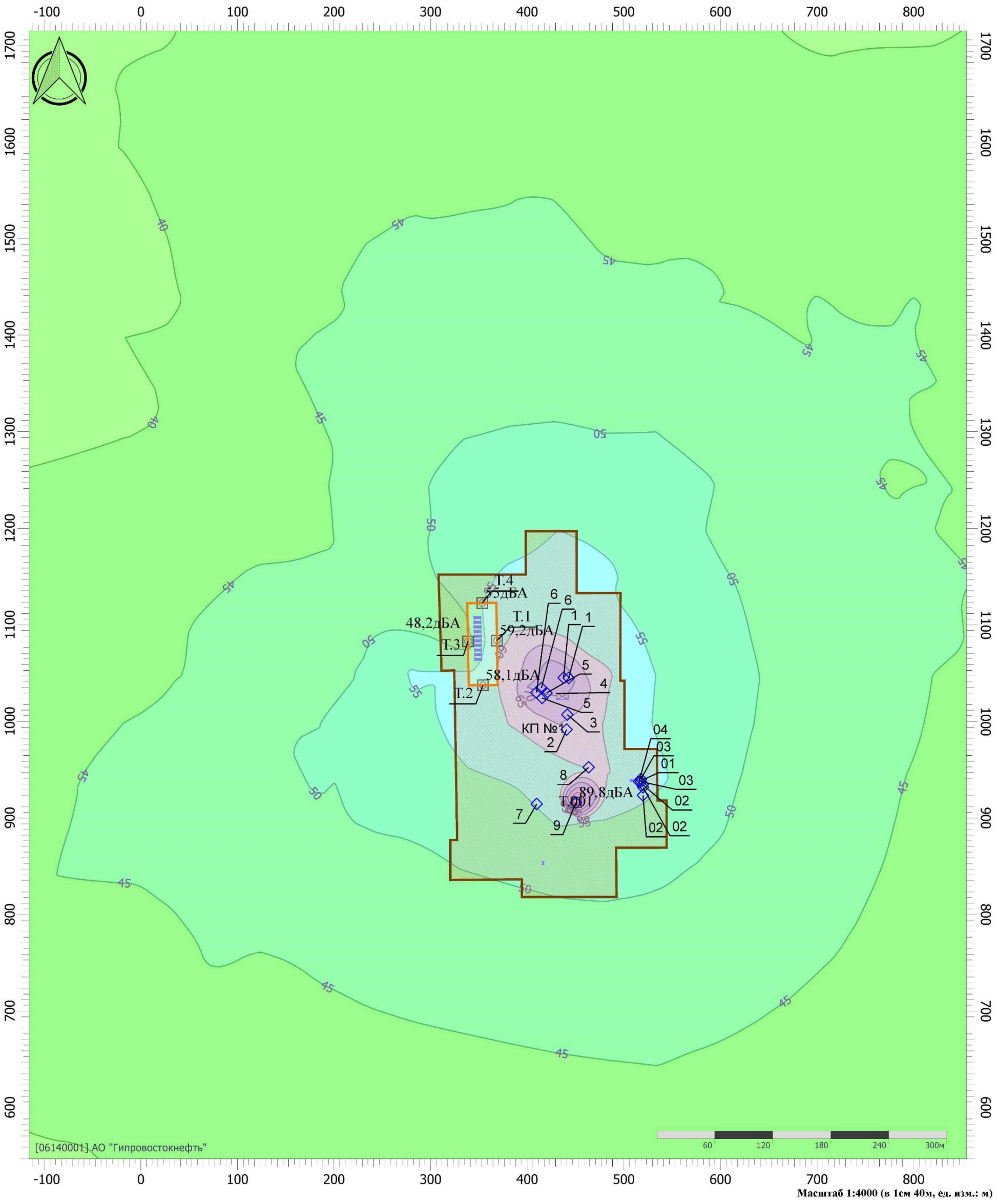
Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. в границах стройплощадки	450.60	916.20	1.50	99.6	99.6	98.7	92.2	86.7	82.4	78.2	73.6	69.9	89.80	99.50
1	Р.Т. на границе ВЖК	368.60	1083.80	1.50	69.2	69.2	68.3	61.8	56.2	51.7	46.9	40.2	29.2	59.20	59.30
2	Р.Т. на границе ВЖК	354.10	1037.60	1.50	68.2	68.2	67.2	60.7	55.2	50.8	46.1	39.7	29.8	58.10	58.30
3	Р.Т. на границе ВЖК	338.60	1083.00	1.50	62.9	62.1	60.1	51.7	43.6	36.4	28.8	18.6	0	48.20	48.40
4	Р.Т. на границе ВЖК	353.40	1122.70	1.50	65.2	65.2	64.3	57.7	52.1	47.6	42.6	35	20.8	55.00	55.20

Графический результат расчета акустического воздействия

Отчет

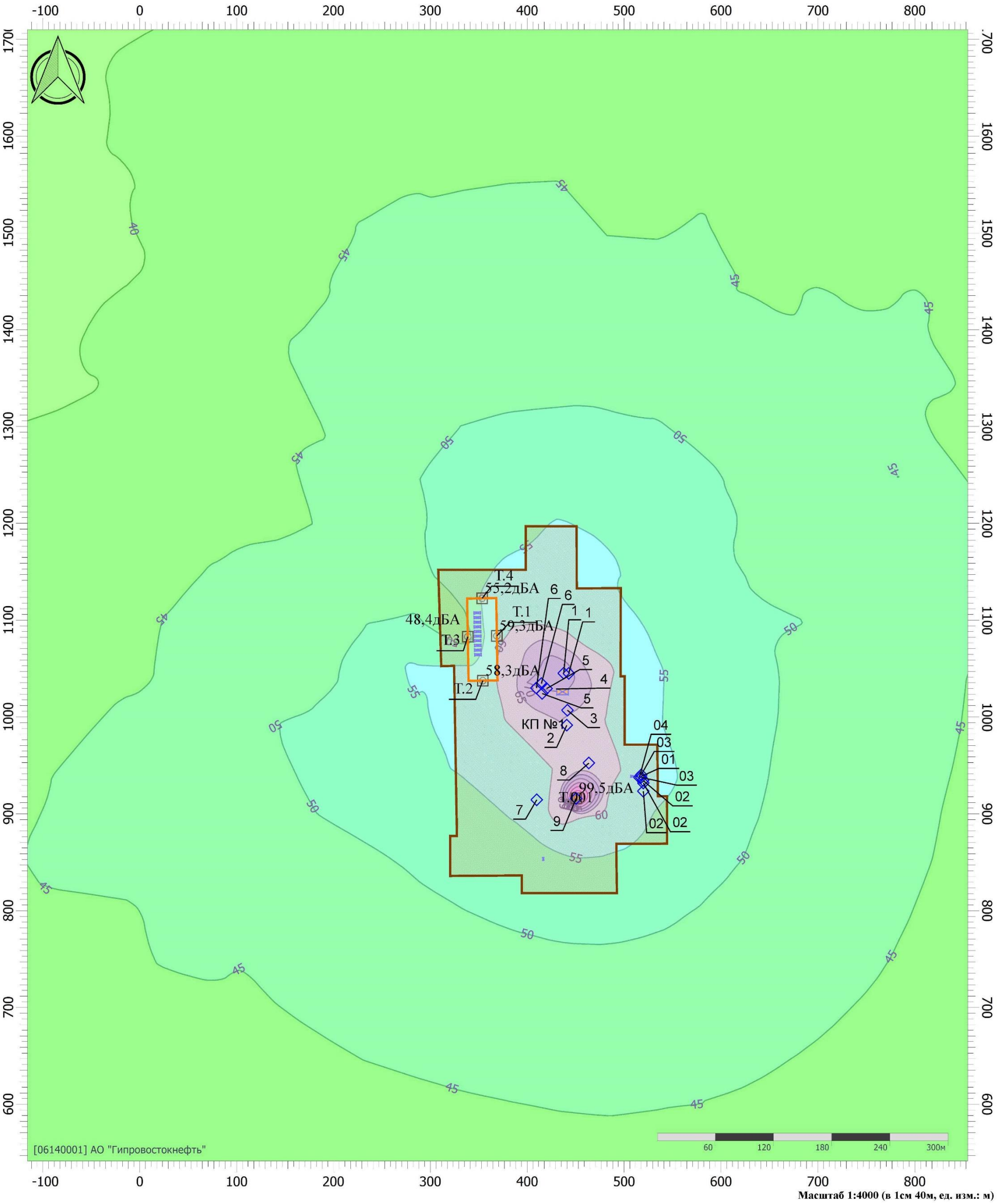
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Расчет произведен программой «Расчет шума, проникающего в помещение с территории», версия 1.6.0.383 (от 25.11.2024)

© Фирма «Интеграл», 2014

Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

1. Расчетная точка N1 ("Р.Т. на границе ВЖК")

1.1. Исходные данные

Уровни звукового давления в расчетной точке, полученные из Эколог-Шум, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La, дБА	La.макс, дБА
69.20	69.20	68.30	61.80	56.20	51.70	46.90	40.20	29.20	59.20	59.30

Описание спектра максимального шума: преимущественно октава 8000Гц

Звукоизоляция изолирующей конструкции (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Наименование	Площадь	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ист.
Окно	0.50	14.00	18.50	22.90	23.50	30.80	38.20	43.10	39.71	47.20	

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Наименование	Площадь	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ист.
Пол, стены, потолок	121.32	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	[1]

1.2. Результаты расчета

1.2.1. Расчет звукоизоляции ограждающей конструкции

1.2.2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле (3) СНиП 23-03-2003:

31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
1.21	1.21	1.21	1.21	1.21	2.43	2.43	2.43	2.43

Средние коэффициенты звукопоглощения аср в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле (4) СНиП 23-03-2003:

31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по табл. 4 СНиП 23-03-2003:

31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения B (м2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле (2) СНиП 23-03-2003:

31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	2.48	2.48	2.48	2.48

1.2.3. Расчет шума, проникающего в помещение

Шум, проникающий в помещение, L (дБ) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле (13) СНиП 23-03-2003:

31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La, дБА	La.макс, дБА
51.65	47.15	41.85	34.75	21.85	6.86	-2.84	-6.15	-24.64	30.00	30.10

2. Список литературы

[1] Архитектурная физика. М. "Архитектура-С", 2007, Бетон с железнением поверхности

Приложение Д

Программа комплексного экологического мониторинга

ФРЭКОМ РУСВЬЕТПЕТРО совместная компания

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
ООО «ФРЭКОМ»
_____ В.В. Минасян
«___» _____ 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
_____ С.Н. Бышов
«___» _____ 2025 г.

ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
И СОХРАНЕНИЯ БИОЛОГИЧЕСКОГО РАЗНООБРАЗИЯ
на территории участков недр «ЦХП блоки №№1,2,3,4»
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и территории вдоль действующей
трассы межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти
от ЦПС до ПСПн «Мусюршор»
в Ненецком автономном округе
в 2025-2027гг.

Москва 2025г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ 1-2

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ 1-3

ВВЕДЕНИЕ 1-4

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 1-7

1.1. ТЕРРИТОРИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ 1-7
1.1.1. Границы реализации Программы 1-7
1.1.2. Характеристика хозяйственной деятельности 1-9
1.2. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ 1-10
1.2.1. Климат 1-10
1.2.2. Гидрологическая характеристика 1-13
1.2.3. Ландшафтная характеристика 1-14
1.2.4. Растительность 1-18
1.2.5. Животный мир 1-21
1.2.6. Гидробионты и ихтиофауна 1-23
1.3. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ПРЕДЫДУЩИХ ЛЕТ 1-25
1.4. ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ В ПРОГРАММУ МОНИТОРИНГА 1-27

2. СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА 2-28

2.1. ОБЪЕКТЫ И КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПАРАМЕТРЫ 2-28
2.2. МЕТОДИКА РАБОТ 2-28
2.2.1. Снежный покров 2-29
2.2.2. Атмосферный воздух 2-29
2.2.3. Почвенный покров 2-30
2.2.4. Радиационные исследования 2-30
2.2.5. Мониторинг многолетнемерзлых пород 2-31
2.2.6. Поверхностные и грунтовые воды, донные отложения 2-31
2.2.7. Бентос 2-32
2.2.8. Ландшафты и растительность, их нарушенность 2-32
2.2.9. Опасные экзогенные процессы 2-34
2.2.10. Дешифрирование данных дистанционного зондирования 2-34
2.3. ИНФОРМАЦИОННО-ИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ СЕТЬ И РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ 2-34

3. ОРГАНИЗАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ 3-38

3.1. ФУНКЦИИ ГРУПП МОНИТОРИНГА 3-38
3.2. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ ПО ПОДГРУППАМ ГРУППЫ МОНИТОРИНГА 3-39

4. ОТЧЕТНОСТЬ 4-40

4.1. ПОРЯДОК СБОРА, ОБРАБОТКИ И ДОКУМЕНТИРОВАНИЯ ДАННЫХ 4-40
4.2. СОСТАВ ОТЧЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ 4-40

5. АДАПТАЦИОННЫЕ ПРОЦЕДУРЫ 5-42

ПРИЛОЖЕНИЯ 5-44

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. РЕЕСТР ПУНКТОВ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА 5-45
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. КАРТОСХЕМЫ РАСПОЛОЖЕНИЯ ПУНКТОВ МОНИТОРИНГА КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА 5-58

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Заказчик	–	ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
Исполнитель	–	ООО «ФРЭКОМ»
БП, БаП	–	бенз(а)пирен;
ГИС	–	геоинформационная система
ГЭ	–	государственная экспертиза
ДДЗ	–	данные дистанционного зондирования
КХА	–	количественный химический анализ
ММП	–	многолетнемерзлые породы
МЭД	–	мощность эквивалентной дозы
НП	–	нефтепродукты
ООПТ	–	особо охраняемые территории
ООС	–	охрана окружающей среды
ОССОС	–	оценка современного состояния окружающей среды
ПДК	–	предельно допустимая концентрация
ПЭМ	–	производственный экологический мониторинг
РД	–	руководящий документ
ТЗ	–	техническое задание
ТМ	–	тяжелые металлы
ТЭО	–	технико-экономическое обоснование
ЭМ	–	экологический мониторинг

ВВЕДЕНИЕ

Строительство и эксплуатация объектов нефтегазового комплекса оказывает всестороннее воздействие на компоненты окружающей природной среды. Специфика экологических проблем, возникающих при добыче, хранении, транспорте и переработке углеводородного сырья, обусловлена особенностями состава и свойств добываемых пластовых смесей, технологиями их извлечения, переработки и особенностями географических условий районов расположения объектов добычи. Практически любые вещества, входящие в состав формирующихся на объектах нефтегазового комплекса техногенных потоков, геохимически активны, часто высокотоксичны и опасны для природной среды.

Необходимость комплексной экологической оценки для объектов нефтегазового комплекса обусловлена большим количеством и разнообразием этих объектов, многоплановостью и спецификой их воздействия на окружающую природную среду в различных природно-климатических условиях на каждой фазе их жизненного цикла.

Основанием для проведения работ по экологическому мониторингу на уровне Российской Федерации являются требования Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановления Правительства РФ от 14.03.2024 № 300 «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды)», приказа Росреестра от 22 июля 2021 года № П/0315 «Об утверждении Порядка осуществления государственного мониторинга земель, за исключением земель сельскохозяйственного назначения» (с изменениями на 23 августа 2024 года) (редакция, действующая с 1 марта 2025 года).

В соответствии с ГОСТ Р 56059-2014 экологический мониторинг (ЭМ) состояния и загрязнения окружающей среды представляет собой долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, ее загрязнения.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) – это мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды, осуществляемый в рамках производственного экологического контроля и включающий в себя долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, ее загрязнения на территориях субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду.

Настоящая Программа разработана в соответствии с договором №265/25/20 от 25.03.2025. Заказчик работ – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». Исполнитель работ – ООО «ФРЭКОМ». Программа является результатом корректировки «Программы комплексного экологического мониторинга на территории участков недр «ЦХП блоки №№1,2,3,4» ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и территории вдоль действующей трассы межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти от ЦПС до ПСПн «Мусюршор» в Ненецком автономном округе» в 2022-2024 гг. (дополнительный объем работ) в связи с развитием инфраструктуры исследуемой территории и с учетом результатов мониторинга прошлых лет.

Программа комплексного экологического мониторинга разработана в соответствии с требованиями ГОСТ Р 56063-2014. При выполнении работ учитывались результаты реализации программы обустройства месторождений, актуальные требования правовых нормативных документов, положений методических документов в области охраны окружающей среды, данные наблюдений за состоянием окружающей среды и недр на территории исследований.

Целью производственного экологического мониторинга является получение достоверной информации о состоянии компонентов окружающей среды, животного и

растительного мира на контролируемой территории, последующей оценки изменений состояния природной среды и прогнозирования последствий этих изменений.

Организация и проведение мониторинга, экологического контроля связана с решением следующих основных *задач*:

- качественные и количественные инструментальные наблюдения экологического состояния отдельных компонентов природной среды и экосистем в целом;
- выявление возможных источников загрязнения атмосферного воздуха от производственно-хозяйственной деятельности недропользователя;
- комплексная оценка текущего состояния окружающей среды, включая зону влияния от эксплуатации хозяйственных объектов, а также связанных с этим изменений компонентов окружающей природной среды, животного и растительного мира, и соответствие этого состояния требованиям нормативов, стандартов и условий лицензий на пользование недрами для геологического изучения недр и добычи полезных ископаемых;
- выбор фоновых и контрольных площадок, отработка маршрутов наблюдения на территории в соответствии с природоохранным законодательством и требованиями государственного мониторинга.

Объектами исследований в границах территории исследований являются:

- компоненты природной среды: почва, поверхностные воды, донные отложения, атмосферный воздух, снежный покров, подземные воды;
- природные и природно-техногенные ландшафты, включающие территории, прилегающие к техногенным объектам и зоны воздействия от таких объектов на компоненты окружающей среды.

Весь комплекс работ по данному проекту проводится в соответствии с действующим законодательством, нормативно-правовыми и локальными актами, обязательными для исполнения в соответствии с документами, перечисленными ниже:

1 Конвенция о биологическом разнообразии (заключена в г. Рио-де-Жанейро 05.06.1992). Бюллетень международных договоров. 1996. № 9.
2 Конвенция о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение, главным образом, в качестве местообитаний водоплавающих птиц (Рамсарская Конвенция, Рамсар). 1971. http://www.un.org/ru/law/environmental/ waterfowl.pdf.
3 Конвенция об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (Конвенция Эспо). 1991. Сайт Конвенции (www.unece.org/env/ eia/privet.html).
4 Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ.
5 Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ ФЗ.
6 Федеральный закон от 04.05.1999 №96-ФЗ. Об охране атмосферного воздуха.
7 Федеральный Закон от 10.01.2002 №7-ФЗ. Об охране окружающей среды.
8 Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ. Об особо охраняемых природных территориях.
9 Федеральный закон от 21.02.1992 №2395-1. О недрах.
10 Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ. О промышленной безопасности опасных производственных объектов.
11 Приказ Минсельхоза РФ от 13.12.2016 №552. Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения.
12 ГОСТ 17.1.2.04-77. Охрана природы. Гидросфера. Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов.
13 ГОСТ 17.1.3.07-82. Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков.
14 ГОСТ 17.1.5.01-80. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность.

15 ГОСТ 17.1.5.04-81. Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия.
16 ГОСТ Р 70282-2022 Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков.
17 ГОСТ Р 59059-2020 "Охрана окружающей среды. Контроль загрязнений атмосферного воздуха. Термины и определения".
18 ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ.
19 ГОСТ 17.2.6.02-85. Охрана природы. Атмосфера. Газоанализаторы автоматические для контроля загрязнения атмосферы. Общие технические требования.
20 ГОСТ 17.4.3.01-2017. Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.
21 ГОСТ Р 70280-2022 "Охрана окружающей среды. Почвы. Общие требования по контролю и охране от загрязнения".
22 ГОСТ 17.4.4.02-2017. Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического и гельминтологического анализа.
23 ГОСТ Р 59024-2020 "Вода. Общие требования к отбору проб".
24 ГОСТ Р 56059-2014. Производственный экологический мониторинг. Общие положения.
25 ГОСТ Р 56060-2014. Производственный экологический мониторинг. Мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов.
26 ГОСТ Р 56063-2014. Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга.
27 ГОСТ Р 58595-2019. Почвы. Отбор проб.
28 МУК 4.1.591-96/97. Определение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.
29 РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы.
30 РД 52.18.595-96. Федеральный перечень МВИ, допущенных к применению при выполнении работ в обеспечении мониторинга загрязнения окружающей природной среды.
31 РД 52.24.609-2013. Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов.
32 РД 52.24.643-2002. Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям.
33 Руководство по химическому анализу поверхностных вод суши. Под редакцией А.Д. Семенова. – Л.: Гидрометеоиздат, 1977. – 336 с.
34 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция).
35 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
36 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».
37 СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания для строительства.
38 СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства (актуализированная редакция СНиП 11-02-96).
39 СТ РК ИСО 5667-1-2006 Качество воды. Отбор проб. Часть 1. Руководство по составлению программ отбора проб.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Территория исследований

1.1.1. Границы реализации Программы

Исследуемая территория включает следующие нефтяные месторождения (Рисунок 1-1):

- Блок 1 (Северо-Хоседаюское нефтяное месторождение имени А. Сливки);
- Блок 2 (Висовое, Верхне-Колвинское);
- Блок 3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское, Северо-Сихорейское);
- Блок 4 (Пюсейское, Сюрхаратинское, Южно-Сюрхаратинское, Урернырдское, Северо-Ошкотынское, Восточно-Янемдейское);
- Западно-Ярейягинское
- Трубопровод внешнего транспорта нефти ЦПС «Северо-Хоседаю» - ПСП «Мусюршор»

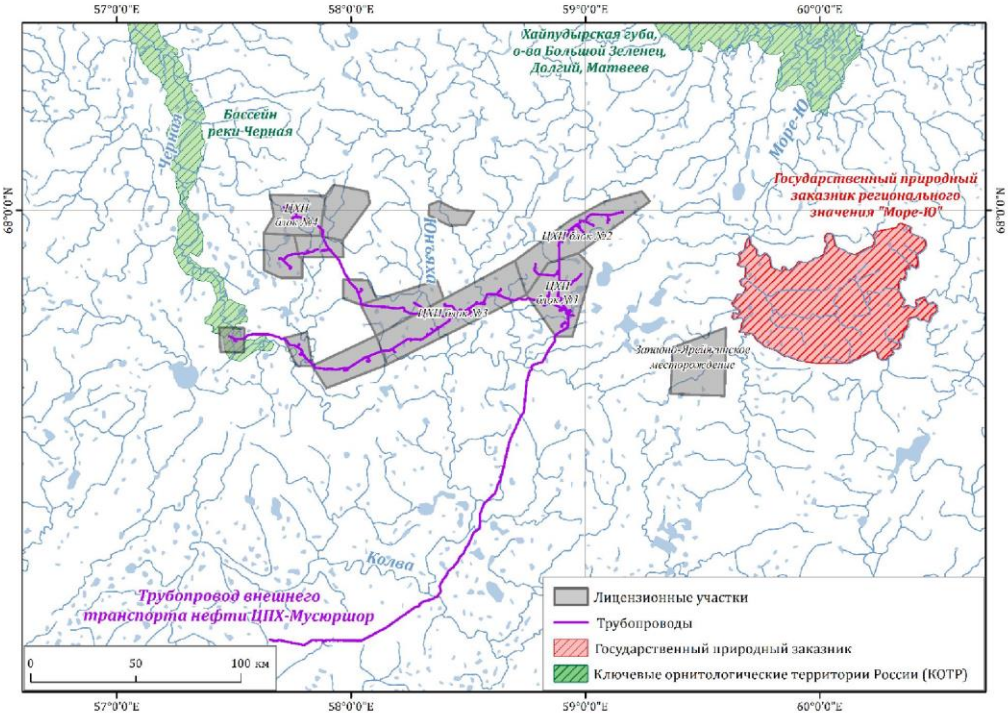


Рисунок 1-1. Схема расположения лицензионных участков ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

Исследуемая территория находится в 5,5 км от Государственного природного заказника регионального значения «Море-Ю» и частично лежит в пределах КОТР «Бассейн реки Черная» (Рисунок 1-1). Лицензионные участки ЦХП расположены на территориях традиционного природопользования (СПК «Дружба народов», СПК «Путь Ильича», СПК колхоз «Ижемский оленевод и Ко»). Координаты угловых точек приведены в таблице ниже (Таблица 1-1).

Участок расположен на северо-восточной окраине Восточно-Европейской равнины, в центральной части Большеземельской тундры, за Полярным кругом. По административному делению лицензионные участки относятся к Ненецкому автономному округу Архангельской области. До административного центра округа – г. Нарьян-Мар, являющегося крупным речным и морским портом на северо-востоке европейской части России, расстояние составляет около 220-490 км.

Таблица 1-1. Координаты угловых точек ЛУ

№пп	Географические координаты	
	с.ш.	в.д.
ЦХП блок №1		
Северо-Хоседаюское месторождение		
1.	67°54′55″	58°50′24″
2.	67°51′52″	58°44′52″
3.	67°47′51″	58°52′24″
4.	67°47′51″	58°56′39″
5.	67°54′27″	59°1′45″
6.	67°55′52″	58°58′12″
ЦХП блок №2		
Висовое месторождение		
1.	67°55′52″	58°58′12″
2.	68°0′52″	59°16′31″
3.	68°1′49″	59°14′28″
4.	68°0′49″	59°4′52″
5.	67°59′6″	58°56′16″
6.	67°55′9″	58°41′55″
7.	67°51′52″	58°44′52″
8.	67°54′55″	58°50′24″
Верхнеколвинское месторождение		
1.	67°59′32″	58°19′48″
2.	67°58′32″	58°25′7″
3.	67°58′36″	58°29′23″
4.	67°59′55″	58°31′30″
5.	68°0′2″	58°26′57″
6.	68°0′53″	58°22′25″
7.	68°0′31″	58°20′0″
ЦХП блок №3		
Западно-Хоседаюское месторождение		
1.	67°45′7″	58°9′8″
2.	67°51′52″	58°44′52″
3.	67°55′9″	58°41′55″
4.	67°47′56″	58°6′24″
Сихорейское месторождение		
1.	67°45′0″	57°50′0″
2.	67°42′50″	57°53′39″
3.	67°45′7″	58°9′8″
4.	67°47′56″	58°6′24″
Восточно-Сихорейское месторождение		
1.	67°53′16″	58°21′56″
2.	67°51′29″	58°23′43″
3.	67°47′56″	58°6′24″
4.	67°50′55″	58°2′25″
Северо-Сихорейское месторождение		
1.	67°53′21″	57°58′0″
2.	67°53′16″	58°4′13″
3.	67°51′26″	58°6′39″
4.	67°50′55″	58°2′25″
5.	67°51′30″	57°58′0″

№пп	Географические координаты	
	с.ш.	в.д.
ЦХП блок №4		
Северо-Ошкотынское месторождение		
1.	67°48′16″	57°48′42″
2.	67°47′41″	57°42′45″
3.	67°45′0″	57°45′59″
4.	67°45′0″	57°50′0″
Сюрхаратинское месторождение		
1.	67°57′48″	57°37′34″
2.	67°59′25″	57°40′12″
3.	68°1′30″	57°39′14″
4.	68°1′23″	57°53′22″
5.	67°57′34″	57°52′0″
6.	67°57′37″	57°45′20″
Пюсейское месторождение		
1.	68°1′23″	57°53′22″
2.	68°2′28″	57°55′29″
3.	68°1′48″	58°4′15″
4.	68°0′41″	58°4′45″
5.	67°57′6″	57°57′46″
6.	67°57′34″	57°52′0″
Южно-Сюрхаратинское месторождение		
1.	67°53′30″	57°42′0″
2.	67°54′13″	57°37′43″
3.	67°57′48″	57°37′34″
4.	67°57′37″	57°45′24″
5.	67°55′30″	57°46′40″
6.	67°55′29″	57°47′30″
7.	67°53′30″	57°47′29″
Урернырдское месторождение		
1.	67°55′30″	57°58′0″
2.	67°55′30″	57°46′40″
3.	67°57′37″	57°45′24″
4.	67°57′34″	57°52′0″
5.	67°57′6″	57°57′46″
Восточно-Янемдейское месторождение		
1.	67°48′43″	57°26′11″
2.	67°46′21″	57°26′31″
3.	67°46′18″	57°32′25″
4.	67°48′39″	57°32′38″
Западно-Ярейягинское месторождение		
1.	67° 42' 04"	59° 35' 42"
2.	67° 42' 15"	59° 21' 47"
3.	67° 46' 46"	59° 22' 23"
4.	67° 48' 41"	59° 35' 56"

1.1.2. Характеристика хозяйственной деятельности

К 2025г. на территории месторождений сформировано более 40 кустовых площадок добычи нефти, освоено около 30 отдельно стоящих скважин, а также существуют ликвидированные после поисково-разведочных работ скважины. Внутрипромысловый сбор продукции в пределах территорий блоков №№2, 3, 4 от кустов соответствующих месторождений до участков дожимных насосных станций осуществляется по лучевой и коллекторной схеме с использованием устьевых давлений скважин при электрообогреве нефтепроводов. На территории блока №1, представленного только одним ЛУ, внутрипромысловый сбор продукции скважин с кустов осуществляется по аналогичной схеме непосредственно на пункт сбора продукции, расположенный на месторождении и

являющийся центральным пунктом сбора (ЦПС) продукции со всех блоков ЦХП. Совместно с ДНС на каждом блоке располагаются установки УПСВ, производящие первичную подготовку нефти, обезвоживание. На ЦПС осуществляется вторая стадия подготовки нефти.

Попутный газ частично используется на собственные нужды в качестве топливного газа в подогревателях и факельных установках на технологических площадках ДНС и ЦПС, а также на котельной ЦПС и на автономных источниках электроснабжения.

Водоснабжение осуществляется за счет подземных (блоки №№1 и 2) и поверхностных (блоки №№3 и 4) вод. После очистки сточные воды соответственно сбрасываются в подземные поглощающие горизонты и поверхностные водные объекты.

Планами по освоению месторождений предусмотрено развитие сети внутрипромысловых дорог ко всем основным сооружениям. На данный момент часть дорог представлена автозимниками, доставка грузов на удаленные ЛУ в летнее время осуществляется вертолетным транспортом. Грунт для отсыпки площадок добывается в карьерах на территориях ЛУ.

1.2. Природно-климатическая характеристика территории

1.2.1. Климат

Климат рассматриваемого района определяется его высокоширотным положением за Полярным кругом, особенностями атмосферной циркуляции и радиационного баланса, а также характером подстилающей поверхности центральной части Большеземельской тундры и близостью ледовитого Баренцева моря. Все эти факторы формируют типично арктический климат с продолжительной суровой зимой, коротким летом, слабо выраженными переходными сезонами, своеобразными радиационными условиями, значительной облачностью, метелями и туманами.

По климатическому районированию территория относится к южному району Атлантической климатической области Арктики, с преобладанием морского арктического воздуха, а также более сухого и холодного арктического воздуха из Арктического бассейна и Центральной Сибири. Атлантические циклоны движутся в основном с запада на восток, обуславливая высокие скорости и большую повторяемость ветров южной четверти. Антициклоны, в основном, поступают с северных направлений, обуславливая слабые и умеренные ветры. Повторяемость циклонической погоды составляет 59%, антициклонической 41% за год.

Ближайшим населенным пунктом к объектам мониторинга является пос. Хорей-Вер, расположенный в 50 км юго-западнее месторождений ЦХП.

Подстилающая поверхность представляет собой холмистую равнину в течение 7-8 месяцев покрытую снежным покровом, а летом - тундровой растительностью. Количественные показатели основных метеоэлементов основаны на многолетних наблюдениях на ГМС Хорей-Вер.

Радиационный режим. Явления полярного дня и полярной ночи обуславливают неравномерное поступление солнечной радиации в течение года. Полярный день наступает 27 мая, заканчивается 17 июля; полярная ночь начинается 9 декабря, заканчивается 4 января. Количество поглощенной (отраженной) поверхностью солнечной радиации зависит от отражающих свойств поверхности (альбедо). Внутригодовые вариации альбедо связаны, в первую очередь, с продолжительностью залегания снежного покрова. На характер радиационных процессов существенно влияют также условия облачности. Они, в свою очередь определяются циркуляцией атмосферы. Различия параметров облачности в разных районах Арктики наблюдаются, главным образом, в зимний период, что обусловлено характером атмосферной циркуляции, наиболее интенсивной в это время года. В западном климатическом районе, к которому относится и исследуемый, зимой характерна максимальная повторяемость циклонов северо-атлантического происхождения, что влечет за собой

увеличение облачности по сравнению с другими районами Арктики. Летом различия в климатических условиях различных частей Арктики сглаживаются. Облачность повсюду велика, преобладают низкие слоистые облака. Это обстоятельство приводит к относительно низкой продолжительности солнечного сияния - менее 30 % от возможной за год - и довольно низким значениям месячных и годовой сумм прямой солнечной радиации. Наибольшая продолжительность солнечного сияния в апреле в среднем составляет около 180 часов (43 % от возможной), а в среднем за год - 1200 часов, что соответствует всего лишь 28 % возможной. Средние многолетние значения годовых сумм прямой солнечной радиации на горизонтальную поверхность (S'), суммарной солнечной радиации (Q) и баланса (B) составляют: S' =1140 МДж/м2, Q=2870 МДж/м2, B=700 МДж/м2.

Температура воздуха. Температура приземного слоя атмосферы отражает влияние основных климатообразующих факторов. Для рассматриваемого района характерна большая продолжительность холодного периода и малая - теплого (Научно-прикладной справочник по климату СССР, 1989). Почти по всему району в течение 8 месяцев, начиная с октября средние месячные температуры воздуха остаются отрицательными и лишь с июня по сентябрь - положительными. Амплитуда колебаний температуры воздуха зимой превышает 45-52°С, летом - 33-37°С. Отрицательное значение температуры воздуха может встречаться в любой месяц года.

Среднегодовая температура воздуха составляет минус 5,0°С. Годовая амплитуда температуры воздуха – 32,2°С; продолжительность безморозного периода составляет 53 дня. Распределение средних температур воздуха в течение года, значения абсолютных максимумов и минимумов температуры в среднем за исторический период наблюдений (1951-1990 гг.), в среднем за современный период (1991-2020 гг., по климатическим данным, предоставленным ФГБУ «Северное УГМС») и в период реализации Программы ПЭМ в 2023-2024 гг. приведены в таблице ниже (Таблица 1-2).

Таблица 1-2. Показатели температуры воздуха по ГМС Хорей-Вер, °С

Показатель	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее за период 1951-1990													
Средняя	-18,7	-18,8	-17,0	-8,2	-1,5	7,0	12,1	10,0	4,9	-2,9	-10,6	-16,3	-5,0
Абс. минимум	-50	-50	-48	-39	-25	-8	-3	-8	-10	-36	-45	-53	-53
Абс. максимум	2	2	5	13	21	33	31	29	22	14	4	2	33
Среднее за период 1991-2020													
Абс. минимум	-48,1	-48,4	-46,0	-37,0	-27,4	-7,3	-0,8	-5,4	-10,6	-32,6	-40,6	-45,0	-48,4
Абс. максимум	2,3	2,1	5,7	14,2	29,9	33,1	33,8	30,1	23,7	16,4	5,1	2,1	33,8
2023													
Средняя	-11.9	-12.7	-13.2	-7.5	5.3	8.4	16.7	14.6	9.0	-1.6	-10.3	-13.9	-1.4
2024													
Средняя	-16.1	-13.4	-14.5	-10.9	-3.5	5.5	15.2	13.2	10.2	0.2	-6.1	-9.5	-2.5
Абс. минимум	-35,9	-36,3	-33,0	-27,1	-21,4	-2,8	1,4	2,4	-2,3	-9,7	-25,6	-30,4	-36,3
Абс. максимум	-3.3	1,0	0,0	4,0	6,8	18,3	29,2	24,2	23,2	6,4	1,8	1,6	29,2

Как следует из таблицы, современный период в среднем характеризуется более высокими температурами воздуха по сравнению с историческим периодом наблюдений, однако весной 2024 года средние значения температуры воздуха в апреле, мае и июне оказались ниже среднемноголетних значений (в основном за счет более низких максимальных температур), что привело к более позднему сходу снежного покрова.

Ветровой режим. Ненецкий автономный округ относится к районам с высокой повторяемостью ветра, режим которого определяется характером атмосферной циркуляции при ее взаимодействии с подстилающей поверхностью. В зимний период ветровой режим определяется влиянием ложбины пониженного давления, простирающегося от района исландского минимума до восточной части Карского моря, образующиеся при этом области пониженного и повышенного давления в западном секторе Арктики обуславливают преобладание ветров южной четверти. На долю этих ветров в январе может приходиться 60-

67 %. Весной район находится в юго-западной части области пониженного атмосферного давления с центром в устье реки Оби. Циклоническая деятельность значительно ослабляется. Ветровой режим и преобладающее направление основных воздушных потоков изменяется. Наблюдается переход от преобладающего направления в апреле юго-западных ветров к ветрам западного, северо-западного и северного направлений в мае. Летом характер распределения барических образований определяет преобладание ветров северных, северо-восточных и северо-западных. Их суммарная повторяемость в июле составляет 52-58 %. Осенью район находится в юго-западной части области пониженного давления с центром в Карском море. В этот период циклоническая деятельность резко возрастает, траектории движения циклонов проходят вдоль северного побережья Евразии. Снова преобладают ветры южных направлений, повторяемость которых в октябре составляет 47-49 %.

По ГМС Хорей-вер средняя годовая скорость ветра составляет 4,7 м/с, зимой она несколько выше, чем летом (Таблица 1-3). Ветры зимой преимущественно юго-западные и южные; весной и летом часто дуют северо-восточные ветры.

Таблица 1-3. Средняя и максимальная скорость ветра, м/с

Показатель	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя скорость ветра	5,2	5,2	5,3	5,0	4,9	4,6	4,0	3,9	4,1	4,5	4,7	5,3	4,7
Максимальная скорость ветра	28	28	24	24	24	16	15	16	20	20	20	20	28

Влажность воздуха. Относительная влажность является наиболее наглядной характеристикой влажности и в сочетании с температурой воздуха она дает представление об испаряемости. Среднее годовое значение относительной влажности по району составляет 82 %. Средние месячные величины относительной влажности зимой в районе меняются мало и в январе они составляют 85-86 %. Колебания относительной влажности от месяца к месяцу также невелики. Число дней с относительной влажностью воздуха более 80 % в зимние месяцы наибольшее и в годовом ходе максимум приходится на ноябрь и составляет 25-27 дней по району. Летом средняя месячная величина относительной влажности достигает внутригодового минимума. В июне на метеостанциях Хоседа-Хард и Нарьян-Мар она составляет 72 и 74 % соответственно. На этих станциях в июне-июле каждый год встречаются в среднем по два дня с относительной влажностью воздуха не более 30 %.

В условиях малоснежной зимы и малого количества осадков в весенне-летний период 2024 г., среднемесячная относительная влажность воздуха по ГМС Хорей-Вер в июле опустилась до 72%, с минимумом в 23% (09.07.2024).

Осадки. По климатическому районированию (Будыко М.И., Григорьев А.А.) территория относится к району избыточного увлажнения области атлантического влияния умеренного пояса и в среднем за год получает около 440 мм осадков (с поправкой на смачивание) при средней относительной влажности воздуха 82%. Минимум осадков приходится на февраль-март, максимум – на сентябрь-октябрь (**Таблица 1-4**). В холодный период выпадает примерно 30-35%, а в теплый – 65-70% годового количества осадков. Туманы наблюдаются на протяжении всего года, что объясняется высокой относительной влажностью воздуха и его низкими температурами; наиболее часты они в конце лета – начале осени.

В период реализации Программы ПЭМ вышеназванные среднемноголетние закономерности в целом прослеживались в 2023 году, но со смещением минимума осадков на март и максимума – на август, распределение количества осадков по сезонам было более равномерным – в теплый период года выпало 56% годового количества осадков, 44% пришлось на холодный период 2023 года.

Начиная с декабря 2023 г., месячные суммы осадков оказались в 2-3 раза ниже среднемноголетних значений, за исключением апреля и мая 2024 г. (**Таблица 1-4**).

Таблица 1-4. Распределение осадков в течение года, ГМС Хорей-Вер, мм

Показатель	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее за период 1951-1990	32	30	32	34	45	47	54	64	65	69	50	33	555
Среднее за период 1991-2020**	24	20	20	22	32	47	56	67	54	45	32	27	446
2023*	45	22	17	25	19	45	43	85	68	39	42	11	461
2024*	18	10	26	44	43	20	27	23	42	28	42	37	359

*по данным http://www.pogodaiklimat.ru/history/23215_2.htm

**по данным ФГБУ «Северное УГМС»

Снежный покров. Снежный покров формируется в начале октября, а сходит в середине мая - начале июня. Число дней со снежным покровом составляет 214-236 за год. В отдельные зимы снег может появиться уже в сентябре, а сойти - в середине-конце июня. Средняя высота снежного покрова по данным снегосъемок увеличивается от 4-5 см в начале октября до 50-55 см в конце марта - начале апреля. Наибольшая высота снега за зиму достигает 80-88 см. Плотность снежного покрова также увеличивается к концу зимы от 140-150 кг/м3 в начале до 260-330 кг/м3 в апреле и мае. Запас воды в снежном покрове растет от 20-30 мм в октябре до 150-180 мм в апреле. Наибольший запас воды в снежном покрове составляет 220-280 мм. За сутки максимальный прирост снежного покрова на метеоплощадке составил 17-20 см при среднем 3-6 см.

Распределение снежного покрова крайне неравномерно и зависит от характера рельефа и растительности. Среднее число дней с устойчивым снежным покровом по ГМС Хорей-Вер – 214. Высота снежного покрова: средняя за зиму – 37 см, максимальная – 76 см, и минимальная – 7 см. В зимний период 2023-2024 гг. (с ноября по май) максимальная высота снежного покрова составила 32 см (21.04.2024 г.), средняя – 23,4 см. Снежный покров установился 22 октября 2023 г. Окончательно снег сошел только в первой декаде июня 2024 г. Таким образом, число дней со снежным покровом составило 232.

1.2.2. Гидрологическая характеристика

Поверхность центрального участка Большеземельской тундры - холмисто-грядовая. Высота холмов и гряд изменяется от 3-20 м до 30-80 м. Встречаются отдельные группы холмов высотой до 150 м. Склоны холмов и гряд пологие (5°-10°), гребни и вершины холмов слабовыпуклые. Широкие плоские понижения между холмами и грядами заняты реками и ручьями, а также множеством озер; низины сильно заболочены. Долины рек в основном узкие (0,5 - 2 км), врезаны на глубину до 10 - 40 м, склоны долин крутые (10° - 30°), иногда склоны обрывистые, с осыпями, оплывинами и оползнями. Речная сеть густая и развита сравнительно равномерно. Это связано с избыточным увлажнением и относительно однородными природными условиями. Коэффициент густоты речной сети по району обследования составляет 0,4-0,5 км/км2. На всей рассматриваемой территории преобладают малые реки и ручьи длиной менее 10 км. К крупным рекам можно отнести реку Колва.

Водоразделы между бассейнами рек орографически выражены слабо, что связано с равнинным характером территории. Продольные профили рек хорошо выработаны, близки к профилю равновесия. Течение рек спокойное, длинные плесы чередуются с песчаными перекатами, Грунт дна песчаный или песчано-илистый, на перекатах каменистый, нередко гравелисто-галечный. Русла рек преимущественно немеандрирующие. Озерность водосборов рек составляет 3-5%. Озера преимущественно небольшие по площади (0,7 - 12 км2), глубина озер 1 - 3 м. Дно озер преимущественно песчаное. Берега большинства озер низкие пологие, песчаные или глинистые, часто болотистые. Редко встречаются озера с более высокими крутыми берегами (высотой до 10м). Многие озера соединены протоками. Встречаются спущенные озера, превратившиеся в заболоченные котловины (хасыреи).

Годовой ход уровней рек центральной части Большеземельской тундры характеризуется хорошо выраженным весенним подъемом и низкими уровнями в периоды летней и зимней межени. Весеннее половодье на реках Большеземельской тундры обычно начинается в конце мая, озерах - в начале июня. Ледоход продолжается 5-8 дней, пик половодья наблюдается в первой пятидневке июня, окончание половодья приходится на вторую половину июля и средняя продолжительность половодья составляет 70-90 дней. В летне-осенний период режим уровней воды зависит от количества осадков и времени их выпадения. В дождливые годы период низких и устойчивых уровней на тундровых реках может отсутствовать, в засушливые годы низкие уровни удерживаются не более 2-х месяцев. Наиболее низкие уровни обычно бывают в августе-сентябре. Зимняя межень начинается с первыми ледовыми явлениями и оканчивается с началом весеннего подъема, еще до вскрытия рек. До начала ледостава уровни низкие и являются минимальными за зимний период.

Решающая роль в формировании химического состава поверхностных вод принадлежит почвам и подстилающим грунтам. Для большей части территории характерны подзолистые почвы и подстилающие их ледниковые или ледниково-морские отложения, представленные суглинками и супесями. Те и другие не содержат большого количества легкорастворимых хлоридов и сульфатов, а растворимые соединения представлены в основном карбонатными соединениями кальция. Поэтому при прохождении через них атмосферных осадков, по пути к речным руслам формируются воды гидрокарбонатной группы кальция преимущественно малой и средней минерализации.

Основные черты химического состава поверхностных вод являются типичными и характерны для всех фаз водного режима, однако степень их выраженности, как и величина минерализации для различных фаз, отличается. Последнее связано с преобладанием в питании рек и озер в одни сезоны грунтовых (летняя и зимняя межень), в другие - почвенно-грунтовых вод (весеннее половодье, дождевые паводки).

В периоды весеннего половодья и осенних дождевых паводков грунтовые воды находятся в подпоре от реки и практически не участвуют в питании и формировании химического состава ее вод. В это время основную роль в формировании химического состава почвенно-поверхностных вод играет вымывание солей с поверхности почвенного покрова и из верхнего его слоя. Существенное влияние на химический состав оказывают также атмосферные осадки. Судя по имеющимся данным, атмосферные осадки могут обусловливать около десятой доли средней величины минерализации почвенно-поверхностных вод, а в ионном составе значительно увеличивают содержание SO4-2 и Ыа+. Минерализация вод почвенно-поверхностного происхождения низкая. Это обусловлено как хорошей промываемостью почв, так и кратковременностью соприкосновения с ними вод.

1.2.3. Ландшафтная характеристика

Согласно ландшафтной дифференциации территория участков ЦХП расположена во II (северная тайга, лесотундра и южные кустарничковые тундры) и III (северные кустарничковые и арктические тундры) зонах (Приложение к Пояснительной записке «Региональные нормативы допустимого остаточного содержания нефтяных углеводородов и продуктов их трансформации в почвах и донных отложениях водных объектов на территории Ненецкого автономного округа». Нарьян-Мар, 2011 г.).

Территории месторождений участков недр «ЦХП блоки №№1, 2 и 3» располагаются во II зоне. Для данной зоны характерны следующие типы ландшафтов:

- ледниковые аккумулятивные пологохолмисто-увалистые верхнечетвертичные равнины, занятые комплексами урочищ ивняково-крупноерниковых кустарничково-моховых тундр, травяно-лишайниково-моховыми болотами и березово-еловыми низкорослыми лесами;
- водно-ледниковые аккумулятивные плоские верхнечетвертичные равнины, с преобладанием урочищ ивняково-крупноерниковых кустарничково-

зеленомошных тундр, травяно-лишайниково-моховых болот и редкими участками еловых (с березой) низкорослых лесов;

- болотные аккумулятивные равнины, характеризующихся наличием сочетаний урочищ верховых и переходных болот, бугристых и грядово-мочажинных болот (с травяно-кустарничково-лишайниково-моховыми сообществами на буграх и грядах, с пушицево-осоково-сфагновыми сообществами - в мочажинах), термокарстовых озер и редких островов березово-еловых низкорослых лесов.

На пологоволнистых и плосковыпуклых средне- и слабодренированных водоразделах в районах распространения ландшафта болотных аккумулятивных равнин преобладают бугристые, местами - мелкобугристые торфяники и пушицево-осоково сфагновые с морошкой верховые болота. На дренированных склонах водораздельного плато и склонах речных долин представлены урочища с крупноерниковыми кустарничково- осоково-моховыми сообществами на тундровых торфяно (торфянисто)-глеевых почвах, небольшими фрагментами располагаются урочища с березово-еловыми кустарничковомоховыми и кустарнчково-мохово-лишайниковыми редколесьями.

В ландшафтах эрозионно-аккумулятивных равнин долин рек преобладают по площади урочища поймы и нижних частей долинных склонов с крупноивняковыми осоково-моховыми с разнотравьем сообществами на слабодерново-аллювиальных слабослоистых почвах.

На дренированных склонах и поверхностях водораздельного плато ландшафтов ледниковых аккумулятивных пологохолмисто-увалистых среднечетвертичных равнин и водно-ледниковых аккумулятивных плоских верхнечетвертичных равнин представлены елово-березовые и березово-еловые кустарничково-мохово-лишайниковые леса, а в менее дренированных условиях - ерниково-ивняково-моховые елово-березовые леса. Наиболее широко распространены на средне- и слабодренированных склонах и участках водораздельного плато урочища с крупноерниковыми кустарничково-осоково-моховыми сообществами. На слабо - и недренированных участках преобладают различные типы болотных урочищ, бугристые торфяники и урочища с крупноивняковыми осоково-моховыми сообществами. На днищах долин, логов, ложбин стока, расчленяющих водоразделы и склоны, развиты урочища с травяно-моховыми ивняками.

Почвенный покров на рассматриваемой территории формируют сочетания комплексов тундровых, болотно-тундровых и болотных почв.

Под тундровой растительностью (ерниковой лишайниково-моховой) преобладают слабодренированные участки, на которых развиты сочетания комплексов болотнотундровых торфяно-глеевых иллювиально-гумусовых почв с комплексами тундровых остаточно-торфяных и болотных верховых торфяных мерзлотных (плоскобугристый комплекс).

Тундровые болотные торфяно-глеевые иллювиально-гумусовые почвы (подтип тундровых болотных почв) имеют мохово-торфянистую подстилку мощностью 10-30 см, под которой залегает грязно-серый горизонт А2, мощностью 10-15 см, переходящий в буро-коричневый сырой горизонт Bhg, сменяющийся серым песком. Почвы имеют кислую реакцию. Верхние минеральные горизонты пропитаны гумусом и подвижным железом.

Почвенный покров плоскобугристых торфяников представлен тундровыми остаточно-торфяными (эродированными) почвами бугров (или тундровые мерзлотные сухоторфяные почвы бугров) и торфяными болотными верховыми почвами мочажин. Эти почвы приурочены к центральным частям плоских водоразделов. В данном комплексе тундровые остаточно-торфяные почвы бугров преобладают над болотными почвами мочажин. Бугры с поверхности покрыты лишайниками (в основном ягелем), мхами, морошкой и др. В почвах бугров торфяный слой имеет мощность до 60-70 см; торф слабо разложившийся, с высокой кислотностью. Современное торфонакопление отсутствует. В торфяных буграх наиболее высокий уровень вечной мерзлоты, глубоко опускающейся (отсутствующей) в мочажинах. Мочажины имеют сплошной сфагновый покров с обилием пушицы, осоки и заняты болотными, обычно верховыми, почвами, нередко наблюдается открытая водная поверхность.

Торф кислый, содержание подвижного железа высокое. В мочажинах идет современное торфонакопление.

Комплекс болотных верховых торфяных и тундровых остаточно-торфяных мерзлотных почв близок описанному выше комплексу почв плоскобугристых торфяников и отличается от них тем, что в нем основным компонентом почвенного покрова являются болотные верховые торфяные почвы сфагновых мочажин.

Болотные верховые торфяно-глеевые почвы (подтип торфяных болотных верховых почв) занимают незначительную площадь на рассматриваемой территории и приурочены к центральным частям плоских водоразделов. Мощность торфяного слоя до 50 см. Торф сильнокислый, слабоминерализованный, низкозольный. Почвы, особенно с наличием мощного мохово-торфяного слоя, находятся в мерзлом состоянии около 8 месяцев. Медленно прогреваются, наиболее теплый и аэрируемый слой небольшой по мощности - около 10-15 см. Этот слой характеризуется биологической активностью, аккумуляцией питательных веществ, скоплением подземных органов растений.

На повышенных частях водораздельных территорий в автоморфных условиях под ерниками мохово-лишайниковыми развиты тундровые торфянисто(торфяно)- поверхностно-глеевые почвы (подтип тундровых глеевых почв). Для их профиля характерна мощность мохово-торфянистого слоя от 5 до 15 см. Нижняя оторфованная часть органогенного слоя характеризуется аккумуляцией элементов-биогенов, максимальным скоплением корней кустарников. Залегающий под ним оглеенный горизонт обеднен гумусом и элементами питания растений, бесструктурен, длительное время находится в переувлажненном состоянии.

В понижениях под ерниками, высотой до 1 м, развиты болотно-тундровые глеевые почвы, характеризующиеся таким же, как у предыдущего типа почв, строением профиля, но большей мощностью оторфованного слоя - до 25-30 см. Эти почвы сочетаются с болотными верхового типа.

Под топянохвощево-осоково-пушицевыми сообществами развиты дерново-глеевые почвы (тип дерново-глеевых почв), характеризующиеся оглеением, наличием одернованного слоя из корней болотных растений. Профиль почв имеет следующее морфологическое строение:

На песчаных и супесчаных породах развиты тундровые скрыто-оподзоленные иллювиально-гумусовые и болотно-тундровые торфянисто(торфяно)-глеевые почвы. Для тундровых иллювиально-гумусовых оподзоленных почв характерна маломощная подстилка мощностью 2-3с м, ниже следует буроватый горизонт А2ВИ с гумусированными и охристыми пятнами и затеками. Почвы в основном кислые, питательные элементы содержатся в верхнем органогенном слое. Болотно-тундровые торфянисто(торфяно)- глеевые почвы отличаются большей мощностью торфянистой подстилки (10-20 см), под которой залегает коричневый с сизыми пятнами влажный горизонт ВИд. Почвы характеризуются кислой реакцией по всему профилю, верхние минеральные горизонты пропитаны гумусом.

В поймах рек формируются слабодерново-аллювиальные и аллювиальные слабо-слоистые почвы.

Территория месторождений участка недр «ЦХП блок №4» расположена в III зоне. Рельеф данной территории преимущественно полого-холмистый.

Ландшафт болотной аккумулятивной низменной равнины отличается распространением переходных и низинных кочкарных и плоско-мелкобугристо-мочажинных болот с осоково- пушицево-моховыми и разнотравно-осоково-моховыми сообществами. Поверхность территории ландшафтов обоих типов сложена морскими песчаными, супесчаными, местами - суглинистыми и аллювиальными отложениями.

Однообразие ландшафтной структуры, характер рельефа и преобладающих грунтов, высокая степень заболоченности и озерности территории, сложный характер поверхностной гидрографической сети, предопределяют высокую степень уязвимости компонентов ландшафтов северных гипоарктических тундр по отношению к техногенным воздействиям, прежде всего - к возможному накоплению загрязняющих веществ в почвах, воде

слабопроточных водоемов и их донных грунтах, а также к механическим нарушениям почв и грунтов.

Почвенный покров представлен тундровыми остаточно-торфяными (эродированными) почвами бугров и болотными почвами мочажин. В почвах бугров торфяный слой мощностью до 60-70 см; торф слабо разложившийся, с высокой кислотностью. Современное торфонакопление отсутствует. Мочажины заняты болотными, обычно верховыми, почвами, нередко наблюдается открытая водная поверхность. Почвы, особенно с наличием мощного мохово-торфяного слоя, находятся в мерзлом состоянии длительный период. Медленно прогреваются, наиболее теплый и аэрируемый слой небольшой по мощности - около 10-15 см. Этот слой характеризуется биологической активностью, аккумуляцией питательных веществ, скоплением подземных органов растений.

На более возвышенной части территории почвенный покров формируют сочетания комплексов болотно-тундровых, болотных и тундровых почв. Преобладают болотно-тундровые торфянисто- и торфяно-глеевые почвы.

Тундровые почвы, в основном, представлены подтипом собственно тундровых глеевых почв. Такие почвы распространены преимущественно в континентальных провинциях, но иногда могут быть обнаружены в любой провинции на повышенных водораздельных территориях.

Среди болотных почв развиты крупнобугристые комплексы болотных мерзлотных и тундровых остаточно-торфяных мерзлотных почв. Среди автоморфных почв, занимающих незначительную часть территории, распространены тундровые иллювиально-гумусовые надмерзлотно-контактно-глееватые и скрытооподзоленные иллювиально-гумусовые почвы на песчаных породах.

Тундровые иллювиально-гумусовые надмерзлотно-контактно-глееватые почвы формируются на песчаных породах. Профиль почв состоит из торфянистого горизонта мощностью 3-5 см и минеральной толщи, верхняя часть которой имеет серо-бурую окраску с гумусированными и ржавыми пятнами и затеками, а нижняя, примыкающая к верхней границе многолетней мерзлоты, оглеена и имеет серый цвет. Почвы кислые, минеральные горизонты пропитаны подвижным органическим веществом.

На песчаных и супесчаных породах развиты тундровые скрыто-оподзоленные иллювиально-гумусовые и болотно-тундровые торфяно-глеевые почвы.

На повышенных частях водораздельных территорий в автоморфных условиях на суглинистых и супесчаных отложениях под кустарничково-моховой растительностью развиты тундровые торфянисто (торфяно)-поверхностно-глеевые почвы.

Почвенный покров на рассматриваемой территории формируют сочетания комплексов болотно-тундровых, болотных и тундровых почв. Преобладают тундровые торфянисто- и торфяно-глеевые почвы, которые образуют сочетания с тундровыми глеевыми и оподзоленными почвами и комплексами торфяных почв верховых болот или болотных мерзлотных почв и тундровых остаточно-торфяных мерзлотных почв. Автоморфные почвы представлены тундровыми поверхностно-глеевыми на суглинках и тундровыми иллювиально-гумусовыми надмерзлотно-контактно-глееватыми на песчаных породах.

Тундровые торфянисто- и торфяно-глеевые почвы в комплексе с болотно-тундровыми глеевыми и глееватыми сухоторфянистыми занимают плоские, сложенные суглинками, территории с хорошо развитым бугорковатым микрорельефом. В этих почвах органогенные горизонты имеют кислую реакцию среды. Верхний минеральный горизонт пропитан гумусом.

Комплексы болотных мерзлотных и тундровых остаточно-торфяных мерзлотных почв приурочены к плоскобугристым торфяникам. В нем основным компонентом являются болотные верховые мерзлотные почвы осоково-сфагновых мочажин. Профиль их состоит из желтого сфагнового очеса мощностью до 40см, ниже идет мерзлый светло-коричневый торф. Торф кислый, содержание подвижного железа высокое. В мочажинах идет активное современное торфонакопление. Бугры с тундровыми остаточно торфяными почвами занимают не более 30-40% поверхности плоскобугристого торфяника. Мощность торфа 80-90см, с

глубины 20-30см он мерзлый. Торф кислый, pHсол = 2,6-3,9. Современное торфообразование отсутствует.

Тундровые иллювиально-гумусовые надмерзлотно-контактно-глееватые почвы формируются на песчаных породах. Профиль почв состоит из торфянистого горизонта мощностью 3-5 см и минеральной толщи, верхняя часть которой имеет серо-бурую окраску с гумусированными и ржавыми пятнами и затеками, а нижняя, примыкающая к верхней границе многолетней мерзлоты, оглеена и имеет серый цвет. Почвы кислые, минеральные горизонты пропитаны подвижным органическим веществом.

На территории трубопровода от ЦПС Северо-Хоседаюского месторождения до ПСП «Мусюршор» представлен субарктический тип ландшафта, подтип южно-тундровый ландшафт.

Представлены:

- Тундровый ландшафт с зональной багульниково-(ерниково)-кустарничково-мохово-лишайниковой и осоково-моховой растительностью и торфяно-глеевыми почвами, приуроченный к дренированным поверхностям территорий, сложенных песчаными и суглинистыми породами.
- Ландшафт плоских торфяников с низкорослой кустарничково-мохово-лишайниковой и осоково-моховой растительностью, а также депрессий с осоково-моховыми и осоково-пушицевыми сообществами, приуроченных к центральным частям плоских водоразделов, широким межувальным понижениям и западинам. Для них характерен комплекс тундровых торфяных мерзлотных и болотных почв.

Выделены следующие типы и подтипы местностей:

- Озерно-болотный тип местности - плоский торфяник с низкорослой кустарничково-мохово-лишайниковой и осоково-моховой растительностью; бугристый торфяник с низкорослой кустарничково-мохово-лишайниковой и осоково-моховой растительностью.
- Хасырейный тип местности - термокарстовые котловины с осоково-моховой и осоково-пушициевой растительностью.
- Холмисто-увалистый ложбинно-долинный тип местности - плосковолнистые и блочные поверхности с низкорослой кустарничково-мохово-лишайниковой и осоково-моховой растительностью.

1.2.4. Растительность

Рассматриваемая территория расположена в подзоне южных тундр, зональным типом растительных сообществ здесь являются кустарниковые (ерниковые и ивняковые) тундры. Кустарниковые тундры отличаются сложной вертикальной структурой. Хорошо развиты кустарниковый, травяно-кустарничковый и напочвенный ярусы. Состав, густота и высота верхнего кустарникового яруса существенно меняются в зависимости от подзональной и эдафической приуроченности сообществ. Два нижних яруса характеризуются мозаично-групповым распределением растений.

Полоса мелкоерниковых южных тундр представлена преимущественно сочетанием ивняково-мелкоерниковых кустарничковых зеленомошно-лишайниковых, ивняковых травяно-кустарничковых зеленомошно-долгомошных тундр и плоскобугристых болот, а также ивняково-мелкоерниковыми осоково-кустарничковыми зеленомошными тундрами.

Тундры. Напочвенный покров в зависимости от влажности почв варьирует по своему составу. Среди мелкоерниковых тундр выделяются 3 группы: ивняково-мелкоерниковые осоково-кустарничковые зеленомошные, приуроченные к плакорьм местообитаниям; ивняково-мелкоерниковые кустарничковые зеленомошно-лишайниковые, формирующиеся преимущественно на супесчаных и песчаных почвах; мелкоерниковые травяно-кустарничковые зеленомошно-сфагновые, связанные с избыточными условиями увлажнения.

Большие площади покрыты заболоченными мелкоерниковыми тундрами. Они занимают плоские слабо дренированные водоразделы, шлейфы и нижние части склонов, террасы рек и образуют различные переходы к болотам. Из-за развитого микрорельефа неоднородность сложения в этом типе мелкоерниковых тундр выражена особенно резко. Они представлены комплексом мелкоерниковых травяно-кустарничковых зеленомошносфагновых тундровых сообществ на повышениях и пушицево-осоково-сфагновых (иногда гипново-сфагновых) сообществ болот в западинах.

Одним из характерных элементов растительного покрова полосы мелкоерниковых тундр являются крупноивняковые тундры. Они приурочены к местообитаниям с мощным снежным покровом обычно пологих, достаточно дренированных склонов. Здесь характерно отсутствие или глубокое летнее протаивание мерзлоты, приводящее к незначительному развитию криогенных форм нанорельефа и к слабо выраженной мозаичности нижних ярусов.

Ивняковые (*Salix glauca, S. phylicifolia, S. lanata, S. lapponum, S. hastata*) зеленомошные с лишайниками тундры с доминированием *Salix glauca* в кустарниковом ярусе характерны для слабо выраженных пойм ручьев и истоков малых рек и прилегающих к поймам низких террас. По структуре и составу кустарничкового и напочвенного ярусов мало отличаются от сообществ зонального типа.

Тундры редкоерниковые травяно-кустарничковые и кустарничково-лишайниковые с суглинистыми пятнами-медальонами. Тундры редкоерниковые травяно-кустарничковые и кустарничково-лишайниковые с пятнами-медальонами распространены на вершинах выпуклых увалов и мезохолмов, сложенных суглинками. Растительный покров развивается между пятнами, структура его может быть от ярко выраженной регулярно-циклической, когда растительность приурочена к трещинам между равномерно расположенными выпуклыми пятнами, до пятнистой, где растительность развивается пятнами между неправильными, сливающимися пятнами голого суглинка.

В подзоне южных тундр помимо кустарниковых встречаются и кустарничково-мохово-лишайниковые, иногда кустарничково-моховые или кустарничковые тундры. Они связаны с участками с неблагоприятным гидротермическим режимом – почти полного бесснежья зимой и сильного иссушения летом и покрывают выпуклые участки водоразделов и склонов, бровки по берегам рек. В их составе преобладают гипоарктические кустарнички *Empetrum hermaphroditum, Vaccinium uliginosum subsp. microphyllum, V. vitis-idaea subsp. minus*, постоянно, а местами и значительно присутствуют также *Betula nana* и *Salix glauca*.

Тундры кустарниковые (ерниковые и багульниковые) кустарничково-лишайниковые и кустарничково-моховые на торфяном субстрате. Среди кустарниковых тундр выделяются две большие группы: ерниковые и багульниковые тундры, где в кустарниковом ярусе доминирует тот или другой вид. Однако в этом типе сообществ с тем или иным обилием присутствуют оба вида. Данная растительная ассоциация приурочена к различным местообитаниям - как к зональным плакорным (слабосклоненные или выположенные участки), так и к интразональным (плоскобугристые торфяники).

В ерниковых и багульниковых кустарничково-лишайниковых тундрах кустарниковый ярус сомкнут на 40-60 %. Поверхность данного типа тундр характеризуется, как правило, выраженным бугорковатым микрорельефом.

Довольно широко на территории распространены заболоченные тундры. Они встречаются как самостоятельными массивами, так и в сочетаниях с плоскобугристыми болотами. Заболоченные тундры представлены комплексом ерниковых сфагновых тундр, связанных с тундровыми торфянисто-глеевыми почвами, и пушицево-осоково-сфагновых сообществ болот. Они занимают плоские водоразделы, днища слабо вогнутых ложбин, низкие террасы рек, развиваются обычно по окрайкам болот, образуя с ними различные переходы.

Болота. Травяно-кустарничково-мохово-лишайниковые на валиках, пушицево-осоково-сфагновые, пушицево-осоково-гипновые и травяные в трещинах и мочажинах полигональные болота распространены преимущественно в пределах подзоны северных тундр, но они попадаются и в северной части полосы мелкоерниковых тундр, где они образуют

болотные системы, в которых полигональные комплексы постепенно переходят в плоскобугристые. Они занимают едва выраженные депрессии на плоских участках или мезосклонах водоразделов, а также встречаются в плоских озерных впадинах. Полигональная структура поверхности создается сетью глубоких трещин, разбивающих поверхность болота на многоугольники - полигоны.

Травяно-кустарничково-мохово-лишайниковые на буграх, пушицево-осоково-сфагновые и осоковые в мочажинах (ерсеях) плоскобугристые болота располагаются в слабо выраженных депрессиях на плато или склонах водоразделов, а также на надпойменных террасах рек. Плоские бугры и образуемые ими комплексы покрывают либо почти всю площадь болотного массива, либо небольшую часть его - остальную занимает ложбина стока. Иногда в ложбине формируется ручей, вытекающий из болота.

Флора плоскобугристых болот бедна, в ней насчитывается немногим более 20 видов сосудистых растений: по сравнению с полигональными болотами количество арктических видов уменьшается, а бореальных среди сосудистых растений остается прежним. Из арктических видов активны только *Carex rarlflora* и *C. rotundata*, доминирующие в мочажинах. Наиболее существенна роль гипоарктических и бореально-гипоарктических видов: в мочажинах - *Eriophorum medium* и *E. russeolum*; *E. polystachyon, E. vaginatum, Carex magellanica subsp. irrigua*. На буграх обильны *Ledum decumbens, Rubus chamaemorus, Empetrum hermaphroditum, Vaccinium vitis-idaea var. minus*, в небольшом количестве встречаются *Betula nana, Vaccinium uliginosum subsp. micropfiyllum*.

Осоково-пушицево-гипновые болота встречаются в долинах рек и ручьев, в озерных котловинах. Преобладание того или иного вида из состава доминантов на болотных массивах этого типа связано со степенью проточности. В местах с большей проточностью, вдоль ручьев развиваются пушицево-гипновые фитоценозы. В условиях меньшей проточности, в некотором удалении от водотока распространены пушицево- осоково-гипновые болота. Наконец, в наименее обводненных местах распространены осоково-гипновые сообщества с безраздельным господством *Carex stans*.

Осоковые заросли формируются вокруг тундровых озер и в ложбинах стока. Они сложены, как правило, осокой водной *Carex aquatilis*, которая формирует чистые моновидовые заросли (покрытие 90 %), часто обводненные.

Луга и луговины встречаются исключительно в пойменных экотопах, преимущественно в поймах крупных рек, за исключением сырых хвощево-травяно-осоковых лугов, характерных для приустьевой части малых рек и ручьев. Видовой состав луговых сообществ значительно варьирует как в эколого-динамическом ряду от речного русла до склона надпойменной террасы, так и от одного речного бассейна к другому. Луга и луговины играют весьма незначительную роль в растительном покрове, играя подчиненную роль в составе пойменных комплексов, где доминирующая роль принадлежит кустарниковой растительности.

Хвощево-разнотравно-щучковые (*Equisetum arvense, Lathyrus pratensis, Erigeron politus, Deschampsia caespitosa*) разреженные луговины являются пионерными группировками на аллювиальных песчаных наносах поймы начиная от редкотравья и до луговин с проективным покрытием до 60%.

Мезофитные разнотравные (*Bromopsis inrermis, Phleum pratense, Angelica sylvestris*) луга и луговины представляют следующую стадию в сукцессионном ряду пойменной растительности в сочетании с разреженными пойменными ивняками. Проективное покрытие достигает 90%.

Вейниковые (*Calamagrostis purpurea*) луга преимущественно встречаются в высокой пойме в сочетании с ивняками. Вейник доминирует в сообществах, достигающих 100% покрытия, при подчиненной роли осок и разнотравья *Carex caespitosa, Galium boreale, Geranium sylvaticum, Bistorta bistortioides, Chamaenerion angustifolium* и др.

Сырые хвощево-травяно-осоковые (*Equisetum arvense, Galium boreale, Veratrum lobelianum, Petasites frigida, Carex aquatilis*) луга входят в состав сырых ивняков в приустьевой

части малых рек и ручьев и являются как бы продолжением травяно-сфагновых с кустарничками мезотрофных болот, также приуроченных к прирусловой части выше по течению.

1.2.5. Животный мир

Рассматриваемый район расположен в подзоне южных тундр. Для многих бореальных видов этот район находится вблизи северных и крайне-северных границ распространения соответствующих видов. В целом, фауна района характеризуется как гетерогенная, представленная элементами арктического, субарктического, бореального комплексов, а также видами, широко распространенными в Палеарктике.

1.2.5.1. Земноводные и пресмыкающиеся

На рассматриваемой территории возможно обитание земноводных: травяной лягушки - *Rana temporaria L.*; пресмыкающихся: живородящей ящерицы - *Lacerta vivipara Jacq.*

Далее других на север в зону тундры проникает травяная лягушка.

Живородящая ящерица распространена в зоне тундры спорадично. Северная граница ареала доходит до побережья Баренцева моря, в основном по поймам рек.

1.2.5.2. Птицы

Авифауна рассматриваемого района представлена 7 отрядами, в том числе:

- Гагарообразные *Gaviiformes* - 2 вида;
- Гусеобразные *Anseriformes* - 23 вида;
- Соколообразные *Falconiformes* - 8 видов;
- Ржанкообразные *Charadriiformes* - 36 видов;
- Курообразные *Galliformes* - 1 вид;
- Совообразные *Strigiformes* - 2 вида;
- Воробьинообразные *Passeriformes* - 22 вида.

По опубликованным данным фауна птиц района насчитывает 94 вида, из которых для 63 установлено гнездование, еще 15 видов возможно гнездятся, не менее 7 видов встречаются на пролете, 7 регулярно встречаются в летнее время, а 2 известны как залетные. Подавляющее число видов птиц - мигранты, лишь белая куропатка и белая сова остаются на зиму.

Для естественной динамики населения птиц района характерны значительные колебания численности, присущие обитателям тундровой зоны, с одной стороны, а с другой стороны, характерные и для животных, находящихся на пределе своего распространения. Сочетание действия таких факторов, как погодные условия, состояние кормовой базы, деятельность хищников и приток особей из соседних географических районов, формируют сложную картину динамики птичьего населения, включая численность, биотопическое распределение и плодовитость.

Численность и плодовитость хищников-миофагов: зимняка и поморников, а также, в меньшей степени, восточной клуши, подвержены более значительным флюктуациям, чем популяции хищников-орнитофагов (соколов). Однако, необходимо отметить. что в южных тундрах амплитуда колебаний сглаживается за счет более стабильной кормовой базы, обеспеченной леммингами и несколькими видами полевок, с несовпадающими циклами динамики численности. Численность белой куропатки также подвержена значительным колебаниям, одной из ведущих причин которых является деятельность хищников в годы отсутствия мышевидных грызунов (Воронин, 1978). Амплитуда колебаний численности различных групп водоплавающих достигает 10 крат (Минеев, 1987). Плодовитость уток и гусей и, в меньшей степени, лебедей также значительным образом зависит от пресса хищничества, т.е. от циклики леммингов. Для населения воробьиных птиц подобные существенные изменения численности не столь характерны.

1.2.5.3. Млекопитающие

Териофауна исследуемого региона довольно разнообразна и насчитывает около 24 видов, включая домашнего северного оленя:

- Насекомоядные *Insectivora* - 2 вида;
- Грызуны *Rodentia* - 10 видов;
- Зайцеобразные *Lagomorpha* - 1 вид;
- Хищные *Carnivora* - 9 видов;
- Парнопалые *Artiodactyla* - 2 вида.

Ввиду общей суровости климата, действия отдельных факторов среды нивелируются, различия между биотопами сглаживаются, что и определяет практически повсеместный характер распространения большинства видов.

Здесь обычны лемминги, мелкие полевки, разные виды куньих, заяц-беляк. Встречаются бурый медведь и лось, а по долинам рек - бурозубки, выдра, ондатра и водяная полевка. С увеличением биотопического разнообразия среды возрастает амплитуда действия различных факторов на сообщества животных и, соответственно, резче проявляется распределение их населения по биотопам.

Численность млекопитающих заметно меняется по годам. Практически у всех видов обнаруживаются закономерные чередующиеся подъемы и спады, носящие волнообразный характер и нередко охватывающие значительные пространства. Характер подобных закономерных изменений видоспецифичен и, в целом, связан с биологическими особенностями видов, климатическими факторами и состоянием местообитаний.

Имеются три основных типа динамики численности населения (Наумов 1963, Шилов 1997), характерные черты которых свойственны всем видам, распространенным в данном регионе. Эти типы связаны с такими видоспецифическими чертами, как продолжительность жизни, сроки полового созревания, число пометов в год и количество детенышей в них, подверженность эпизоотиям и др.

Стабильный тип характеризуется малой амплитудой и длительными периодами колебаний численности. Он свойственен крупным животным с большой продолжительностью жизни, низкими плодовитостью и уровнем естественной смертности, а также поздним наступлением половозрелости. К нему относятся, медведь, лось, олень.

Лабильный тип отличается закономерными колебаниями численности в интервале 5–11 лет, при которых запасы вида могут меняться в десятки раз. Для него характерны сезонные изменения ресурсов, определяемые интенсивностью размножения. Такой тип динамики присущ животным среднего размера с продолжительностью жизни до 10 – 15 лет, довольно высокой плодовитостью и относительно ранним половым созреванием. К нему относятся лисица, песец, выдра и другие встречаемые в районе виды хищных, а также беляк и ондатра.

Эфемерный тип характеризуется неустойчивой численностью, глубокими депрессиями, сменяющимися вспышками массового размножения, при которой обилие вида может увеличиваться в сотни раз. Перепады численности за счет изменения интенсивности размножения могут колебаться от минимума к максимуму очень быстро, иногда в течение одного сезона. Этот тип динамики характерен для мелких видов с короткой продолжительностью жизни, высокой нормой гибели и несовершенными механизмами индивидуальной адаптации. К нему относятся, в первую очередь, лемминги, а также другие виды грызунов и землеройки.

Многим тундровым млекопитающим свойственны сезонные локальные перемещения и дальние кочевки, связанные с резким изменением численности. В осенне-зимний сезон, ближе к лесотундре или зарослям ивняка, откочевывают заяц-беляк, лоси, бурый медведь, росомаха. В годы подъема численности прослеживаются миграции песцов. Массовые и регулярные перемещения по тундре совершают стада домашних оленей.

Местообитания на исследуемой территории представлены следующими типами:

- Подзона северных тундр

- Тундры
  - Разнотравно-осоково-моховые мелкобугорковые тундры
  - Кустарничково-моховые и редкоивняковые кустарничково-моховые тундры
  - Кустарничково-лишайниковые тундры
  - Редкоивняковые тундры
- Ивняки
  - Ивняки разнотравно-злаковые и разнотравно-моховые
- Болота
  - Осоково-сфагновые и травяно-гипновые болота
  - Полигональные болота (травяно-кустарничково-мохово-лишайниковые на валиках, пушицево-осоково-сфагновые, пушицево-осоково-гипновые и травяные в трещинах и мочажинах полигональные болота)
- Луговины
  - Склоновые луговины разнотравно-злаковые.

○ Подзона южных тундр. Полоса мелкоерниковых тундр

- Тундры
  - Ивняково-мелкоерниковые осоково-кустарничковые зеленомошные тундры
  - Ивняково-мелкоерниковые кустарничковые зеленомошно-лишайниковые тундры
  - Мелкоерниковые травяно-кустарничковые зеленомошно-сфагновые тундры
  - Заболоченные мелкоерниковые тундры (комплекс мелкоерниковых травяно-кустарничковых зеленомошно-сфагновых тундровых сообществ на повышениях и пушицево-осоково-сфагновых (иногда гипново-сфагновых) сообществ болот в западинах)
  - Крупноивняковые тундры
- Болота
  - Пушицево-осоково-сфагновые (иногда гипново-сфагновые) болота
  - Плоскобугристые болота (травяно-кустарничково-мохово-лишайниковые на буграх, пушицево-осоково-сфагновые и осоковые в мочажинах (ерсеях) плоскобугристые болота)
- Луга
  - Пойменные луга разнотравно-злаковые.

1.2.6. Гидробионты и ихтиофауна

1.2.6.1. Фитопланктон

Фитопланктон озер Большеземельской тундры (БЗТ) по числу таксонов не беднее озер других северных районов. Число таксонов в фитопланктоне составляет от 54 до 158 и, как правило, увеличивается по мере нарастания трофности озер от олиготрофных и слабоэвтрофных к мезотрофным и эвтрофным озерам. Наиболее обедненным видовым составом характеризуются загрязняемые озера - общее число таксонов в них изменяется от 21 до 56.

По числу таксонов преобладают зеленые (главным образом хлорококковые) и диатомовые, далее следуют золотистые и синезеленые, эвгленовые, криптофитовые и динофитовые, наименее разнообразны желтозеленые водоросли. В загрязненных водоемах преобладающими по числу видов оказались хлорококковые; достаточно разнообразны также синезеленые и эвгленовые. Диатомовые в нарушенных экосистемах представлены в основном бентосными формами, а золотистые, динофитовые и криптомонады присутствуют лишь единичными видами.

Среди индикаторов сапробности для большинства озер БЗТ характерны – мезосапробы и олиго- - мезосапробы, многочисленны также олигосапробы - показатели чистых вод. В

загрязняемых озерах наиболее широко распространена *Nitzschia acularis*, относящаяся к индикаторам сильного загрязнения (- мезосапроб).

В верхнем и среднем течении рек в составе фитопланктона доминировали диатомовые *Aulacoseira islandica, A.italica var. subarctica, Asterionella formosa* и *Tabellaria fenestrata*, что типично для условно чистых водотоков региона. Среди синезеленых многочисленны виды рода *Anabaena* и *Aphanizomennon* и это существенно отличает состав водорослей северо-востока от альгофлоры северо-запада европейской части России (Зверева,1969). Летний пик фитопланктона связан с интенсивным развитием *Anabaena lemmermannii* и *A.solitaria* (Трифонова, 1986).

1.2.6.2. Зоопланктон

Суровые климатические условия Крайнего Севера обуславливают сравнительно бедный и своеобразный состав мезозоопланктона озер этого региона. В планктоне преобладают стенотермно-холодноводные формы, типичные для озер Севера. Характерной особенностью планктона тундровых озер является бедность фауны коловраток. В значительных количествах коловратки отмечены лишь в более глубоких озерах и почти полностью отсутствуют в мелких озерах - прудах.

Исследования, выполненные в 1997 г., свидетельствуют о том, что видовой состав зоопланктона рек рассматриваемой территории практически не изменился с конца 50-х гг. (Зверева, 1969) и по-прежнему характеризуется крайней бедностью. В планктоне отмечено доминирование ветвистоусых ракообразных - *Bosmina longirostris, B.obtusirostris, Chydorus sphaericus, Macrothrix hirsuticornis* и др. При этом, в планктоне практически полностью отсутствуют коловратки.

1.2.6.3. Зообентос

Среди бентосных форм в озерах БЗТ преобладают эврибионтные и стенотермные холодолюбивые формы. Как видовой состав, так и количественные показатели зообентоса в различных зонах и биотопах озер неоднородны.

В центральной зоне мелких озер преобладают группы хирономид и моллюсков. При этом в природно-чистых озерах преобладают фитодетритофаги, фильтраторы собиратели и фильтраторы, такие как *Chironomus, Glyptotendipes* и *Pisidium*, в загрязненных озерах доминируют хищные хирономиды р. *Procladius*. Для большинства мелководных водоемов характерно слабое развитие прибрежной части сообщества, обусловленное обрушением берегов. В загрязненных озерах на участках литорали, удаленных от места сброса отходов буровых, наблюдается высокое количественное развитие зообентоса. На данных участках небольшие концентрации нефтепродуктов оказывают стимулирующий эффект на донное население.

Видовой состав бентофауны рек рассматриваемой территории сравнительно разнообразен. Однако, доминирующую роль в донных сообществах играют лишь некоторые группы. В реке Харьяхе основу бентоса как по числу, так и по биомассе составляют олигохеты (40% и 44.5% соответственно) и личинки хирономид (55,1% и 36,2% от общей биомассы соответственно). Около 18% от общей биомассы приходится на долю двустворчатых моллюсков. В целом, численность зообентоса в р. Харьяхе составляла 49 тыс.экз./м^2 при биомассе 18,5 г/м^2.

1.2.6.4. Характеристика ихтиофауны

Ихтиофауна рассматриваемого района представлена 10 семействами, в том числе:

- Миноговые *Petromyzontidae* - 1 вид;
- Сиговые *Coregonidae* - 5 видов;
- Хариусовые *Thymnallidae* - 1 вид;
- Щуковые *Esocidae* - 1 вид;

- Карповые *Cyprinidae* - 4 вида;
- Балиторовые *Balitoridae* - 1 вид;
- Налимовые *Lotidae* - 1 вид;
- Колюшковые *Gasterostenidae* - 1 вид;
- Окуневые *Percidae* - 2 вида;
- Рогатковые *Cottidae* - 1 вид.

Согласно имеющимся данным, здесь встречается 18 видов круглоротых и рыб, которые по классификации Г.В. Никольского (1980) можно отнести к 4 фаунистическим комплексам. Бореальный равнинный - представлен щукой, окунем, ершом, плотвой, язем; бореальный предгорный - европейским хариусом, речным гольяном, усатым гольцом и бычком-подкаменщиком; понтокаспийский фаунистический - девятииглой колюшкой. К арктическому пресноводному типу относятся все виды сиговых рыб, миноговые и налим.

Рыб чаще всего классифицируют по отношению к солености и месту обитания на следующие экологические группы: пресноводные, проходные, солоноватоводные и морские.

Пресноводные или жилые, или туводные рыбы, как правило, всю жизнь проводят в пресной воде. Среди них выделяют реофильных - предпочитающих быстрое течение, лимнофильных - обитающих в слабопроточных озерах и общепресноводных - живущих в стоячей воде и на течении. Многие виды семейства карповых, щучьих, окуневых, тресковых, хариусовых и колюшковых, а также некоторые сиговые (ряпушка, озерные и озерно-речные сиги) и корюшковые (озерная корюшка) образуют типично пресноводные формы.

Солоноватоводные рыбы обитают в воде с пониженной соленостью и подразделяются на полупроходных и собственно солоноватоводных. Полупроходные рыбы нагуливаются в солоноватых приустьевых участках морей, не уходят далеко в море для размножения поднимаются в реки, совершая иногда длительные нерестовые миграции. Типичными полупроходными рыбами Печорского бассейна являются представители семейства сиговых (сиг, пелядь, ряпушка, нельма).

Типично морские и проходные виды не характерны для рассматриваемого района.

1.3. Основные результаты экологического мониторинга предыдущих лет

На территории месторождений блоков ЦХП №№1-4 и вдоль трассы внешнего трубопровода проводятся мониторинговые исследования, обобщенные результаты за 2022-2024 гг. представлены ниже.

Изучение химического состава снеготалых вод показало, что загрязняющие вещества в снежном покрове находятся ниже установленных для вод хозяйственно-бытового значения ПДК, что говорит о низкой антропогенной нагрузке исследованной территории.

Для всех проб атмосферного воздуха концентрация определяемых веществ не превысила предел обнаружения и, соответственно, установленные ПДК (СанПиН 1.2.3685-21).

Проведенный в 2022-2024 гг. мониторинг показал в целом удовлетворительное состояние почвенного покрова по абсолютному большинству элементов. Отмечены единичные локальные превышения установленных нормативов для почв (ПДК/ОДК).

Так в 2022 году в 32 отобранных пробах было зафиксировано повышенное содержание мышьяка. Характерно, что данный элемент не используется в технологических процессах, применяемых на ЦХП, а повышенный фон по мышьяку отмечается в ряде тундровых регионов РФ.

Обнаруженные превышения нормативов по кадмию (5 проб, от 1,1 до 2,9 ОДК), цинку (3 пробы от 1,04 до 1,27 ПДК) и свинцу (2 пробах от 1,28 до 1,40 ПДК) носили единичный характер и были незначительными.

В 2024 году наблюдалась уже иная картина распределения загрязняющих веществ. В первую очередь, стоит отметить выраженное снижение концентрации мышьяка на всех объектах исследования.

Большинство территории характеризуется допустимым уровнем загрязнения (Zc<16). Наибольшее загрязнение было обнаружено на территории Западно-Хоседаюского ЛУ в районе кустовой площадки ЗХ-1 в пробе ЗХ_К1 где уровень загрязнения характеризовался как умеренно опасный, наибольший вклад в него внесло высокая концентрация мышьяка, но в последующие годы в данной пробе уже не было обнаружено значимых загрязнений, что может свидетельствовать о точечном и кратковременном характере воздействия на почвенный покров в данном районе. Так же стоит отметить, что в 2022 году в 3 пробах почвы отобранных на территории Западно-Хоседаюского ЛУ коэффициент загрязнения так же характеризовались как умеренно опасный. В 2023-2024 гг, все отобранные пробы почвы по суммарному коэффициенту загрязнения попадали в категорию допустимая.

В поверхностных водах на протяжении всех лет на части территории отмечается повышенное значение БПК и ХПК. Данное обстоятельство характерно для водоемов данной территории в связи с высоким содержанием органического вещества поступающего с поверхностным стоком. Это обстоятельство не является следствием хозяйственной деятельности на объекте. Схожие данные были зафиксированы и в предыдущие года исследований 2020-2021 гг. Колебания в значениях показателей БПК5 и ХПК в разные коды вызваны вероятнее всего интенсивностью водного стока, а также полноводностью водных объектов в конкретный период отбора. Данные выводы подтверждаются публикациями (В.А. Даувальтер, Е.В. Хлопцева, 2008г.), проводившимися на схожей территории, где так же повсеместно отмечались повышенные значения химического и биологического потребления кислорода в воде.

Как видно из полученных данных, водотоки исследованной в 2022-2024 гг. территории характеризуются как чистые. Как уже было сказано в предыдущем разделе, основной вклад при расчете данного показателя вносят БПК5 и ХПК, повышенные значения которых по большей части обусловлены поверхностным стоком, насыщенным растворенным органическим веществом и не являющимся следствием антропогенного загрязнения. На основании полученных данных можно сделать вывод о не значительном влиянии хозяйственной деятельности на водные объекты исследованной территории.

Результаты наблюдений за состоянием донных отложений на территории мониторинга свидетельствуют о стабильном уровне содержания загрязняющих веществ, не превышающем установленные нормативы ПДК.

Грунтовые воды территории мониторинга относятся к водам с относительно удовлетворительной ситуацией. Превышений нормативов содержания тяжелых металлов, нефтепродуктов, санитарно-бактериологических и санитарно-паразитологических показателей в грунтовых водах не выявлено.

Выполненный криомониторинг показал, что мощность сезонно-талого слоя варьирует от 0,3 до 1,9 м, преимущественно составляет 0,9-1,5м на хорошо дренированных поверхностях и 0,5-0,8м в условиях плохого дренажа. Изредка в понижениях отмечается мощность СТС 0,3-0,4м.

Численность организмов и биомасса макрозообентоса варьировали в широких пределах. Доминирующей группой во всех точках опробования являлись личинки комаров (*Chironomidae*), составляющие 45-85% общей численности. Кроме них массово распространены круглые черви, кладоцеры, мокрецы. В некоторых пробах отмечено значительное количество личинок мошек и поденок.

По результатам проведения радиационного мониторинга участков техногенного радиоактивного загрязнения и аномальных участков на обследованной территории не выявлено.

1.4. Изменения, внесенные в программу мониторинга

Настоящая Программа мониторинга составлена на основе предыдущих редакций с учетом рекомендаций, приведенных в проектной документации и результатов прошлых лет, литературных и фондовых данных.

Расположение пунктов мониторинга учитывает такие факторы, как расположение источников возможного воздействия (в т.ч. амбаров хранения бурового шлама) и виды их воздействия, наиболее вероятные направления поверхностных стоков, преобладающие направления ветра, постоянное нахождение людей и прочее. Фоновые пункты мониторинга расположены вне зоны возможного воздействия объектов ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»» на территории Верхне-Колвинского и Сюрхаратинского месторождений. В связи с расширением кустовой площадки №1 Верхне-Колвинского месторождения контрольный мониторинговый пункт ВК_К1 был перемещен за пределы кустовой площадки. Помимо этого, были добавлены 3 контрольных пункта мониторинга вдоль трубопровода Верхне-Колвинского месторождения, а также контрольный пункт мониторинга на кустовой площадке №16 Западно-Хоседаюского месторождения.

Для унификации системы мониторинга состав химико-аналитических исследований в целом приведен к общему списку по компонентам и факторам воздействия.

Описание растительности и экзогенных процессов на территории водоохранных зон исключено из состава работ в связи с выполнением этих исследований в рамках ПЭМиК источников водоснабжения.

2. СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

2.1. Объекты и контролируемые параметры

Экологический мониторинг территории проводится с целью обеспечения контроля за всеми компонентами природной среды, которые могут измениться в результате негативного механического, физического и химического воздействия.

Во время экологического мониторинга контролируются следующие природные среды:

- атмосферный воздух и снежный покров;
- почвенный покров;
- грунтовые воды;
- поверхностные воды;
- донные отложения и макрозообентос
- нарушенность ландшафтов, включая растительный покров;
- геологическая среда.

Основной вклад в загрязнение атмосферы вносят автотранспорт, гусеничный транспорт и буровое оборудование. Расчеты уровня загрязнения атмосферы позволяют утверждать, что данные работы, при имеющемся количестве техники с учетом рассеивания, не создают предельных концентраций загрязняющих веществ, превышающих максимально разовую ПДК. Снежный покров является эффективным накопителем аэрозольных загрязняющих веществ, выпадающих из атмосферного воздуха. При снеготаянии эти вещества поступают в природные среды, главным образом в воду, загрязняя их. Отбор проб снежного покрова проводится с целью оценки степени воздействия антропогенных объектов (скважины, работающая техника и др.) в зимний период.

Почвенный покров является депонирующей средой как для загрязнителей, поступающих непосредственно на поверхность, так и для мигрирующих с верховодкой, поступающих из грунтов. Проходя через почвенную толщу, атмосферные осадки вместе с вымытыми из почв загрязнителями, попадают в грунтовые воды.

Одним существенных видов антропогенного воздействия в зоне распространения многолетнемерзлых пород является тепловое. Замеры температуры грунтов в стационарных термометрических скважинах позволяют оценить степень такого воздействия.

Поверхностные воды и донные отложения, а также состояние макрозообентоса, служат индикаторами состояния дренируемых территорий. Объектами контроля являются основные водные объекты на территории исследований, в том числе с целью контроля транзитных загрязнений.

Контроль состояния растительного покрова и проявления геологических процессов позволяет оценить степень трансформации ландшафтов и предупредить развитие опасных процессов.

Контроль производится обслуживаемыми измерительными средствами – наземными пунктами, маршрутными обследованиями, а также дистанционными средствами наблюдений. Все данные, полученные в ходе мониторинга, заносятся в базы данных и представляются в виде карт и сводок. Негативные экологические процессы контролируются по всей территории исследования.

2.2. Методика работ

Ниже приведены методы проведения полевых исследований.

Химико-аналитические работы выполняются в лабораториях, аккредитованных на соответствующие виды исследований, по утвержденным методикам.

Для оценки уровня загрязнения в качестве нормативной документации используются:

- СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
- СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"

2.2.1. Снежный покров

Отбор проб снежного покрова проводится в конце периода снегонакопления с соблюдением требований РД 52.04.186.89 при помощи весового снегомера-плотномера, который при измерении погружают отвесно в снег до соприкосновения с подстилающей поверхностью, а затем вырезанный столбик снега вынимают вместе с цилиндром. При этом особое внимание обращается на отбор слоев снега у земной поверхности, с целью исключения миграции различных веществ из почвенного и растительного покрова и их влияния на химический состав снега. В случае загрязнения нижний слой (5-10см) отбраковывают. Затем взятую пробу снега взвешивают на весах, входящих в состав прибора.

Для доставки проб снежного покрова в лабораторию используются ящики, проложенные теплоотражающим материалом. Для поддержания необходимой температуры используются аккумуляторы холода.

2.2.2. Атмосферный воздух

Мониторинг предназначен для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха в результате эксплуатации объектов, а также определения соответствия качества атмосферного воздуха установленным гигиеническим нормативам в пределах зоны воздействия.

Измеряемые параметры и периодичность наблюдений определяются с учетом требований соответствующих нормативных и методических документов (РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»; «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», НИИ «Атмосфера», 2012; СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция), а также на основании результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ.

Мониторинг проводится в точках на границах нормируемых территорий (ВЖК), а также в точках на границах СЗЗ объектов, принимаемых за расчетные точки.

Размеры санитарно-защитной зоны по санитарной классификации в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и действующим проектом нормативов ПДВ для сооружений составляет:

- промысловые объекты (кусты скважин) по санитарной классификации относятся к III классу с необходимым размером СЗЗ 300 м (п. 7.1.3. Добыча руд и нерудных ископаемых, класс III п. 1 «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов»);
- для линейных сооружений нефтесборных трубопроводов в соответствии с СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов», Москва 1997 г., согласованной Госстроем России (письмо № 13-754 от 02.12.97 г) и Госгортехнадзором России (письмо № 10-03-1723 от 04.12.97 г), минимальное расстояние от оси трубопроводов до жилья составляет 75 м (нефтегазосборный трубопровод III класса).

Отбор проб атмосферного воздуха проводится с соблюдением требований:

- ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ. М.: ИПК Изд-во стандартов, 2004.

- ГОСТ 17.2.6.02-85. Охрана природы. Атмосфера. Газоанализаторы автоматические для контроля загрязнения атмосферы. Общие технические требования. М.: ИПК Изд-во стандартов, 1998.
- РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М.: Минздрав СССР, 1991.

Посты наблюдения располагаются на открытых площадках вне зоны ветровой тени. Одновременно с проведением отбора проб измеряются метеорологические параметры с использованием прибора ИВТМ-7М или аналогичного:

- направление и скорость ветра;
- температура и влажность воздуха;
- атмосферное давление.

Отбор проб атмосферного воздуха проводится с использованием аспиратора ПУ-3Э или аналогичного в пробоотборные пакеты или на сорбционные фильтры. Транспортировка проб осуществляется с соблюдением требований методик по отдельным компонентам.

Кроме того, возможно исследование состава атмосферного воздуха на месте – с помощью переносного газоанализатора «ГАНК-4» или аналогичного по утвержденным методикам.

2.2.3. Почвенный покров

Отбор проб почв производится в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ Р 58486-2019.

Пробы почв отбираются на контрольных площадках с учетом особенностей рельефа.

Для определения химических загрязнений почв и грунтов пробы отбираются методом «конверта» согласно. С каждой пробной площадки отбирается 1 объединенная проба почвы (грунта) с глубины 0–30 см. Объединенная проба «конверта» составляется из единичных проб условных углов и центра пробной площадки. Координаты контрольной площадки фиксируются по центральной (опорной) прикопке.

В процессе отбора объединенной почвенной пробы материал пробы максимально очищается от различных включений: палочек, корней и корешков, камней, мусора и т.д. Почвенные пробы упаковываются в емкости из химически нейтрального материала.

Одновременно с отбором проб в центральной точке контрольной площадки определяется глубина сезонно-талого слоя – в разрезе или с помощью бура.

Отбор проб почв на санитарно-бактериологические показатели производится в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

Для санитарно-микробиологического анализа с одной пробной площадки отбирается 5 объединенных проб. Каждую объединенную пробу составляют из трех точечных проб массой от 200 до 250 г (каждая), отобранных послойно с глубины 0-5 и 5-20 см.

Для гельминтологического анализа отбираются объединенные пробы массой 200 г, составленные из десяти точечных проб массой 20 г (каждая), отобранных послойно с глубины 0-5 см и 5-10 см.

Пробы отбираются стерильным инструментом и помещаются в стерильную тару.

Отобранные пробы хранят в холодильнике при температуре 4-5°С. Пробы на санитарно-микробиологические показатели доставляют в лабораторию в течение 24-х часов. Пробы для гельминтологического анализа могут быть доставлены в лабораторию в течение 7 суток.

2.2.4. Радиационные исследования

Радиационные исследования проводятся в соответствии с «Методическими указаниями по радиационному контролю территорий (Регламент радиационного контроля территорий городов и населенных пунктов)», ГОСТ Р 58486-2019, а также с учётом требований СП-11-

102-97, СанПиН 2.6.1.2523-09 "Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)", ОСПОРБ и других нормативных документов.

Радиационная обстановка оценивается на основе дозиметрических и радиометрических измерений. Пешеходные гамма-поиски выполняются прибором СРП-68-01 с непрерывным прослушиванием в телефон частоты следования импульсов и фиксированием замеров в соответствии с масштабом съемки. Измерения МЭД ГИ на участке проводятся дозиметром ДКГ-03Д и дозиметром ДКГ-02У на высоте 1 м не реже, чем через 100 м съемки с экспозицией 40 секунд.

На основе проведенных исследований выполняется оценка роли природных и техногенных факторов формирования радиационно-экологической обстановки, оценивается уровень воздействия этого фактора на здоровье работающего и проживающего населения, а также разрабатывается предварительный прогноз ее возможных изменений в зоне строительства и эксплуатации объекта в пределах области.

2.2.5. Мониторинг многолетнемерзлых пород

Измерение температур многолетнемерзлых пород выполняются в стационарных термометрических скважинах. Наблюдения за температурным режимом грунтов проводятся согласно ГОСТ 25358-2020 «Грунты. Метод полевого определения температуры». Измерения проводятся при помощи специальной аппаратуры, термометрических кос, персонального контроллера в существующих наблюдательных скважинах.

2.2.6. Поверхностные и грунтовые воды, донные отложения

Гидрохимический мониторинг поверхностных вод производится в соответствии с «РД 52.24.309–2016. Руководящий документ. Организация и проведение режимных наблюдений за состоянием и загрязнением поверхностных вод суши».

Пробы воды на химический анализ отбираются из поверхностного слоя водного объекта на глубине 0,2-0,5 м от поверхности воды.

Для наблюдения и отбора грунтовых вод (верховодки сезонно-оттаивающего слоя) закладываются шурфы. Прочие подземные воды отбираются из оборудованных скважин.

Вся посуда для отбора проб предварительно тщательно промывается и ополаскивается в соответствии с общими требованиями к подготовке емкостей перед отбором проб согласно ГОСТ Р 59024-2020, приложение Г. Перед отбором пробы емкости и крышки 2-3 раза ополаскиваются водой, отбираемой на анализ.

Отбор проб воды на санитарно-эпидемиологические исследования производится в стерильную стеклянную тару в соответствии с требованиями МУК 4.2.2314-08, ГОСТ Р 59024-2020 и ГОСТ Р 56237-2014. Для отбора проб применяют чистые стерильные емкости, изготовленные из стекла или полимерных материалов (например, полипропилена, полистирола, полиэтилена, поликарбоната), не оказывающих влияние на жизнедеятельность микроорганизмов. Пробки и крышки должны выдерживать условия стерилизации. Условия и срок хранения проб и доставки проб не должны превышать установленных норм по ГОСТ Р 56237-2014, ГОСТ Р 59024-2020 и согласовываются с лабораторией.

Отбор проб донных отложений производится в тех же пунктах, что и отбор проб воды. Выбор пунктов опробования и опробование донных отложений осуществляется в соответствии с ГОСТ 17.1.3.07-82 и ГОСТ 17.1.5.01-80, «Методическими указаниями по осуществлению государственного мониторинга водных объектов в части организации и проведения наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов» утвержденные приказом Минприроды России от 24.02.14 № 112.

Отбор и формирование пробы донных отложений выполняется горстевым методом. Для получения представительной пробы донных отложений (не менее 100 г) отбирается не менее 300-500 г непросеянного мелкозема. Пробы упаковываются в емкости из химически нейтрального материала.

Транспортировка и консервация проб осуществляется с соблюдением требований, предъявляемым к отдельным видам анализов.

2.2.7. Бентос

Отбор проб бентоса производится согласно «Инструкции по гидробиологическому контролю качества и степени загрязнения поверхностных вод» (под ред. проф. В.Д. Федорова; М., 1982) в прибрежной части водоемов дночерпателем с площади 0,1 м^2 в месте отбора проб поверхностных вод и донных отложений.

При сборе количественных проб макрозообентоса применяют коробчатый дночерпатель Экмана-Берджа с площадью захвата 0.01 м^2, по 2 выемки грунта на станции. Грунт промывают через сито (газ № 23). Макробеспозвоночных животных выбирают живыми и фиксируют 96% раствором этилового спирта или 4% водным раствором формалина. Пробы обрабатывают в лаборатории стандартными гидробиологическими методами (Методические указания …, 1983). Биомасса организмов измеряется прямым взвешиванием на электронных весах с точностью до 0.001 г. Перед взвешиванием организмы высушиваются на фильтровальной бумаге. Для определения видового состава используется ряд определителей и монографий, в соответствии с которыми приводятся названия таксонов (Зорина, 2006; Кусакин, 1982; Лукин, 1976; Макарченко, 2006а,б; Макарченко, Макарченко, 2006; Определитель…, 1977, 1994, 1995, 1999, 2001; Панкратова, 1970, 1977, 1983; Чекановская, 1962; Шобанов, 2002; Nasemann, Neubert, 1999; Olivier, Roussel, 1983; Saether et al., 2000; Timm, 2009).

Оценка качества воды дается согласно общепринятой методике (ГОСТ 17.1.3.07-82). Оценку состояния поверхностных вод и донных отложений по гидробиологическим параметрам проводят с использованием следующих показателей фито-, зоопланктона и макрозообентоса: число видов (n), численность (N тыс. экз./м^3; N, сч. ед./л; экз./м^2), биомасса (B мг/м^3; B г/м^3 или г/л; B, г/м^2). Для оценки степени загрязнения водных объектов органическими веществами используется сапробиологический анализ состава сообществ по методу Пантле и Букк (Pantle, Buck, 1955) в модификации Сладечека (Sládeček, 1973), а также рассчитывается индекс разнообразия Шеннона (H, бит/экз.) (Алимов, 2001).

Кроме того, при осуществлении гидробиологического мониторинга донных отложений рассчитывается индекс Вудивисса (*TBI*) (Вудивисс, 1977), индекс Гуднайта-Уитлея – доля олигохет в общей биомассе, % (O_i). Сапробиологическая принадлежность видов определяется по литературным данным (Олексив, 1992; Moog, 2002; Щербина, 2010).

Кормность водоемов и водотоков оценивается согласно соответствующим рыбохозяйственным характеристикам (Пидгайко и др., 1968; Китаев, 2007) с выделением следующих групп водных объектов: МК – малокормные, СК – среднекормные, ВСК – выше среднекормных, ВК – высококормные, ВВК – весьма высококормные.

2.2.8. Ландшафты и растительность, их нарушенность

Описание ландшафтов проводится по стандартной методике. При обследовании ландшафтов:

- устанавливают тип ландшафтов;
- выявляют зоны (участки) с разной степенью деградации ландшафта;
- выполняют описание растительного покрова;
- устанавливают характер современного использования угодий;
- оценивают степень влияния опасных природных и природно-антропогенных процессов на изменения отдельных свойств компонентов ландшафта.

Параллельно проводят оценку характера и степени антропогенной трансформации природно-территориальных комплексов, фиксируют виды антропогенных нарушений, глубину трансформации, проводят первичную классификацию ландшафтных комплексов.

Степень нарушенности определяется исходя из параметров, приведенных в таблице (Таблица 2-1).

Таблица 2-1. Характеристики нарушенности территорий

Степень нарушенности территории (земель)	Признаки/характеристики нарушенности
Полная	Трансформация литогенной основы, изменение водного режима, изменение характера почвенного и растительного покрова, изменение структуры и рисунка ландшафтов (жилые поселки, карьеры, промышленные объекты, дороги, трассы наземных трубопроводов)
Сильная	Трансформация грунтовых условий (прежде всего почв) и растительного покрова, изменение структуры и рисунка ландшафтов (участки со следами механических нарушений, загрязненные и захламленные участки, пашни, трассы подземных трубопроводов)
Средняя	Изменение характера растительного покрова (пастбища со средней степенью выпаса, свежие гари)
Слабая	Структура природного ландшафта изменилась незначительно (сенокосы, пастбища со слабой степенью выпаса, зарастающие гари)
Условно ненарушенные	Структура ландшафта не изменилась (сообщества, не затронутые или практически не затронутые деятельностью человека)

Особое внимание следует уделять зонам загрязнения, несанкционированным свалкам твердых коммунальных и промышленных отходов.

Геоботанические описания растительности проводятся по стандартным методикам (Сукачёв, Зонн, 1961; Полевая геоботаника, 1964; Методы…, 2001; Методы…, 2002). Пробная площадь закладывается в типичном по сомкнутости растительного покрова, ярусности и мозаичности, составу доминантов и индикаторных видов участке фитоценоза, или соответственно специальным задачам исследования. Размер пробных площадок составляет 10х10м (100м^2) – для открытых (тундровых, луговых, болотных и т.п.) фитоценозов и 20х20м (400м^2) – для лесных фитоценозов. Также в некоторых случаях возможно заложение пробной площади по естественному контуру растительности. В рамках проведения мониторинговых исследований не требуется проводить полное геоботаническое описание на площадке. Достаточно указать доминирующие виды каждого яруса, отметить редкие, охраняемые или заносные виды с оценкой обилия по шкале Друде, проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса и мохово-лишайникового покрова дается в процентах, указывается высота ярусов. Отдельно отмечается наличие некрозов и прочих признаков угнетения.

Для древесного яруса, при его наличии, указывается сомкнутость крон в процентах; для каждой породы – количество стволов, преобладающая (и, в ряде случаев, максимальная) высота, преобладающий и максимальный диаметры, дополнительные характеристики, если необходимо. В случае яркой выраженности, описание проводится по подъярусам.

Подрост разбивается на высотные группы (Методы…, 2002; Ипатов, Мирин, 2008), для каждой из которых указывается проективное покрытие по породам. В некоторых случаях проводится абсолютный учёт подроста. В кустарниковом ярусе указывается общее проективное покрытие и средняя высота. Для каждого вида определяется проективное покрытие и высоты.

Для травяно-кустарничкового яруса указывается общее проективное покрытие. При полевом описании для доминантов яруса оценивается обилие по шкале Друде, также учитываются высота и фенофазы растений. В мохово-лишайниковом ярусе оценивается общее проективное покрытие и, в ряде случаев, частное покрытие некоторых видов или их групп.

Также указывается степень нарушенности растительного покрова (напочвенного, травяно-кустарничкового) (в %) и природа данных нарушений (зоогенные, экзогенные, антропогенные). В конце геоботанического описания отмечаются общие замечания для растительного сообщества.

Для заносных видов отмечаются площадь их распространения и состояние популяций. При наличии охраняемых видов указывается их статус, оценивается численность, площадь распространения и характер произрастания.

Также проводится фотосъемка описываемых ценозов и отдельных видов растений (фоновых, охраняемых, заносных и т. д.). Координаты точек описаний фиксируются по GPS-приемнику.

Помимо геоботанического описания проводятся маршрутные наблюдения в районе расположения пункта мониторинга и в целом при перемещении по территории объектов исследования. Отмечаются участки техногенных воздействий, наличие поверхностных миграционных потоков, разливов рек, присутствие бытового и промышленного мусора, признаки пожаров, разливов химических веществ и пр.

2.2.9. Опасные экзогенные процессы

Входе маршрутных наблюдений отмечаются участки проявления опасных экзогенных процессов, фиксируются координаты таких участков и характер проявления процессов.

Гравитационные процессы (солифлюкция)

- Плановые очертания очагов развития процессов,
- Расстояния от активных очагов до элементов инфраструктуры,
- Визуальные признаки процесса.

Процессы водной эрозии, термоэрозии и термоабразии

- Геометрические параметры (плановые очертания и глубина) форм овражной эрозии,
- Плановые очертания площадей развития плоскостной эрозии;
- Геометрические параметры береговой линии при развитии термоабразии (плановые очертания).

Криогенные процессы (термокарст, пучение)

- Координаты геодезических реперов (деформации дневной поверхности),
- Визуальные признаки процесса.

Дефляция

- Плановые очертания очагов развития процессов,
- Визуальные признаки процесса.

2.2.10. Дешифрирование данных дистанционного зондирования

Дешифрирование данных дистанционного зондирования (космоснимков) проводится различными методами – экспертным (визуальным) выделением и автоматической классификации по обучающей выборке. Важным является отображение на карте границ приоритетных объектов исследования, нарушенных территорий – для последующего контроля их изменения. По возможности, на выделенных участках намечаются точки для полевой верификации и описаний и последующей корректировки карты.

В рамках мониторинговых исследований предусмотрено составление ландшафтных карт с указанием выявленных экзогенных процессов.

2.3. Информационно-измерительная сеть и регламент проведения работ

Периодичность и расположение пунктов проведения наблюдений планировались с учетом указаний в действующих нормативных документах и сложившейся практики работ.

Наблюдательная сеть мониторинга обеспечивает возможность комплексной оценки состояния природной среды с учетом доступности пунктов мониторинга. Информационно-

измерительной сетью охвачены все объекты инфраструктуры с учетом планов развития на 2025-2027гг.

Контролируемые параметры и периодичность контроля указаны в таблице (Таблица 2-2).

Таблица 2-2. Регламент мониторинга

Вид наблюдений	Методы контроля	Критерии расположения пунктов	Периодичность мониторинга	Контролируемые параметры
Мониторинг атмосферного воздуха	Лабораторные и натурные физико-химические исследования	Приземный слой атмосферы в зоне воздействия производственных работ. Фоновые или условно-фоновые пункты на расстоянии более 1км от объектов инфраструктуры.	2 раза в год: в зимний и летний периоды	Диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, углеводороды суммарно
				Дополнительно в пунктах мониторинга мест постоянного нахождения людей (поселки, ЦПС, УПСВ), полигона отходов: бенз(а)пирен
				В пунктах мониторинга трубопроводов на расстоянии более 500м от других объектов инфраструктуры: углеводороды суммарно
Мониторинг снежного покрова	Лабораторные физико-химические исследования	В пунктах мониторинга атмосферного воздуха.	1 раз в год: в конце периода накопления снега	Нитриты, нитраты, сульфаты, сажа, тяжелые металлы (Zn, Pb), нефтепродукты, взвешенные вещества
				Дополнительно в пунктах мониторинга мест постоянного нахождения людей (поселки, ЦПС, УПСВ), полигона отходов: бенз(а)пирен
				В пунктах мониторинга трубопроводов на расстоянии более 500м от других объектов инфраструктуры: тяжелые металлы (Zn, Pb), нефтепродукты
Мониторинг почв	Лабораторные физико-химические исследования	В зонах возможного воздействия объектов инфраструктуры. Количество точек отбора определяется исходя из пространственного положения объектов в местах с наибольшей нагрузкой. Фоновые или условно-фоновые пункты на расстоянии более 1км от объектов инфраструктуры.	1 раз в год: Июнь-август	Мощность сезонно-талого слоя (СТС), pH, анализ водной вытяжки, содержание гумуса и несиликатные формы железа (или потери при прокаливании), тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr), нефтяные углеводороды, бенз(а)пирен
				Дополнительно в пунктах мониторинга мест постоянного нахождения людей (поселки, ЦПС, УПСВ), полигона отходов: бактериологический анализ

Вид наблюдений	Методы контроля	Критерии расположения пунктов	Периодичность мониторинга	Контролируемые параметры
Радиационный мониторинг	Инструментальные исследования	В пунктах мониторинга почв	1 раз в год: Июнь-август	МЭД
Мониторинг многолетне-мерзлых пород	Инструментальные исследования	Стационарные термометрические скважины	3 раза в год: • май-июнь; • август; • октябрь-ноябрь.	Замеры температуры грунтов с интервалом глубины 1 метр
Мониторинг грунтовых и подземных вод	Лабораторные физико-химические исследования	В зонах возможного воздействия объектов инфраструктуры. Фоновые или условно-фоновые пункты на расстоянии более 1км от объектов инфраструктуры.	1 раз в 2 года летом	Нефтяные углеводороды, тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr)
		Артезианские скважины, наблюдательные скважины	1 раз в год летом	Нефтяные углеводороды, тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr), бактериологический анализ
Мониторинг поверхностных вод	Визуальные наблюдения (наличие нефтяной пленки, нефтяных пятен, мусора и т.п. на поверхности или в толще воды, прозрачность и цветность воды) и лабораторные физико-химические исследования	Проба с глубины от 0,2 до 0,5 м Участки переходов коммуникаций через водотоки и объекты, находящиеся в зоне влияния. Фоновые и условно фоновые пункты на входе транзитных водотоков в границы ЛУ, у истоков водотоков, на озерах вне зоны возможного воздействия.	1 раз в год летом	Нефтепродукты, тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr), pH, БПК5, ХПК, Cl^-, SO_4^{2-}, HCO_3^-, Ca^{2+}, Mg^{2+}, Na^+, K^+, электропроводность, взвешенные вещества
		Водозабор на ПСП Мусюршор	1 раз в год летом	Альфа- и бета-активность
Мониторинг донных отложений	Визуальные наблюдения (наличие нефтяной пленки, нефтяных пятен, мусора и т.п. на поверхности, состав отложений) и лабораторные физико-химические исследования	В пунктах мониторинга поверхностных вод	1 раз в год летом	Тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr); нефтепродукты
Мониторинг макрозообентоса	Лабораторные исследования	В пунктах мониторинга поверхностных вод	1 раз в 2 года летом	Видовой состав, количественные характеристики

Вид наблюдений	Методы контроля	Критерии расположения пунктов	Периодичность мониторинга	Контролируемые параметры
Мониторинг нарушенности ландшафтов	Натурные исследования и дешифрирование ДДЗ	Маршруты и точки наблюдений закладываются в пределах зоны влияния объектов	1 раз в год летом	Общая характеристика и площадь проективного покрытия растительного покрова, редкие и заносные виды, наличие и степень нарушенности почвенно-растительного покрова, мусора и тд.
Мониторинг геологической среды, опасных экзогенных процессов	Натурные исследования и дешифрирование ДДЗ	Маршруты и точки наблюдений закладываются в пределах зоны влияния объектов	1 раз в год летом	Наличие и размеры проявлений криогенных и эрозионных процессов, наблюдения на участках возможного проявления пучения, морозобойного растрескивания грунтов

Координаты пунктов мониторинга и их расположение указаны в реестре пунктов мониторинга и на картах-схемах в Приложениях 1 и 2.

В таблице (Таблица 2-3) приведен общий график выполнения работ по комплексному экологическому мониторингу объектов ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Таблица 2-3. План-график выполнения работ

Вид работ	Месяц											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Составление программы проведения полевых исследований, корректировка с учетом результатом предыдущих лет	■	■	■									
Дешифрирование данных дистанционного зондирования	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	
Проведение мониторинга в весенний период (атмосферный воздух, снежный покров)			■									
Выполнение лабораторных анализов отобранных проб			■	■	■							
Проведение термометрических измерений			■									
Проведение мониторинга в летний период (атмосферный воздух, почвы, природные воды, донные отложения, бентос, радиационный мониторинг, описание растительности, ландшафтов и опасных экзогенных процессов)						■	■	■				
Проведение термометрических измерений						■	■	■				
Проведение термометрических измерений										■		
Выполнение лабораторных анализов отобранных проб, камеральная обработка, обобщение новых и фондовых данных						■	■	■	■	■	■	
Подготовка отчета											■	

3. ОРГАНИЗАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Организационное обеспечение экологического мониторинга предусматривает техническое и организационное обеспечение работ.

Для выполнения этих работ по проведению экологического мониторинга создается группа мониторинга. В состав группы входят:

- Руководитель группы мониторинга;
- Подгруппа полевого экологического мониторинга;
- Подгруппа дистанционного космического мониторинга.

В качестве подгрупп мониторинга могут быть задействованы сторонние организации.

3.1. Функции групп мониторинга

В задачи Руководителя группы мониторинга входит:

- заключение договоров со сторонними сертифицированными организациями на проведение работ по космической съемке территории, мониторингу загрязнения атмосферы и контроля выбросов и др.
- комплексный анализ экологического состояния контролируемой территории по данным с постов наблюдения, дистанционного мониторинга, результатов анализов проб,
- составление результирующих материалов (отчетов, сводок, карт) - совместно со специалистами других подгрупп,
- доведение мониторинговой информации до пользователей системы, включая экстренную информацию о возникновении чрезвычайных ситуаций,
- подготовка предложений по обеспечению экологической безопасности площадок работ, по изменению регламента мониторинга, режимов контроля, проведению и планированию защитных мероприятий по мере изменения ситуации на участках контроля – совместно со специалистами подгрупп.

Подгруппа полевого экологического контроля

В задачи подгруппы экологического контроля входит сбор и первичная обработка данных мониторинговых данных по пунктам контроля с соблюдением требования ОТ, ПБ и ООС.

Сбор данных осуществляется в режиме посещения и включает:

- отбор проб поверхностных вод, почв;
- проведение анализов ряда компонентов на месте отбора;
- визуальный контроль параметров природной среды, опасных геологических и экологических процессов, техногенных воздействий, ландшафтной нарушенности, загрязнений и т.п.

Первичная обработка данных включает:

- документирование результатов пробоотбора,
- картографирование точек пробоотбора, очагов загрязнения и изменения экологического состояния на контролируемых участках,
- предварительную оценку экологических нарушений, очагов загрязнения и изменения экологического состояния, развития опасных геологических и экологических процессов на контролируемых участках.

Подгруппа дистанционного космического мониторинга

В задачи подгруппы дистанционного космического мониторинга входит:

- заказ получение материалов космических съемок
- интерпретация материалов космической съемки

3.2. Организация работ по подгруппам группы мониторинга

Для работы группы экологического мониторинга необходимо соответствующее программное и картографическое обеспечение.

Программное обеспечение, необходимое для обеспечения работы группы мониторинга приведено в таблице (Таблица 3-1). Может быть использовано аналогичное совместимое программное обеспечение.

Таблица 3-1. Программное обеспечение необходимое для работы группы мониторинга

Программа	Назначение
Windows	Операционная система
Microsoft Office	Пакет офисных программ
ArcGIS	ГИС для составления, редактирования и визуализации карт

Картографической основой экологического мониторинга является ГИС, включающая в себя следующие данные и слои:

- векторная топографическая основа;
- материалы космической съемки (растровый формат);
- тематические карты экологического состояния территории, выполненные в рамках фонового мониторинга;
- рабочие чертежи и схемы, представленные в рабочей документации на проведение работ (векторные и растровые данные).

На картографическую основу будут переноситься:

- точки пробоотбора по данным GPS съемки;
- участки тематических наблюдений (маршруты, трансекты, пробные площади);
- участки, на которых зафиксированы экологические нарушения и изменения природной среды.

Для реализации работы руководителя группы мониторинга используются:

- компьютер с соответствующим программным обеспечением и жидкокристаллическим монитором от 20 дюймов;
- принтер А3 для печати картографического материала.

Для организации сбора и передачи полевых данных подгруппы полевого экологического контроля используются технические средства, включающие:

- средство передвижения для осуществления экологического контроля,
- компьютер-ноутбук с соответствующим программным обеспечением и набором цифровых карт и материалов ДЗ для участка работ
- цифровой фотоаппарат,
- цифровая видеокамера,
- диктофон,
- компас и GPS-навигатор,
- отпугивающие средства (фальшфейер) для обеспечения безопасности от диких животных.
- оборудование для сбора, консервирования и первичного анализа проб,
- зондировочный щуп для определения глубины протаивания грунтов.

Дистанционный космический мониторинг осуществляется посредством экспертного и автоматического дешифрирования ДДЗ и формирования карт и планов.

4. ОТЧЕТНОСТЬ

4.1. Порядок сбора, обработки и документирования данных

В ходе полевых работ проводится:

- документирование места и времени обследования и их фиксация на имеющихся аэро- или космических снимках высокого разрешения и картах, определение координат с помощью GPS;
- документирование наличия очагов загрязнения и их словесное и/или графическое описание,
- описание состояния и изменения растительного покрова на стандартной геоботанической площадке,
- описание и фотографирование очагов геологических и экологических (загрязнение) процессов с документированием точки, времени и других условий съемки.
- проведение инструментальных измерений согласно регламенту работ и документирование их в установленной форме,
- отбор проб компонентов окружающей среды с оформлением актов отбора проб.

Первичные полевые данные сразу после завершения полевых работ переводятся в цифровой формат и размещаются на сервере хранения информации Исполнителя работ, Заказчику не передаются.

Камеральная обработка данных проводится узкоспециализированными исполнителями по разным направлениям. В ходе обработки, анализа и оценки результатов работ исполнители руководствуются действующими редакциями нормативных документов и требованиями международных стандартов и корпоративных документов по качеству. Ответственный исполнитель проекта контролирует окончательную версию отчетности на предмет соответствия Программе работ и условиям Технического задания.

Итоговая отчетность предоставляется Заказчику в электронном виде в редактируемых форматах, в случае необходимости – в формате разработки, и хранится на сервере Исполнителя не менее 5 лет после передачи Заказчику.

Бумажная копия, предусмотренная Техническим заданием, передается Заказчику, Исполнителем не хранится.

4.2. Состав отчетной документации

По результатам полевых исследований составляется краткий информационный отчет о проведенных работах.

Ежегодно формируется итоговый отчет по экологическому мониторингу, содержащий анализ полученных полевых и камеральных данных. Отчет должен соответствовать требованиям СП 11-01-97 и включать:

- краткую характеристику исследований по каждому месторождению за отчетный период;
- анализ результатов полевых и лабораторных исследований состояния основных компонентов природный среды, включая уровни загрязнения и кумуляцию загрязняющих веществ биотой;
- карту нарушенных земель и пояснительную записку к ней с характеристикой нарушенных мест
- описание методов отбора, химико-аналитических и других лабораторных исследований образцов и проб;
- протоколы КХА;
- перечень нормативно-технической документации, регламентирующей выполнение наблюдений;

- сводные таблицы результатов полевых наблюдений, лабораторных и других исследований за последние 5 лет;
- анализ и оценка динамики изменения состояния компонентов окружающей среды за последние 5 лет;
- причины превышения ПДК загрязняющих веществ в пробах компонентах окружающей среды;
- рекомендации по проведению мероприятий, направленных на исключение загрязнения и восстановления компонентов окружающей среды (при выявлении антропогенного воздействия).

5. АДАПТАЦИОННЫЕ ПРОЦЕДУРЫ

Адаптационные процедуры предназначены для реализации адаптации системы экологического мониторинга к изменяющимся условиям функционирования. При создании перечня адаптационных процедур учтены основные возможные изменения условий функционирования системы, связанные как с изменением природной среды, так и с неопределенностью в прогнозе развития природных и природно-техногенных процессов. Основными видами адаптации системы к изменяющимся условиям функционирования являются:

- изменение регламента системы (набор контролируемых параметров, частота контроля),
- изменение структуры информационно-измерительной сети,
- изменение средств или процедуры обработки данных.

Основные адаптационные процедуры системы экологического мониторинга приведены в таблице ниже (Таблица 5-1).

Таблица 5-1. Основные адаптационные процедуры в функционировании системы фоновой оценки

№ п/п	Условия, появившиеся в процессе функционирования системы	Возможное изменение структуры или регламента системы экологического мониторинга
1	Изменение сроков проводимых работ на различных объектах	Изменение регламента работы соответствующих пунктов контроля в соответствии с измененным графиком работ.
2	Изменение видов геологоразведочных работ	Изменение регламента работы соответствующих пунктов контроля в соответствии с измененным графиком работ.
3	Увеличение концентраций загрязняющих веществ на пунктах комплексного контроля загрязнения природной среды	Создание новых пунктов комплексного контроля загрязнения природной среды
4	Появление новых источников воздействия на окружающую среду или изменения конфигурации существующих источников (мониторинг накопленного вреда)	Проведение дополнительного анализа адекватности существующей структуры новой конфигурации объектов и изменение существующей структуры мониторинга (регламента, расположения пунктов). В случае необходимости - корректировка программы мониторинга.
5	Усиление или зарождение новых очагов развития карстовых, суффозионных, гравитационных, дефляционных, криогенных, водно-эрозионных, процессов, процессов заболачивания	Увеличение периодичности дистанционных наблюдений на участках интенсивного развития геологических процессов; Создание новых и/или корректировка размещения пунктов комплексного контроля состояния природной среды.
6	Угроза гибели редких и охраняемых видов биоты	Оперативное информирование Заказчика. Изменение режима работ и размещения сети точек
7	Изменение методик лабораторных работ	Набор определяемых компонентов остается неизменным. Возможно изменение методики определения содержания исследуемых компонентов в природных средах

№ п/п	Условия, появившиеся в процессе функционирования системы	Возможное изменение структуры или регламента системы экологического мониторинга
8	Чрезвычайные экологические ситуации, аварийное и залповое загрязнение окружающей среды	Создание новых пунктов комплексного контроля загрязнения природной среды

В случае чрезвычайных экологических ситуаций, аварийных или залповых загрязнений компонентов окружающей среды рекомендуется проведение внепланового выезда для обследования территории, подвергшейся воздействию. Выполняется детальное описание растительного покрова, характера воздействия и нарушений, проводится отбор проб компонентов окружающей среды. Сеть пунктов отбора проб определяется исходя из особенностей воздействия экспертным методом. Внеплановые наблюдения прекращаются после устранения последствий загрязнения. В последующем рекомендуется включение пункта/ пунктов мониторинга в текущую сеть для ежегодной оценки восстановительных процессов.

При аварийных сбросах загрязняющих веществ в водные объекты рекомендуется отбирать пробы в месте непосредственного попадания загрязняющих веществ в водные объекты, в пунктах 250-500 м ниже по направлению движения загрязненной массы и в точке, где визуально шлейф загрязненной воды не прослеживается. Подобный отбор проб повторяется в завершающей стадии ликвидации аварии и через неделю после полного устранения их последствий.

При аварийных ситуациях, повлекших за собой загрязнение почвенного покрова наблюдения рекомендуется проводить сразу же после аварии. В дальнейшем частота наблюдения зависит от степени загрязнения.

Все изменения согласовываются Заказчиком работ в виде корректировки Программы мониторинга или Дополнительного соглашения.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Реестр пунктов комплексного экологического мониторинга

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
ЦХП Блок №1												
Северо-Хоседаюское												
СХ_К1	Кустовая площадка №1	67° 50' 15,614" N	58° 56' 19,428" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_К1_а		67° 50' 23,069" N	58° 56' 15,776" E	ХА	ХА							
СХ_ТМ-14м		67° 50' 16,712" N	58° 56' 7,963" E									Т
СХ_К2	Кустовая площадка №2	67° 49' 7,700" N	58° 54' 44,353" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_К2_а		67° 49' 14,061" N	58° 54' 35,084" E	ХА	ХА							
СХ_ТМ-5м		67° 49' 12,320" N	58° 54' 51,540" E									Т
СХ_К2б	Кустовая площадка №2бис	67° 49' 24,470" N	58° 54' 21,138" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_ТМ-2бэ		67° 49' 17,160" N	58° 54' 36,050" E									Т
СХ_ТМ-2бн		67° 49' 20,590" N	58° 54' 47,140" E									Т
СХ_К3	Кустовая площадка №3, скважина 2	67° 51' 11,488" N	58° 50' 47,872" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_К3_а		67° 51' 21,579" N	58° 50' 58,751" E	ХА	ХА							
СХ_ТМ-11м		67° 51' 13,280" N	58° 50' 55,210" E									Т
СХ_К4	Кустовая площадка №4, скважина 21	67° 53' 38,431" N	58° 52' 2,251" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_К4_а		67° 53' 46,523" N	58° 51' 57,484" E	ХА	ХА							
СХ_ТМ-13м		67° 53' 43,780" N	58° 51' 54,160" E									Т
СХ_К6	Кустовая площадка №6	67° 53' 58,344" N	58° 58' 54,554" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_ТМ-3м		67° 53' 49,030" N	58° 58' 48,700" E									Т
СХ_К8	Кустовая площадка №8	67° 53' 4,589" N	58° 56' 35,365" E			ХА	ХА, 2025, 2027	ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
СХ_К8_а		67° 53' 12,046" N	58° 56' 25,179" E	ХА	ХА							
СХ_К10	Кустовая площадка №10	67° 51' 49,399" N	58° 50' 17,499" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
СХ_ТМ-12м		67° 51' 43,540" N	58° 50' 22,960" E									Т
СХ_К11	Кустовая площадка №11	67° 51' 23,380" N	58° 53' 42,755" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_К11_а		67° 51' 35,021" N	58° 53' 41,209" E	ХА	ХА							
СХ_ТМ-16м		67° 51' 28,760" N	58° 53' 35,690" E									Т
СХ_К12	Кустовая площадка №12	67° 50' 17,815" N	58° 54' 3,322" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_К12_а		67° 50' 25,491" N	58° 54' 2,052" E	ХА	ХА							
СХ_К13	Кустовая площадка №13	67° 48' 45,801" N	58° 53' 56,009" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_К13_а		67° 48' 52,455" N	58° 53' 46,287" E	ХА	ХА							
СХ_ТМ-13м-1		67° 48' 49,750" N	58° 53' 51,960" E									Т
СХ_ТМ-13м-2		67° 48' 49,620" N	58° 53' 53,070" E									Т
СХ_ТМ-13м-3		67° 48' 50,070" N	58° 53' 53,980" E									Т
СХ_С4	Скважина 4	67° 54' 13,588" N	58° 53' 1,126" E	ХА		ХА					МЭД	
СХ_С5	Скважина 5	67° 52' 54,910" N	58° 56' 16,937" E	ХА		ХА					МЭД	
СХ_С7	Скважина 7	67° 49' 53,740" N	58° 57' 1,905" E	ХА		ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
СХ_С10	Скважина 10	67° 50' 52,898" N	58° 49' 20,651" E	ХА		ХА					МЭД	
СХ_С18	Скважина 18	67° 52' 16,731" N	58° 50' 49,858" E	ХА		ХА					МЭД	
СХ_С19	Скважина 19	67° 50' 24,342" N	58° 53' 22,947" E	ХА		ХА					МЭД	
СХ_С23	Скважина 23	67° 50' 25,476" N	58° 56' 0,893" E	ХА		ХА					МЭД	
СХ_С24	Скважина 24	67° 51' 25,449" N	58° 53' 2,355" E	ХА		ХА					МЭД	
СХ_С30	Скважина 30	67° 50' 2,829" N	58° 55' 31,140" E	ХА		ХА					МЭД	
СХ_А1	Артезианская скважина 1	67° 50' 39,033" N	58° 54' 34,037" E	ХА		ХА+Бак					МЭД	
СХ_А1_гв		67° 50' 37,201" N	58° 54' 35,042" E				ХА+Бак, ежегодно					
СХ_А2	Артезианская скважина 2	67° 50' 45,974" N	58° 54' 23,668" E	ХА		ХА+Бак					МЭД	
СХ_А2_гв		67° 50' 43,870" N	58° 54' 23,836" E				ХА+Бак, ежегодно					

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
СХ_ТМ-10м		67° 50' 44,810" N	58° 54' 26,710" E									Т
СХ_ЦПС1	ЦПС Северное Хоседаю	67° 50' 7,200" N	58° 55' 29,700" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_ЦПС2		67° 50' 25,689" N	58° 55' 6,730" E			ХА+Бак					МЭД	
СХ_ЦПС3		67° 50' 44,589" N	58° 55' 42,250" E	ХА+БаП		ХА+Бак	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_ТМ-6м		67° 50' 36,940" N	58° 55' 22,660" E									Т
СХ_ТМ-7м		67° 50' 24,300" N	58° 55' 28,080" E									Т
СХ_ТМ-8м		67° 50' 10,380" N	58° 55' 27,440" E									Т
СХ_ВЖК1	Жилой городок	67° 51' 11,200" N	58° 54' 25,571" E	ХА+БаП		ХА+Бак	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_ВЖК2		67° 51' 2,586" N	58° 54' 29,079" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2025, 2027				МЭД	
СХ_ТМ-9м		67° 51' 7,240" N	58° 54' 23,170" E									Т
СХ_верт	Вертолетная площадка	67° 51' 3,150" N	58° 54' 49,715" E			ХА					МЭД	
СХ_П1	Полигон обезвреживания отходов	67° 51' 52,401" N	58° 52' 32,647" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак					МЭД	
СХ_П2		67° 52' 6,035" N	58° 52' 17,223" E			ХА+Бак					МЭД	
СХ_П3		67° 52' 5,214" N	58° 52' 51,324" E	ХА+БаП		ХА+Бак					МЭД	
СХ_П_гр1		67° 51' 59,070" N	58° 52' 16,810" E				ХА+Бак, ежегодно					
СХ_П_гр2		67° 52' 3,660" N	58° 52' 31,680" E				ХА+Бак, ежегодно					
СХ_П_гр7		67° 52' 3,640" N	58° 52' 17,660" E				ХА+Бак, ежегодно					
СХ_тр1	Коммуникации	67° 54' 56,817" N	58° 53' 16,138" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
СХ_тр2		67° 51' 32,931" N	58° 53' 11,156" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
СХ_тр3		67° 51' 12,495" N	58° 49' 31,010" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
СХ_тр4		67° 51' 2,668" N	58° 51' 1,375" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
СХ_тр5		67° 49' 27,995" N	58° 55' 27,384" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
СХ_тр6		67° 48' 59,000" N	58° 53' 45,000" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
ЦХП Блок №2												
Висовое												
ВИС_К1	Кустовая площадка №1	67° 58' 31,644" N	58° 58' 43,213" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
ВИС_ТМ-1м		67° 58' 26,880" N	58° 58' 30,990" E									Т
ВИС_К2	Кустовая площадка №2	67° 56' 32,355" N	58° 53' 6,086" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
ВИС_К2_а		67° 56' 44,838" N	58° 53' 2,712" E	ХА	ХА							
ВИС_ТМ-5м		67° 56' 39,790" N	58° 53' 11,120" E									Т
ВИС_К4	Кустовая площадка №4	67° 57' 39,346" N	58° 57' 38,147" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
ВИС_К4_а		67° 57' 48,340" N	58° 57' 48,123" E	ХА	ХА							
ВИС_К5	Кустовая площадка №5	67° 58' 27,565" N	59° 2' 5,265" E			ХА	ХА, 2025, 2027	ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ВИС_К5_а		67° 58' 38,436" N	59° 1' 55,530" E	ХА	ХА							
ВИС_К6	Кустовая площадка №6	67° 59' 0,959" N	59° 5' 59,759" E			ХА	ХА, 2025, 2027	ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ВИС_К6_а		67° 59' 13,102" N	59° 6' 3,233" E	ХА	ХА							
ВИС_К7	Кустовая площадка №7	67° 59' 52,295" N	59° 9' 31,547" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
ВИС_ТМ-4м		67° 59' 48,850" N	59° 9' 25,150" E									Т
ВИС_С2	Скважина 2	67° 57' 51,157" N	58° 59' 31,954" E	ХА		ХА					МЭД	
ВИС_С5	Скважина 5	67° 56' 59,984" N	58° 54' 2,643" E	ХА		ХА					МЭД	
ВИС_С7	Скважина 7	67° 58' 47,321" N	59° 5' 45,378" E	ХА		ХА					МЭД	
ВИС_С14п	Скважина 14П	67° 54' 54,742" N	58° 47' 5,732" E	ХА		ХА					МЭД	
ВИС_С14п_в		67° 54' 52,952" N	58° 47' 36,706" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
ВИС_УПСВ1	УПСВ-2 Висовое	67° 58' 58,934" N	58° 58' 49,621" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2025, 2027				МЭД	
ВИС_УПСВ2		67° 58' 39,104" N	58° 59' 6,863" E			ХА+Бак	ХА, 2025, 2027	ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ВИС_ТМ-2м		67° 58' 53,530" N	58° 58' 51,690" E									Т
ВИС_ТМ-3м		67° 58' 50,780" N	58° 58' 44,280" E									Т
ВИС_карьер	Карьер Прочмыльк	67° 58' 54,230" N	59° 6' 35,550" E			ХА					МЭД	
ВИС_тр1	Коммуникации	67° 59' 22,938" N	59° 5' 58,811" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
ВИС_тр2		67° 57' 52,741" N	58° 55' 27,361" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ВИС_тр3		67° 56' 35,004" N	58° 53' 29,438" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
Верхне-Колвинское												
ВК_фон	Фоновый пункт	68° 0' 24,159" N	58° 23' 10,511" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2025, 2027	ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ВК_К1	Кустовая площадка №1 (планируемая), скважина 60, вертолетная площадка	67° 59' 56,573" N	58° 22' 31,833" E	ХА		ХА	ХА, 2025, 2027	ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ВК_тр1	Коммуникации	67° 54' 22,582" N	58° 22' 51,914" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА		МЭД	
ВК_тр2		67° 56' 0,096" N	58° 23' 4,611" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА		МЭД	
ВК_тр3		67° 58' 11,759" N	58° 22' 58,585" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ЦХП Блок №3												
Западно-Хоседаюское												
ЗХ_К1	Кустовая площадка №1	67° 50' 5,176" N	58° 27' 8,046" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_ТМ-3м		67° 49' 58,620" N	58° 27' 15,800" E									Т
ЗХ_К2	Кустовая площадка №2	67° 47' 25,402" N	58° 15' 9,275" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К2_а		67° 47' 37,876" N	58° 15' 9,965" E	ХА	ХА							

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
ЗХ_К2_в	Кустовая площадка №3	67° 47' 21,118" N	58° 15' 26,350" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
ЗХ_ТМ-2м		67° 47' 33,780" N	58° 15' 15,150" E									Т
ЗХ_К3		67° 47' 58,531" N	58° 19' 33,374" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К3_а		67° 48' 7,891" N	58° 19' 19,632" E	ХА	ХА							
ЗХ_К4	Кустовая площадка №4	67° 48' 40,561" N	58° 22' 10,374" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К4_а		67° 48' 49,807" N	58° 22' 9,284" E	ХА	ХА							
ЗХ_К5	Кустовая площадка №5	67° 49' 52,321" N	58° 24' 40,573" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К6	Кустовая площадка №6	67° 50' 4,305" N	58° 29' 43,510" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К7	Кустовая площадка №7	67° 50' 27,555" N	58° 28' 11,296" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К8	Кустовая площадка №8	67° 50' 11,863" N	58° 30' 40,181" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_ТМ-5м		67° 50' 8,800" N	58° 30' 44,540" E									Т
ЗХ_К9	Кустовая площадка №9	67° 51' 4,098" N	58° 32' 1,027" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К9_а		67° 51' 14,360" N	58° 31' 59,688" E	ХА	ХА							
ЗХ_К10	Кустовая площадка №10	67° 51' 3,958" N	58° 34' 1,705" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_ТМ-6м		67° 51' 1,280" N	58° 34' 6,050" E									Т
ЗХ_К11	Кустовая площадка №11	67° 50' 23,067" N	58° 24' 23,271" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К12	Кустовая площадка №12	67° 52' 21,894" N	58° 38' 8,630" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К12_а		67° 52' 33,318" N	58° 38' 19,973" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К14	Кустовая площадка №14	67° 50' 58,138" N	58° 23' 56,753" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К15	Кустовая площадка №15	67° 46' 22,599" N	58° 11' 6,457" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_К16	Кустовая площадка №16	67° 49' 42,832" N	58° 21' 55,627" E	ХА	ХА	ХА					МЭД	
ЗХ_С3	Скважина 3	67° 50' 3,781" N	58° 26' 45,090" E	ХА		ХА					МЭД	
ЗХ_С7	Скважина 7	67° 51' 49,387" N	58° 38' 17,462" E	ХА		ХА					МЭД	
ЗХ_С12	Скважина 12	67° 48' 37,232" N	58° 20' 31,796" E	ХА		ХА					МЭД	

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
ЗХ_С13	Скважина 13	67° 50' 59,304" N	58° 33' 38,438" E	ХА		ХА					МЭД	
ЗХ_С40к	Скважина 40 (консервация)	67° 47' 26,780" N	58° 17' 54,805" E			ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ЗХ_С40к_а		67° 47' 30,086" N	58° 17' 44,875" E	ХА	ХА	ХА						
ЗХ_С42	Скважина 42	67° 49' 59,894" N	58° 30' 4,214" E			ХА					МЭД	
ЗХ_С44	Скважина 44	67° 50' 49,435" N	58° 24' 25,237" E	ХА		ХА					МЭД	
ЗХ_УПСВ1	УПСВ-3 Западное Хоседаю	67° 49' 43,861" N	58° 24' 27,942" E			ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_УПСВ2		67° 49' 36,570" N	58° 24' 48,234" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_УПВС3		67° 49' 46,425" N	58° 24' 51,715" E	ХА+БаП		ХА+Бак					МЭД	
ЗХ_ТМ-1м		67° 49' 45,290" N	58° 24' 57,460" E									Т
ЗХ_ВЖК1	Жилой городок	67° 50' 12,493" N	58° 24' 4,694" E	ХА+БаП		ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_ВЖК2		67° 50' 3,123" N	58° 24' 2,623" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак					МЭД	
ЗХ_ТМ-4м		67° 50' 5,830" N	58° 24' 11,620" E									Т
ЗХ_ВЖК3	Жилой городок (ЗНСМ)	67° 50' 26,502" N	58° 30' 27,935" E	ХА+БаП		ХА+Бак					МЭД	
ЗХ_ВЖК4		67° 50' 20,337" N	58° 30' 29,167" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
ЗХ_верт1	Вертолетная площадка	67° 46' 14,062" N	58° 11' 19,768" E			ХА					МЭД	
ЗХ_верт2	Вертолетная площадка	67° 50' 0,201" N	58° 24' 45,157" E			ХА					МЭД	
ЗХ_тр1	Коммуникации	67° 49' 42,588" N	58° 20' 31,800" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ЗХ_тр2		67° 48' 29,000" N	58° 22' 10,000" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ЗХ_тр3		67° 50' 57,592" N	58° 33' 4,092" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ЗХ_тр4		67° 51' 17,042" N	58° 35' 45,904" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
ЗХ_тр5		67° 52' 10,641" N	58° 37' 59,885" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ЗХ_тр6		67° 51' 45,623" N	58° 37' 58,341" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ЗХ_тр7		67° 51' 18,488" N	58° 41' 25,773" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
Сихорейское												
С_К1	Кустовая площадка №1, вертолетная площадка	67° 45' 28,043" N	58° 3' 57,432" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
С_К1_а		67° 45' 39,784" N	58° 4' 1,202" E	ХА		ХА						
С_К2	Кустовая площадка №2	67° 44' 37,498" N	57° 57' 59,222" E	ХА		ХА	ХА, 2026				МЭД	
С_К2_в		67° 44' 28,953" N	57° 58' 18,835" E					ХА	ХА	БА, 2026		
С_тр1	Коммуникации	67° 45' 23,640" N	58° 1' 55,780" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
С_тр2		67° 46' 23,946" N	58° 7' 40,562" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
Восточно-Сихорейское												
ВС_К1	Кустовая площадка №1	67° 50' 43,931" N	58° 8' 37,200" E			ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
ВС_К1_а		67° 50' 51,752" N	58° 8' 32,546" E	ХА								
ВС_К1_в		67° 50' 45,958" N	58° 8' 50,904" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
ВС_К2	Кустовая площадка №2, кустовая площадка	67° 50' 38,978" N	58° 18' 11,472" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2025, 2027				МЭД	
ВС_С8к	Скважина 8 (консервация)	67° 50' 34,200" N	58° 9' 39,500" E	ХА		ХА					МЭД	
ВС_С16р	Скважина 16р	67° 51' 5,916" N	58° 16' 14,557" E	ХА		ХА					МЭД	
ВС_тр1	Коммуникации	67° 50' 48,973" N	58° 4' 50,374" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ВС_тр2		67° 50' 4,399" N	58° 15' 45,633" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
Северо-Сихорейское												

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
СС_К1	Кустовая площадка №1	67° 52' 18,629" N	58° 2' 29,678" E			ХА	ХА, 2025, 2027	ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
СС_К1_а		67° 52' 31,305" N	58° 2' 23,998" E	ХА								
СС_верт	Вертолетная площадка	67° 52' 0,571" N	58° 2' 30,675" E			ХА					МЭД	
СС_тр	Коммуникации	67° 51' 33,447" N	58° 2' 19,600" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
ЦХП Блок №4												
Пюсейское												
П_С22	Скважина 22	68° 0' 59,114" N	58° 1' 39,323" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
П_С24р	Скважина 24-р, вертолетная площадка	67° 59' 34,138" N	57° 56' 51,303" E			ХА					МЭД	
П_С24р_а		67° 59' 43,017" N	57° 57' 1,861" E	ХА								
П_С24р_в		67° 59' 33,106" N	57° 56' 34,923" E					ХА	ХА	БА, 2026		
П_карьер	Карьер «Верхняя Уреръяха-4»	68° 1' 24,971" N	57° 59' 16,554" E			ХА					МЭД	
Сюрхаратинское												
СЮР_фон	Фоновый пункт	68° 0' 36,580" N	57° 44' 57,262" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026	ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
СЮР_К1	Кустовая площадка №1, вертолетная площадка	68° 0' 10,707" N	57° 42' 56,376" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
СЮР_К1_а		68° 0' 23,911" N	57° 42' 52,313" E	ХА								
СЮР_К1_в		68° 0' 11,419" N	57° 43' 41,287" E					ХА	ХА	БА, 2026		
СЮР_К2	Кустовая площадка №2	67° 59' 13,424" N	57° 45' 13,849" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
СЮР_К2_а		67° 59' 19,054" N	57° 45' 5,601" E	ХА								
СЮР_К2_в		67° 59' 12,751" N	57° 45' 47,382" E					ХА	ХА	БА, 2026		
СЮР_С1р	Скважина 1-р	67° 59' 19,449" N	57° 46' 20,479" E	ХА		ХА					МЭД	
СЮР_С1р_в		67° 59' 15,960" N	57° 46' 30,698" E					ХА	ХА	БА, 2026		
СЮР_тр	Коммуникации	67° 58' 43,451" N	57° 50' 29,426" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
Южно-Сюрхаратинское												
ЮС_К1	Кустовая площадка №1	67° 55' 14,964" N	57° 41' 47,090" E			ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
ЮС_К1_а		67° 55' 25,478" N	57° 41' 34,160" E	ХА		ХА	ХА, 2026					
ЮС_К2		67° 54' 27,462" N	57° 44' 14,511" E			ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
ЮС_К2_а	Кустовая площадка №2, вертолетная площадка	67° 54' 30,779" N	57° 44' 23,951" E	ХА								
ЮС_С10	Скважина 10	67° 55' 39,180" N	57° 42' 42,013" E			ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
ЮС_С10_а		67° 55' 42,267" N	57° 42' 33,510" E	ХА								
ЮС_тр	Коммуникации	67° 55' 47,030" N	57° 44' 46,163" E	СХА	СХА	ХА					МЭД	
Урернырдское												
У_С30	Скважина 30	67° 56' 9,634" N	57° 48' 50,320" E	ХА		ХА					МЭД	
У_МФНС1	Насосная станция	67° 56' 21,261" N	57° 54' 31,836" E	ХА+БаП		ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
У_МФНС2	МФНС-2	67° 56' 9,621" N	57° 54' 43,083" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
У_ВЖК1	Жилой городок	67° 56' 29,900" N	57° 54' 11,467" E	ХА+БаП		ХА+Бак					МЭД	
У_ВЖК2		67° 56' 21,887" N	57° 54' 14,292" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
У_ВЖК3		67° 56' 26,943" N	57° 54' 24,035" E			ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
У_верт	Вертолетная площадка	67° 56' 24,763" N	57° 54' 55,042" E			ХА					МЭД	
У_тр1	Коммуникации	67° 55' 51,645" N	57° 47' 35,768" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
У_тр2		67° 57' 19,610" N	57° 52' 40,009" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
У_тр3		67° 54' 3,874" N	57° 58' 4,171" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
Северо-Ошкотынское												
СО_фон	Условно фоновый пункт (транзитный водоток)	67° 47' 48,389" N	57° 46' 35,679" E					ХА	ХА	БА, 2026		
СО_К1	Кустовая площадка №1	67° 46' 2,407" N	57° 47' 17,851" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
СО_К1_а		67° 46' 11,723" N	57° 46' 55,820" E	ХА								
СО_К2	Кустовая площадка №2	67° 47' 2,897" N	57° 46' 30,167" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
СО_К2_а		67° 47' 10,117" N	57° 46' 36,041" E	ХА	ХА							

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
СО_МФНС1	Насосная станция МФНС-1	67° 46' 8,770" N	57° 47' 19,455" E	ХА+БаП		ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
СО_МФНС2		67° 46' 1,941" N	57° 47' 26,535" E			ХА+Бак					МЭД	
СО_ВЖК1	Жилой городок	67° 46' 20,812" N	57° 46' 33,620" E	ХА+БаП		ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
СО_ВЖК2		67° 46' 15,781" N	57° 46' 39,540" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак					МЭД	
СО_ВЖК_в		67° 46' 15,132" N	57° 46' 28,575" E					ХА	ХА	БА, 2026		
СО_верт	Вертолетная площадка	67° 46' 28,489" N	57° 46' 21,085" E			ХА					МЭД	
СО_тр1	Коммуникации	67° 47' 36,078" N	57° 42' 55,935" E	СХА	СХА	ХА					МЭД	
СО_тр2		67° 45' 8,237" N	57° 49' 54,895" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
Восточно-Янемдейское												
ВЯ_К1	Кустовая площадка №1, вертолетная площадка	67° 47' 15,824" N	57° 30' 19,491" E			ХА	ХА, 2026	ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
ВЯ_К1_а		67° 47' 30,348" N	57° 30' 24,493" E	ХА		ХА						
ВЯ_С2	Скважина 2	67° 47' 50,750" N	57° 29' 4,144" E			ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
ВЯ_С2_а		67° 47' 59,811" N	57° 28' 38,423" E	ХА								
ВЯ_тр	Коммуникации	67° 48' 0,390" N	57° 35' 21,079" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2026	МЭД	
Вне блоков ЦХП												
Западно-Ярейягинское												
ЗЯ_С1		67° 44' 6,007" N	59° 30' 38,908" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2025, 2027	ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
Трубопровод внешнего транспорта нефти ЦПС «Северо-Хоседаю» - ПСП «Мусюршор»												
М_ВЗ	Водозабор ПСП Мусюршор	67° 17' 52,499" N	57° 38' 13,944" E					альфа-, бета-активность				
М_верт	Вертолетная площадка ПСП Мусюршор	67° 17' 55,404" N	57° 38' 24,615" E			ХА					МЭД	
М_ПСП1	ПСП Мусюршор	67° 18' 13,386" N	57° 39' 4,031" E	ХА+БаП		ХА+Бак	ХА, 2025, 2027				МЭД	

* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
М_ПСП2		67° 18' 1,020" N	57° 38' 45,557" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак					МЭД	
М_ПСП3		67° 18' 2,409" N	57° 39' 7,493" E			ХА+Бак		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
М_ТМ-1м		67° 18' 14,430" N	57° 38' 52,770" E									Т
М_ВЖК1	Жилой городок	67° 17' 43,238" N	57° 38' 30,837" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2025, 2027				МЭД	
М_ВЖК2		67° 17' 49,006" N	57° 38' 28,558" E	ХА+БаП		ХА+Бак					МЭД	
М_Т1	Коммуникации	67° 47' 36,318" N	58° 52' 16,718" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
М_Т2		67° 47' 30,159" N	58° 51' 24,744" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
М_Т3		67° 45' 57,031" N	58° 49' 29,683" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
М_Т4		67° 44' 48,107" N	58° 46' 20,715" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
М_Т5		67° 44' 47,867" N	58° 45' 46,066" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
М_Т6		67° 42' 22,760" N	58° 44' 31,108" E	СХА	СХА	ХА					МЭД	
М_Т7		67° 40' 20,334" N	58° 43' 25,636" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
М_Т8		67° 40' 15,291" N	58° 43' 53,808" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
М_Т9		67° 38' 48,661" N	58° 41' 46,201" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
М_Т10		67° 35' 40,660" N	58° 39' 11,156" E	СХА	СХА	ХА					МЭД	
М_Т11		67° 31' 49,424" N	58° 34' 13,970" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
М_Т12		67° 29' 26,058" N	58° 33' 9,407" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
М_Т13		67° 29' 21,918" N	58° 32' 10,711" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	

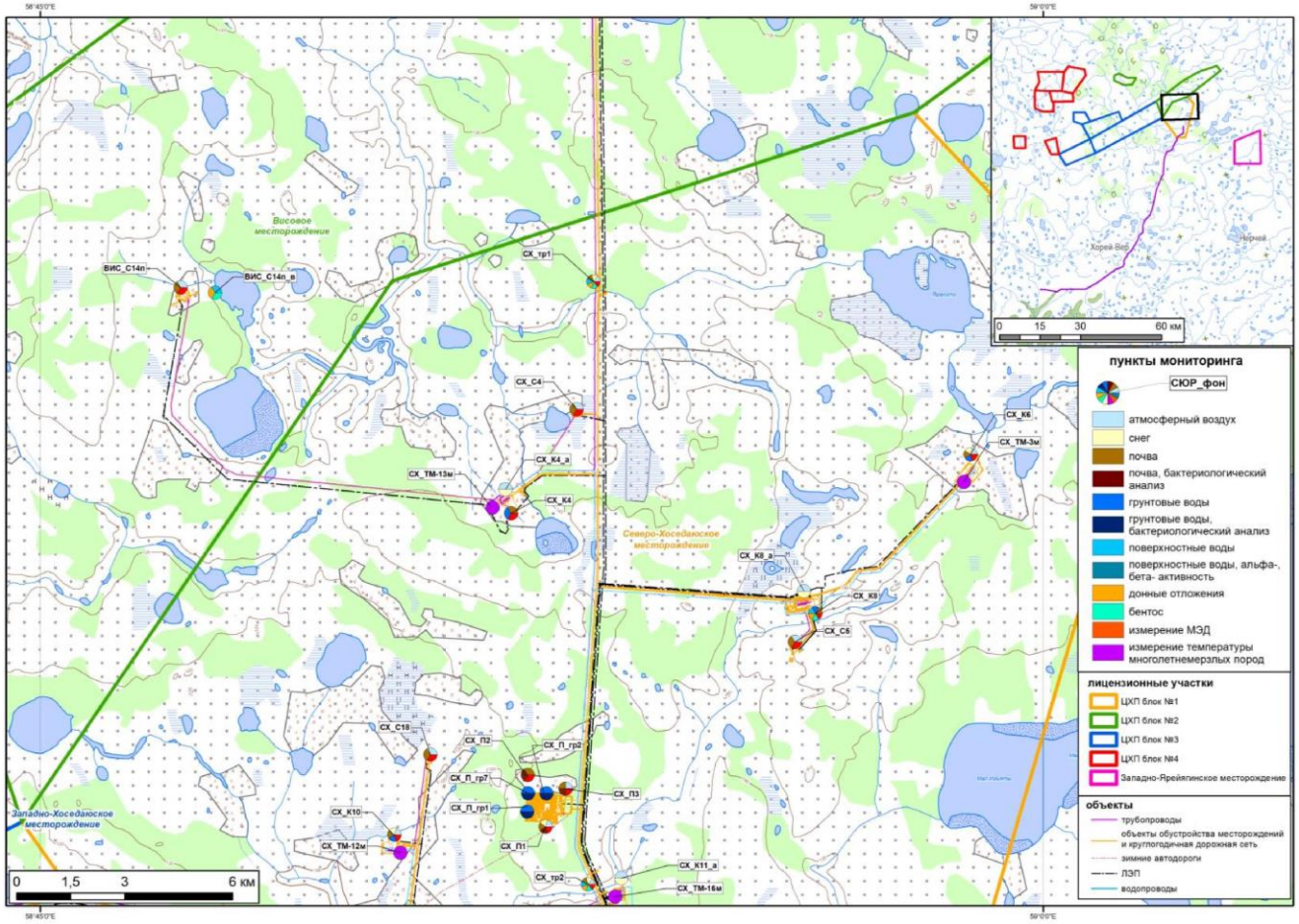
* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

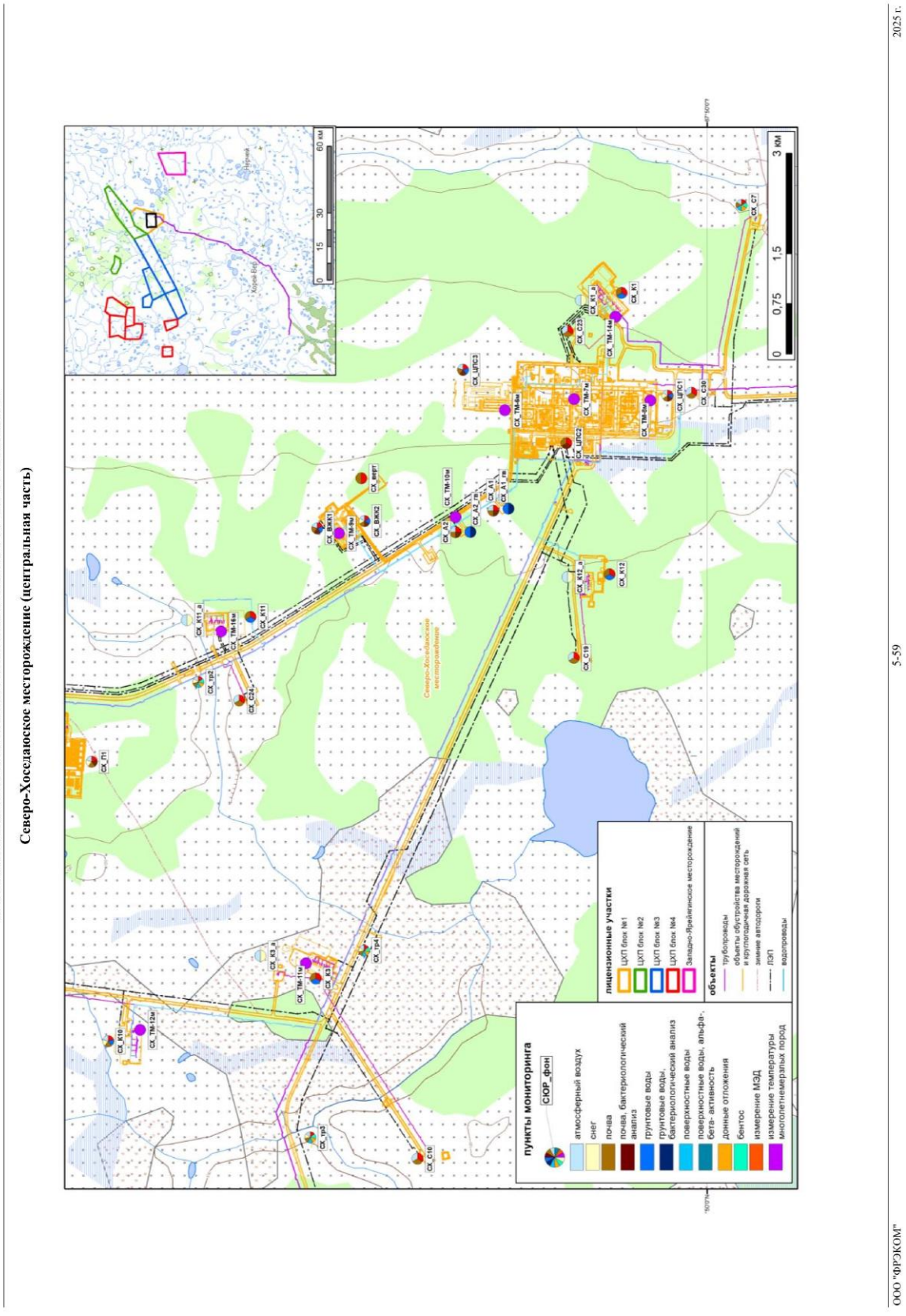
Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
M_T14	Коммуникации, НПС-49, вертолетная площадка	67° 27' 15,318" N	58° 29' 9,807" E	ХА	ХА	ХА					МЭД	
M_T15	Коммуникации	67° 24' 23,636" N	58° 23' 23,633" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
M_T16		67° 22' 32,735" N	58° 22' 32,368" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
M_T17		67° 22' 40,961" N	58° 22' 5,675" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
M_T18		67° 20' 42,503" N	58° 14' 2,645" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
M_T19		67° 18' 7,822" N	57° 57' 21,147" E	СХА	СХА	ХА					МЭД	
M_T20		67° 18' 16,070" N	57° 41' 10,603" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	

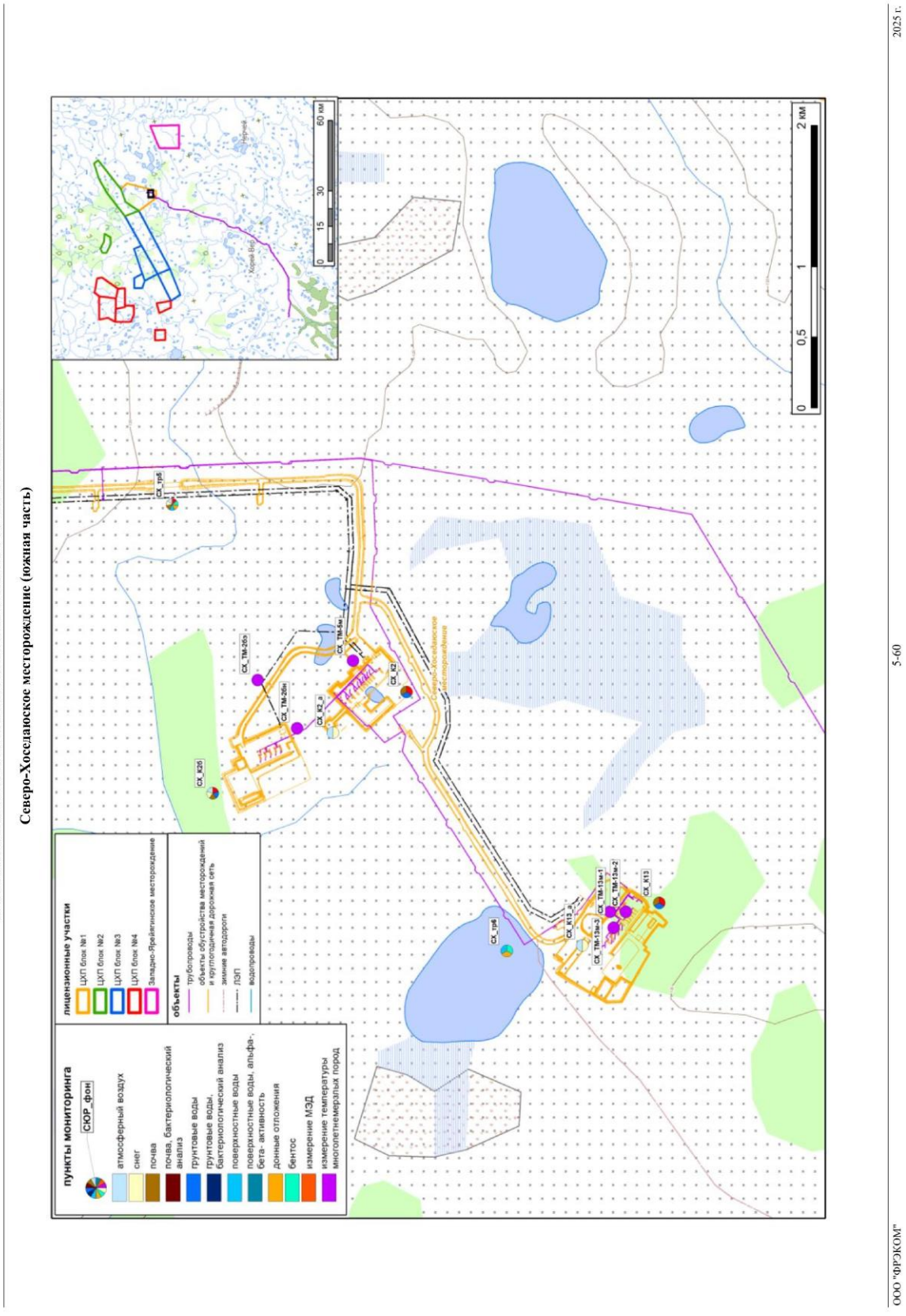
* - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы.
ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры

Приложение 2. Картосхемы расположения пунктов мониторинга комплексного экологического мониторинга

Северо-Хоседаюское месторождение (северная часть)

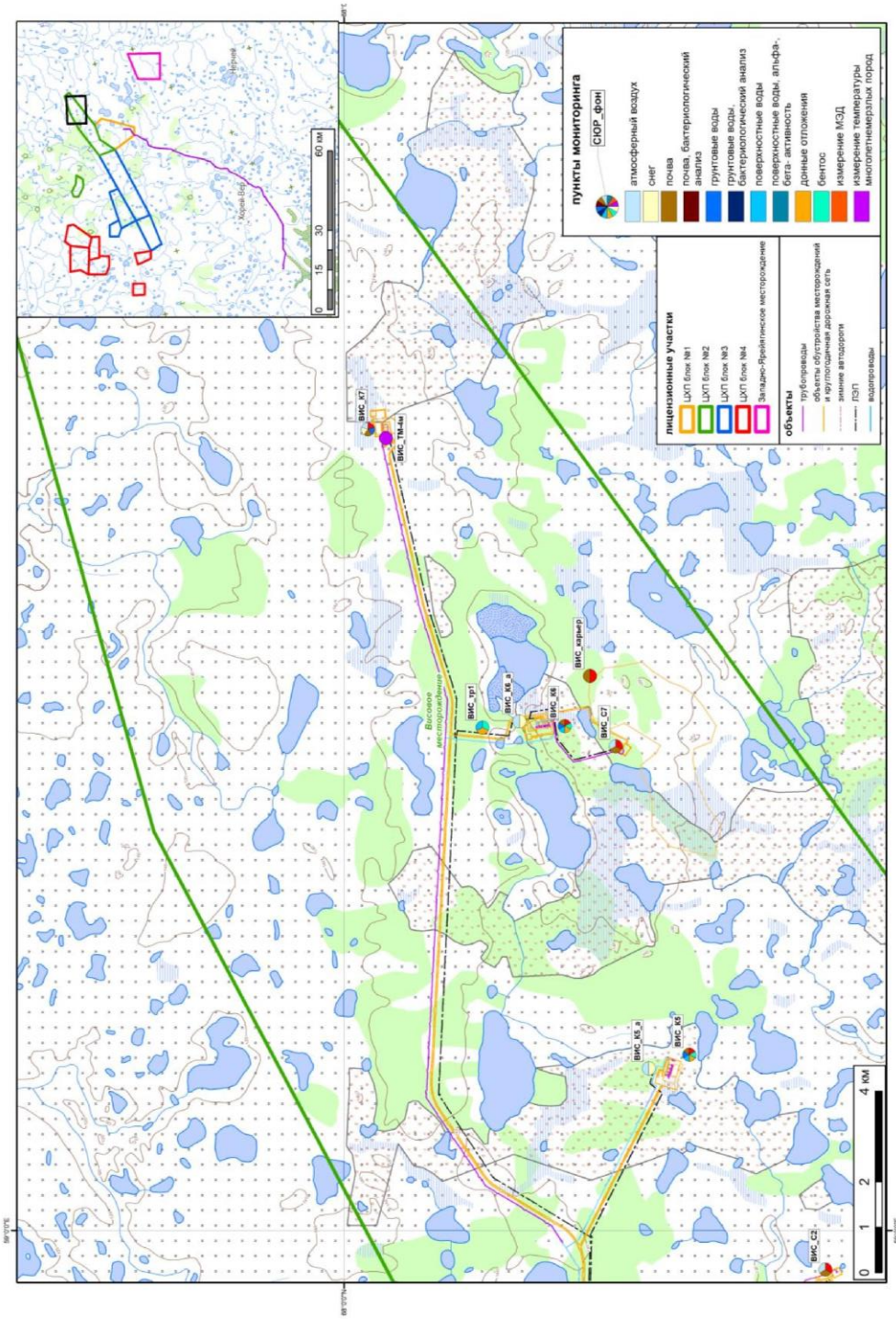



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОБЪЕКТОВ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
Северо-Хоседаюское месторождение (центральная часть)
пункты мониторинга
СЮР_фон
атмосферный воздух
снег
почва
почва, бактериологический анализ
грунтовые воды
грунтовые воды, бактериологический анализ
поверхностные воды
поверхностные воды, альфа-, бета- активность
донные отложения
бентос
измерение МЭД
измерение температуры многолетнемерзлых пород
лицензионные участки
ЦКП блок №1
ЦКП блок №2
ЦКП блок №3
ЦКП блок №4
Западно-Ярейюское месторождение
объекты
трубопроводы
объекты обустройства месторождений и круглодичная дорожная сеть
зимние автодороги
ЛЭП
водопроводы
Северо-Хоседаюское месторождение
0 15 30 60 км
0 0,75 1,5 3 км
5-59
2025 г.
ООО "ФИРЭКОМ"

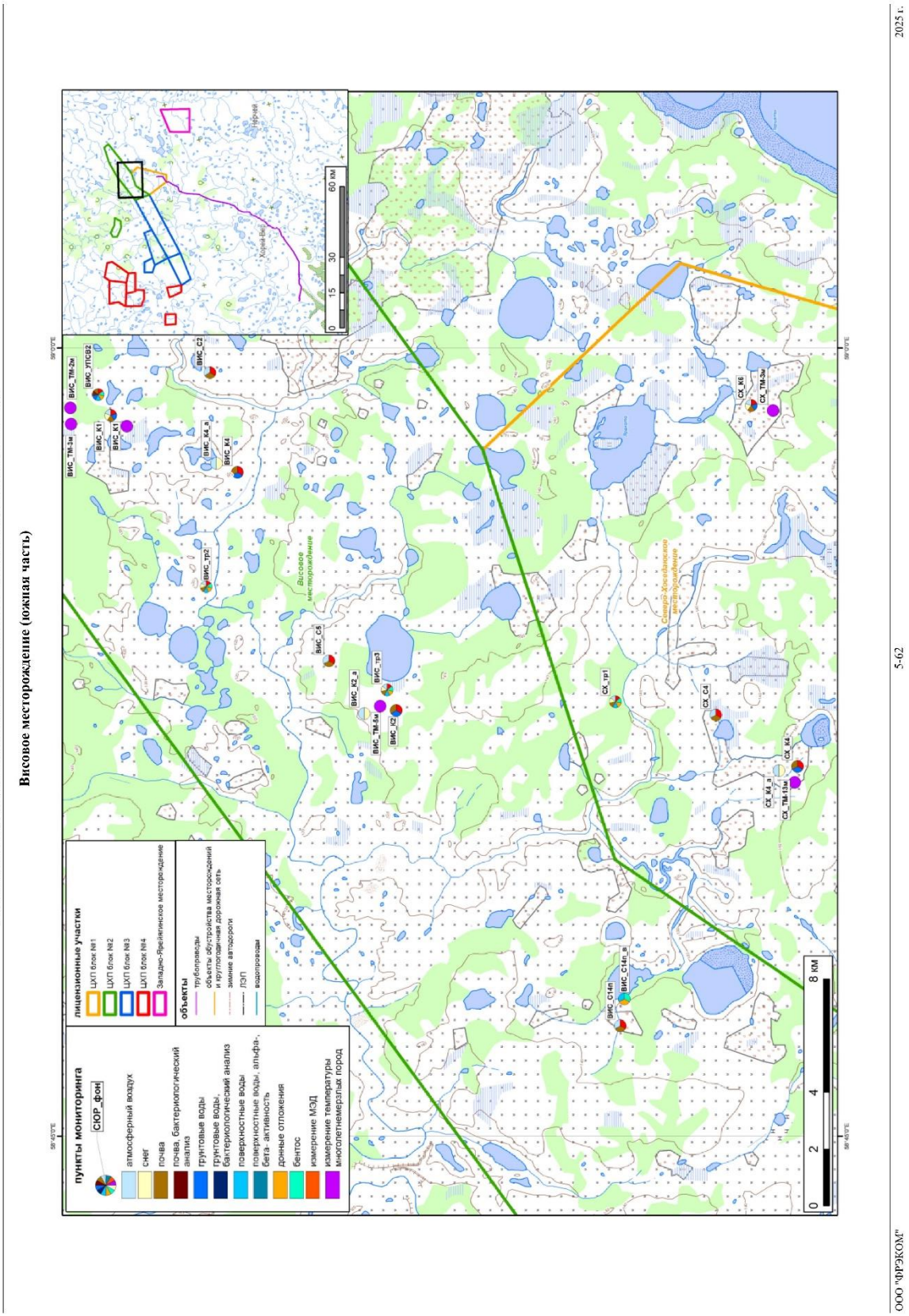

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОБЪЕКТОВ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
Северо-Хоседаюское месторождение (южная часть)
пункты мониторинга
СКР_фон
атмосферный воздух
снег
почва
почва, бактериологический анализ
грунтовые воды
грунтовые воды, бактериологический анализ
поверхностные воды
поверхностные воды, альфа-, бета- активность
донные отложения
бентос
измерение МЭД
измерение температуры многолетнемерзлых пород
лицензионные участки
ЦКП блок №1
ЦКП блок №2
ЦКП блок №3
ЦКП блок №4
Западно-Ярейягинское месторождение
объекты
трубопроводы
объекты обустройства месторождений
и круглогодичная дорожная сеть
зимние автодороги
ЛЭП
водопроводы
СК_ТМ-26н
СК_ТМ-26с
СК_ТМ-5м
СК_К2
СК_К2_а
СК_К26
СК_тр5
СК_тр6
СК_К13
СК_К13_а
СК_ТМ-13м-1
СК_ТМ-13м-2
СК_ТМ-13м-3
0 0,5 1 2 км
0 15 30 60 км
5-60
2025 г.
ООО "ФРЭКОМ"

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОБЪЕКТОВ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

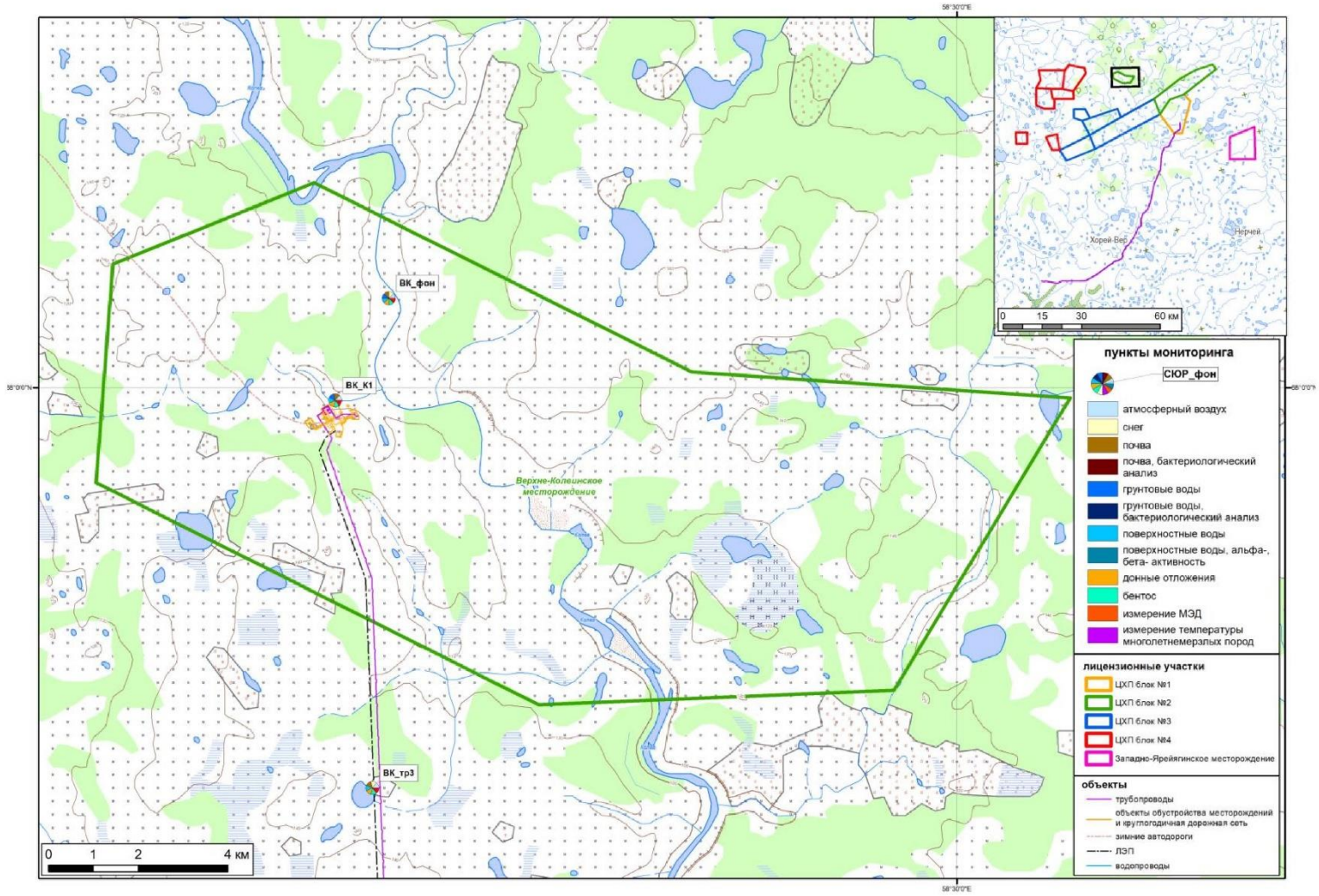
Висовое месторождение (северная часть)



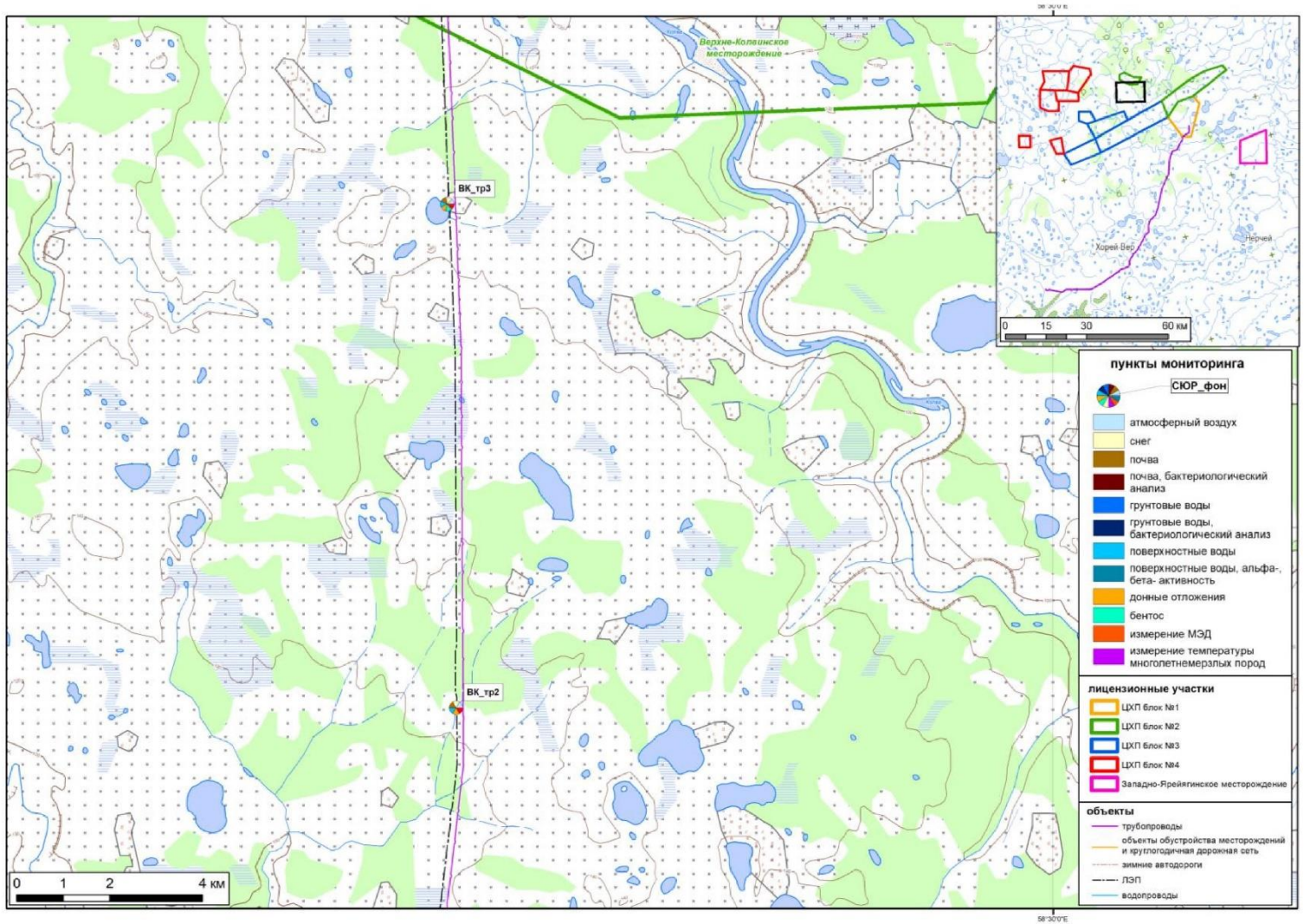
2025 г. 5-61 ООО "ФРЭКОМ"


ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОБЪЕКТОВ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
Висовое месторождение (южная часть)
пункты мониторинга
СКОР_фон
атмосферный воздух
снег
почва
почва, бактериологический анализ
грунтовые воды
грунтовые воды, бактериологический анализ
поверхностные воды
поверхностные воды, альфа-, бета- активность
донные отложения
бентос
измерение МЭД
измерение температуры многолетнемерзлых пород
лицензионные участки
ЦХП блок №1
ЦХП блок №2
ЦХП блок №3
ЦХП блок №4
Западно-Ярейкинское месторождение
объекты
трубопроводы
объекты обустройства месторождений и круглогодичная дорожная сеть
зимник автодороги
ЛЭП
водотоки
Висовое месторождение
Северо-Хоседаюское месторождение
0 2 4 8 км
0 15 30 60 км
ООО "ФРЭКОМ"
2025 г.
5-62

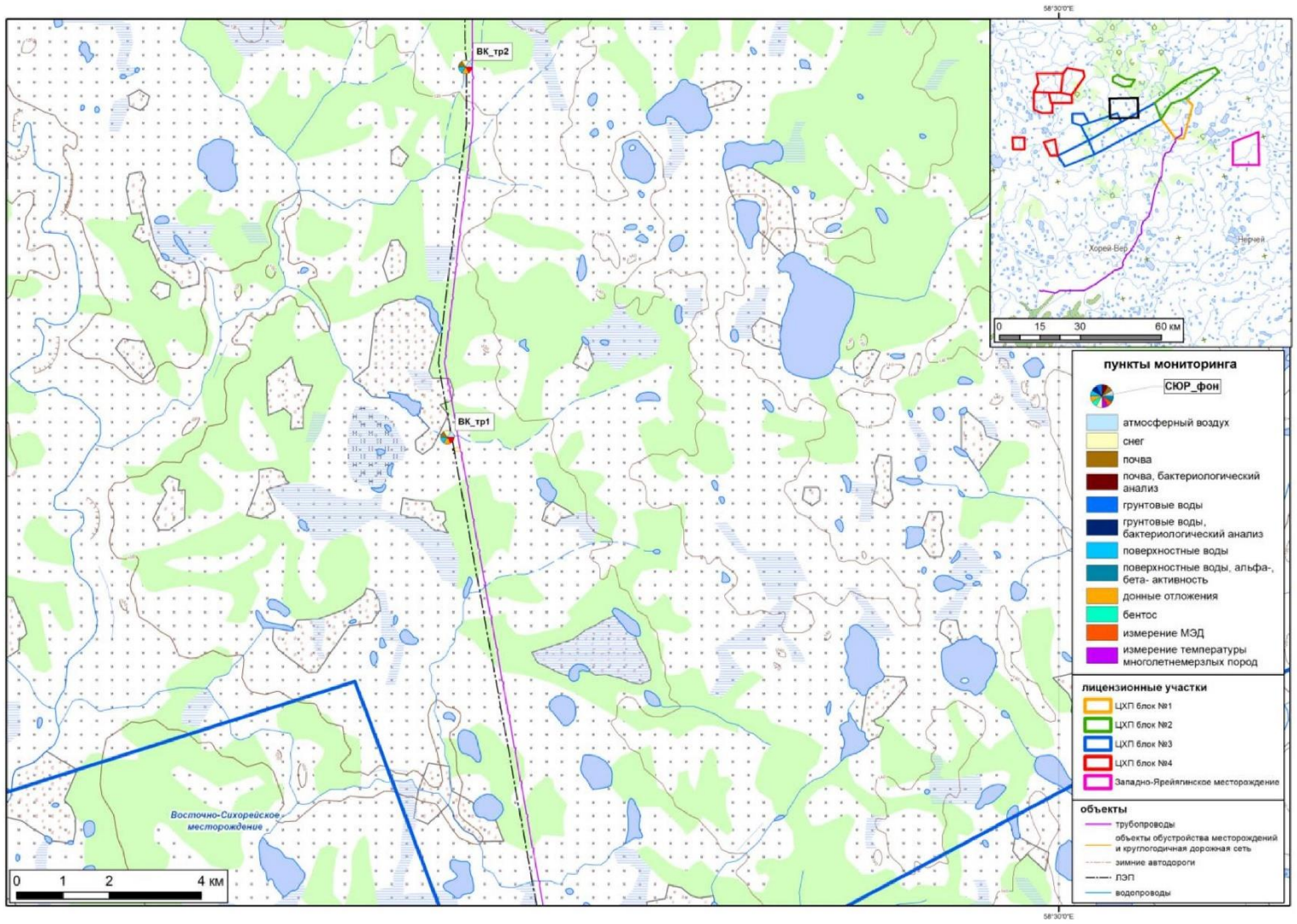
Верхне-Колвинское месторождение



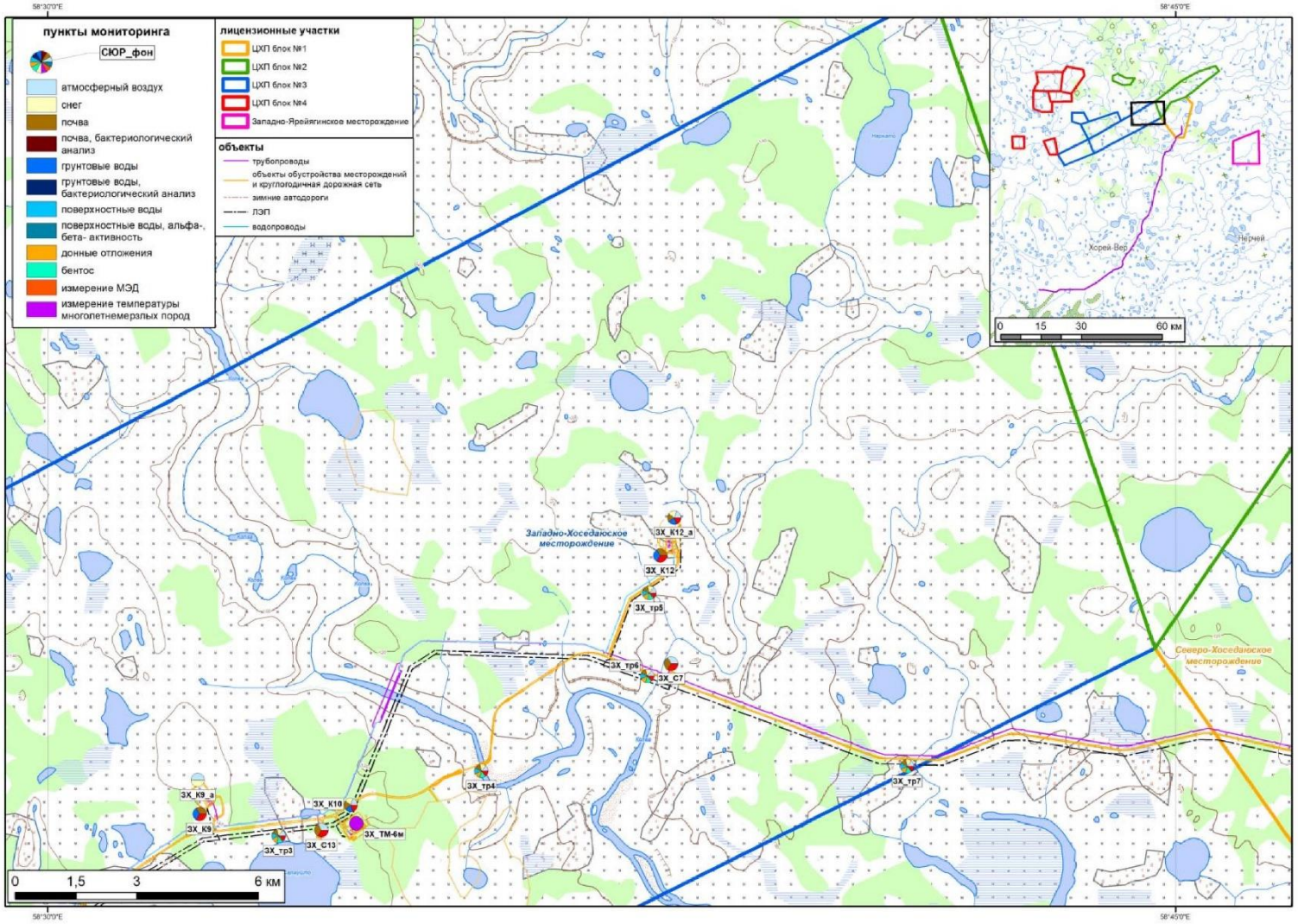
Трубопровод от Верхне-Колвинского месторождения (северная часть)



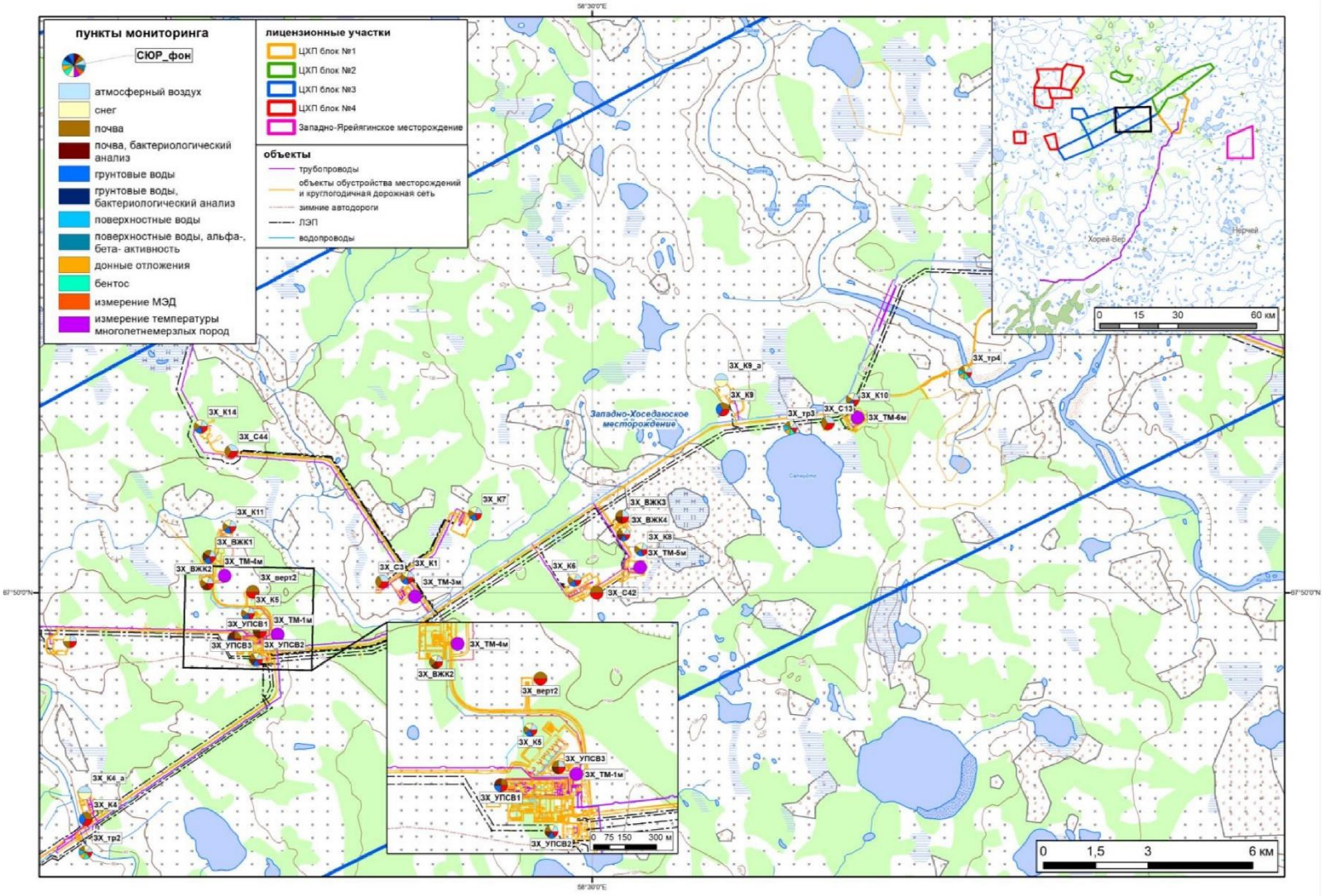
Трубопровод от Верхне-Колвинского месторождения (южная часть)



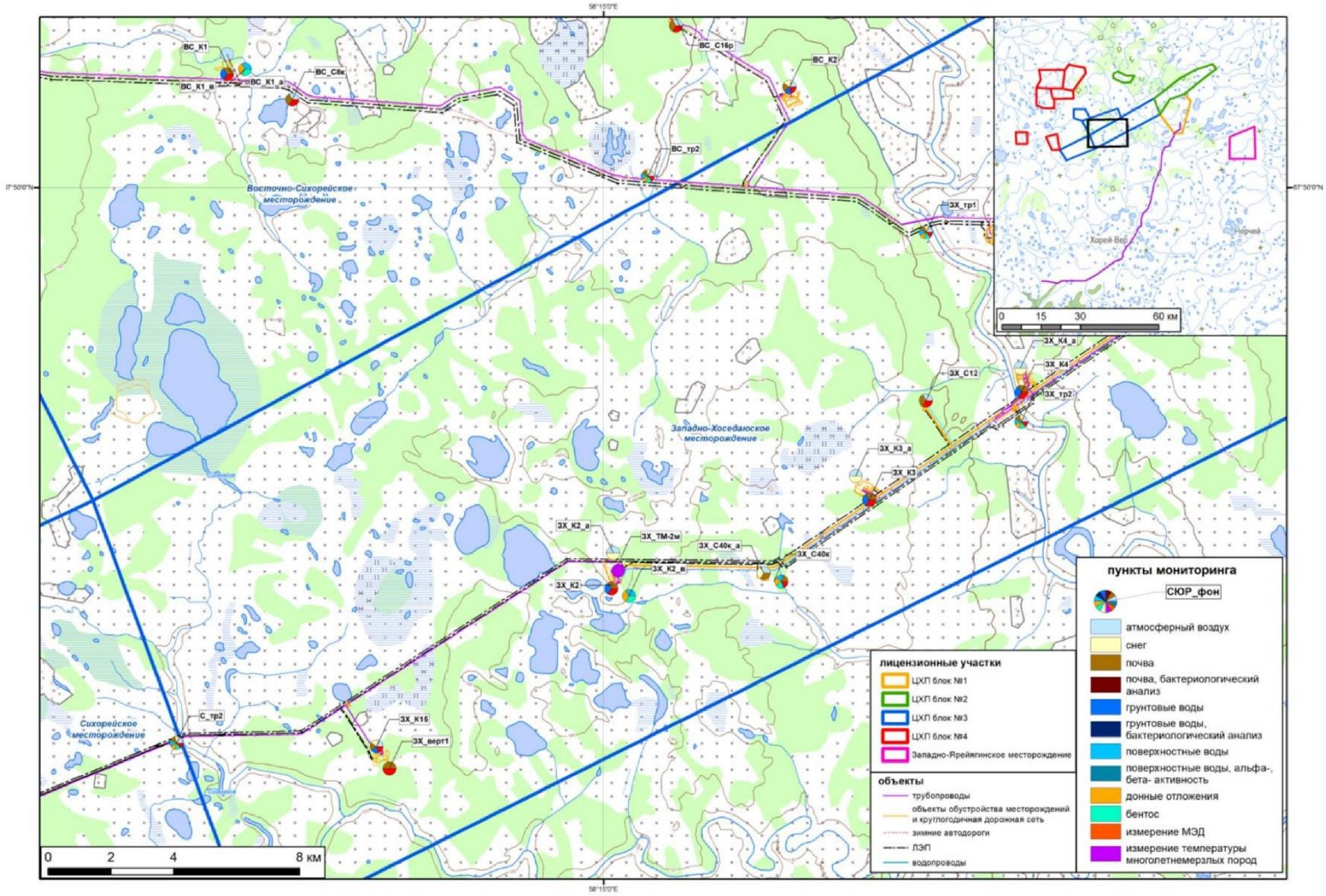
Западно-Хоседаюское месторождение (северная часть)



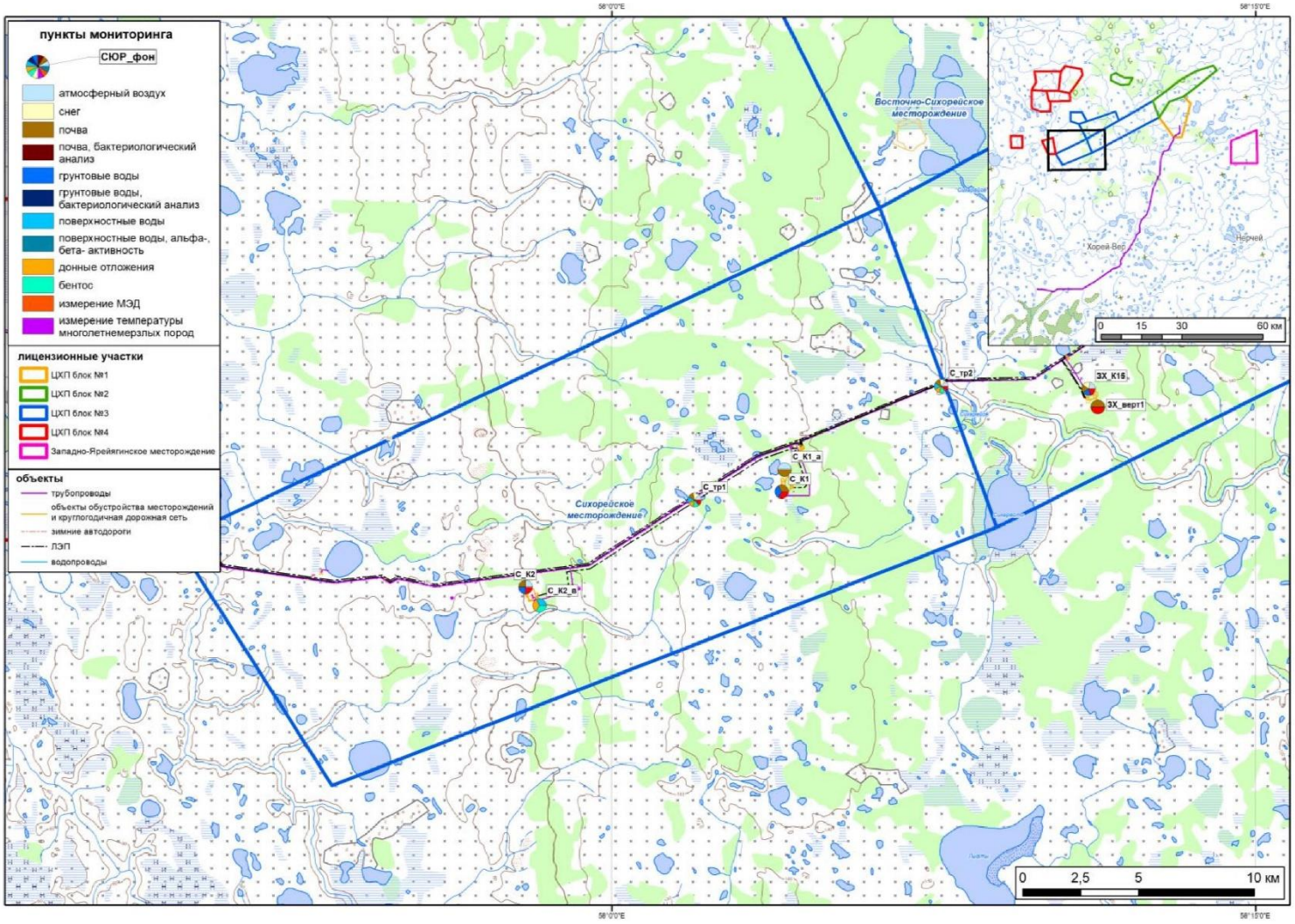
Западно-Хоседаюское месторождение (центральная часть)



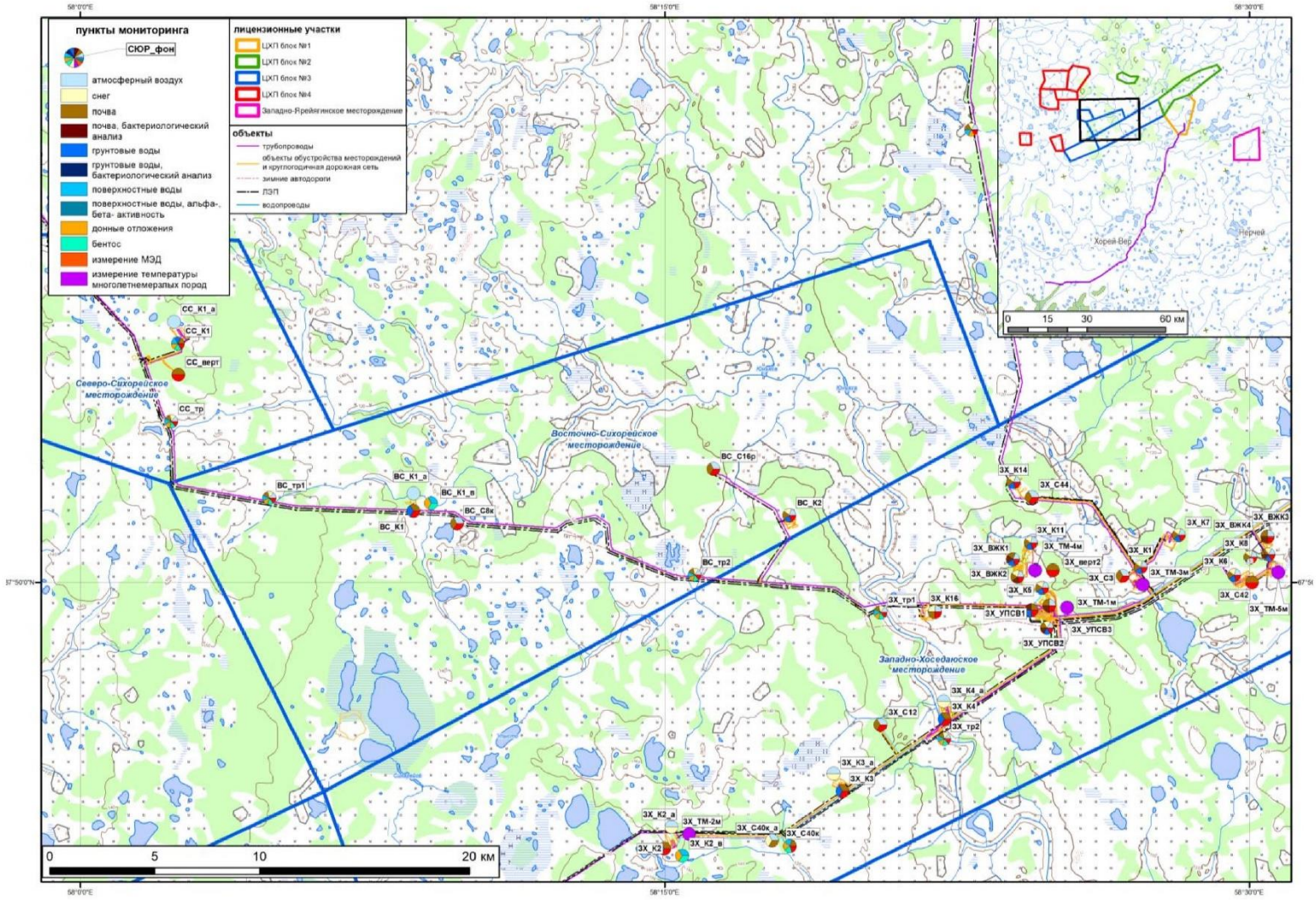
Западно-Хоседаюское месторождение (южная часть)



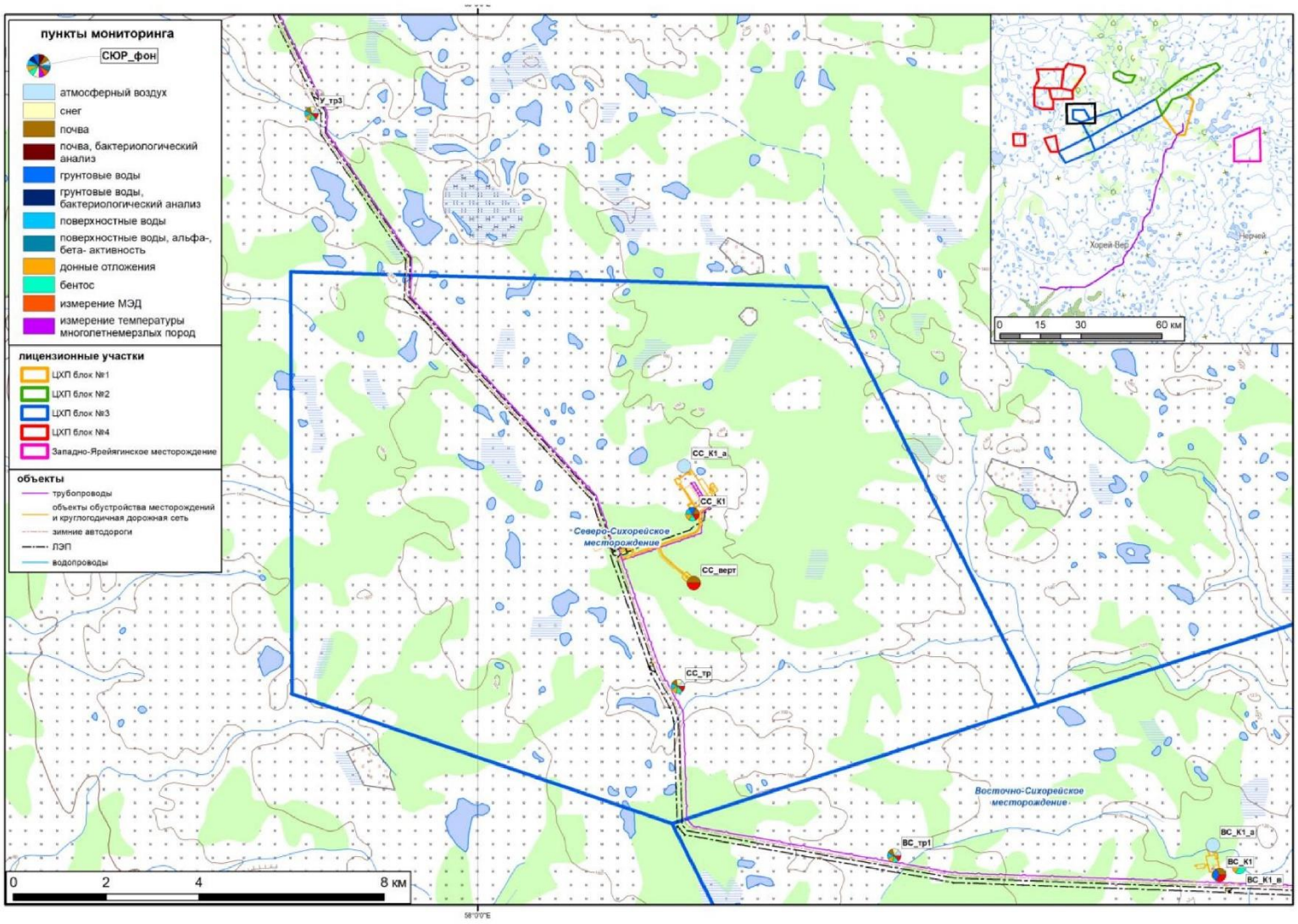
Сихорейское месторождение



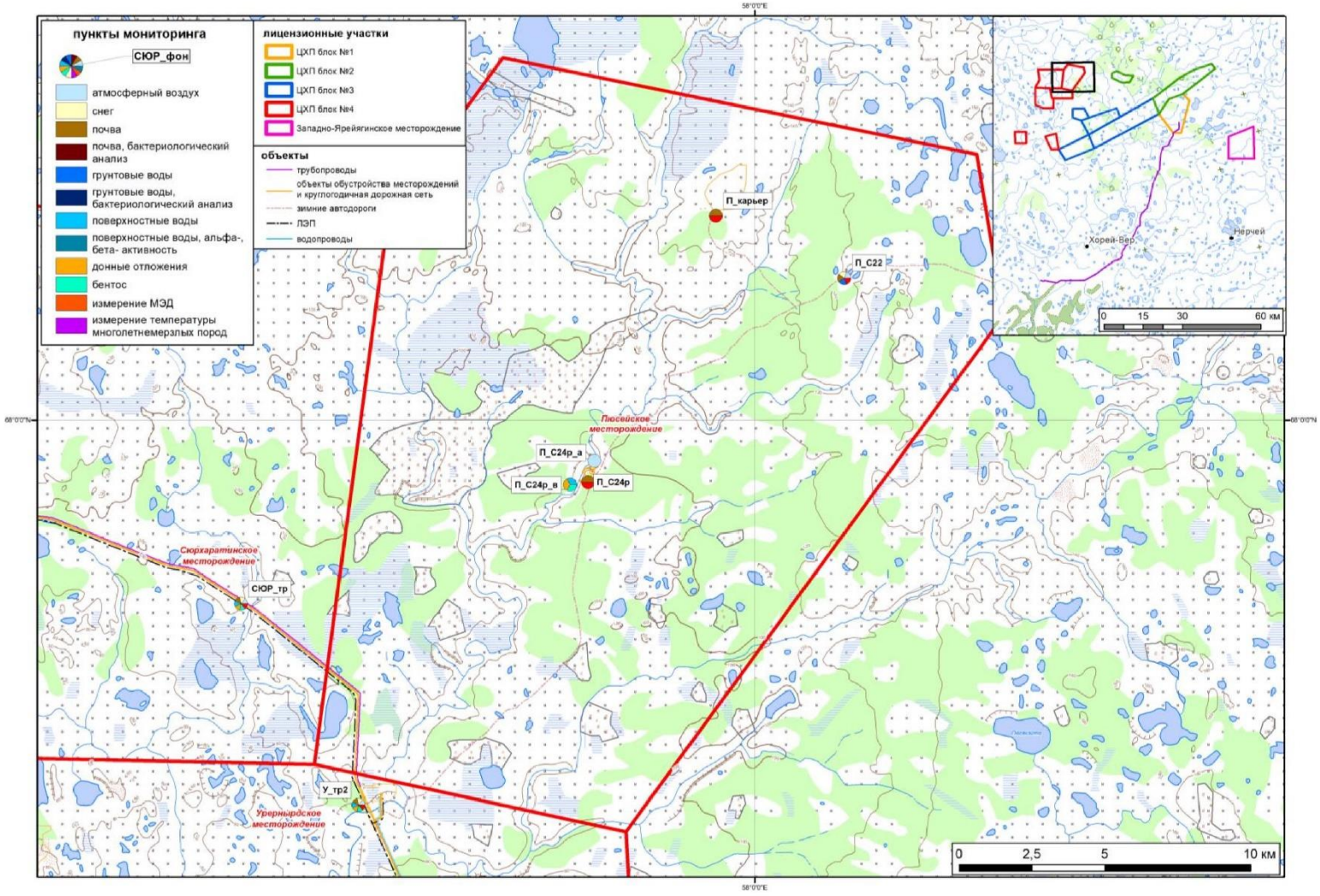
Восточно-Сихорейское месторождение



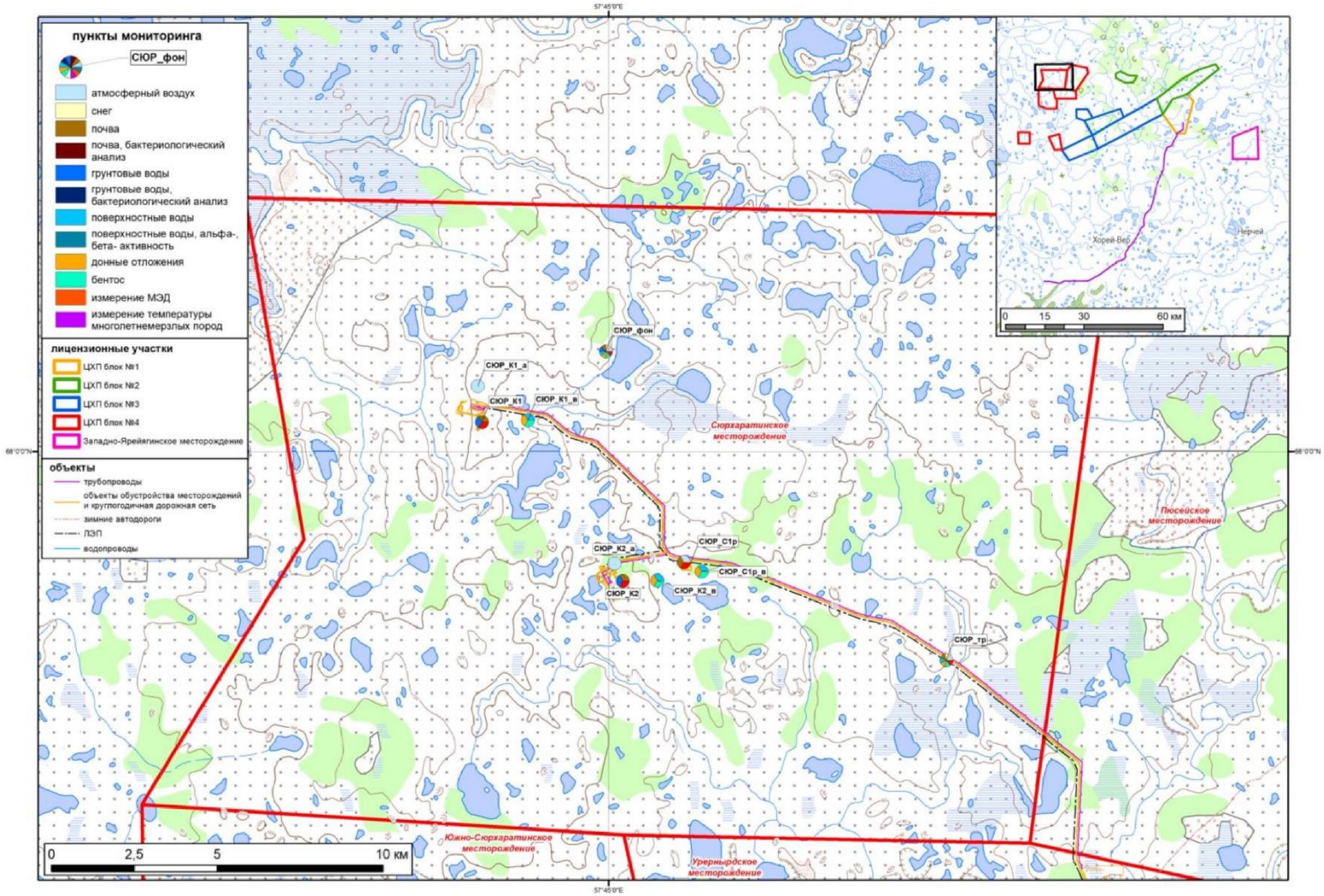
Северо-Сихорейское месторождение



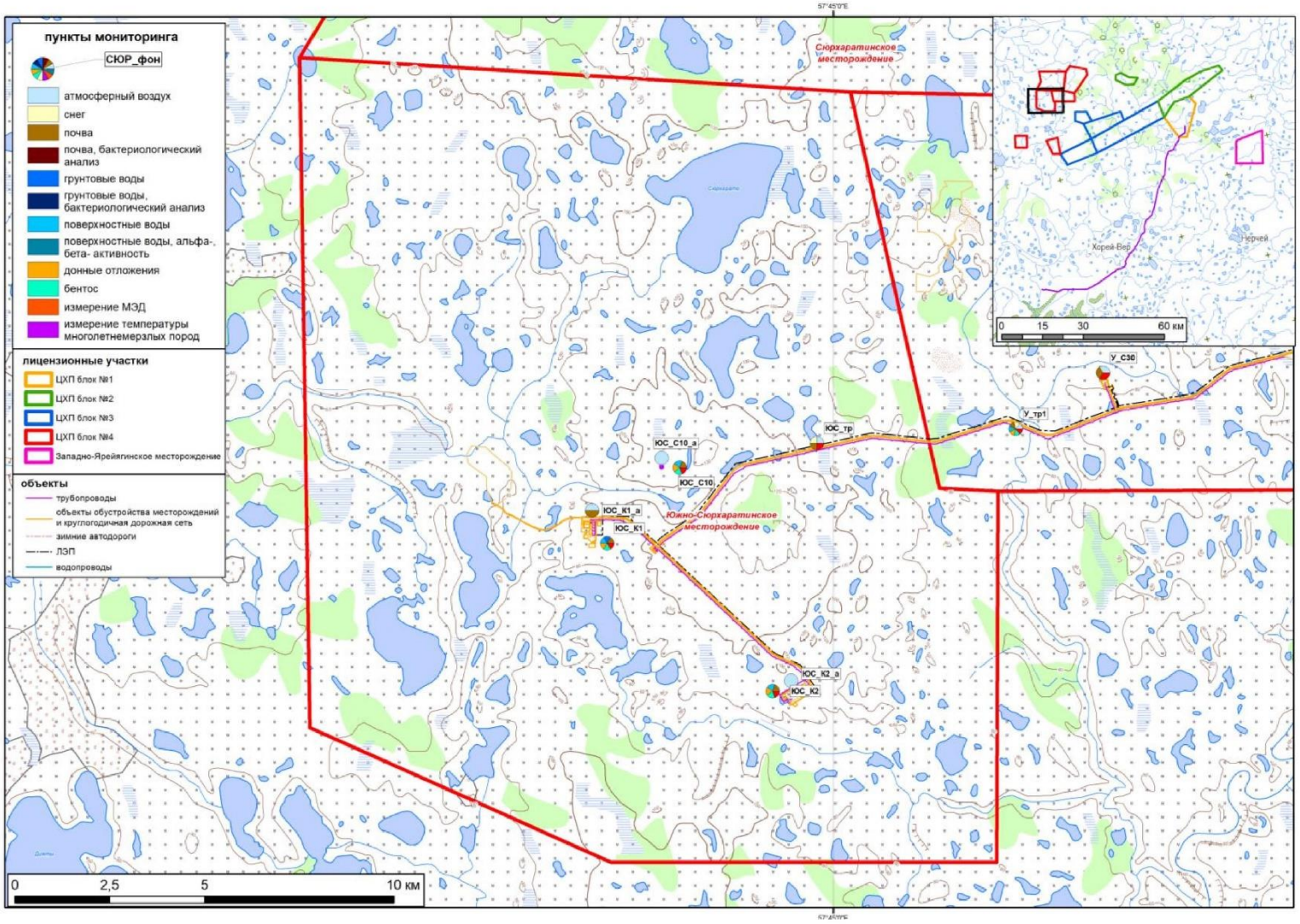
Пюсейское месторождение



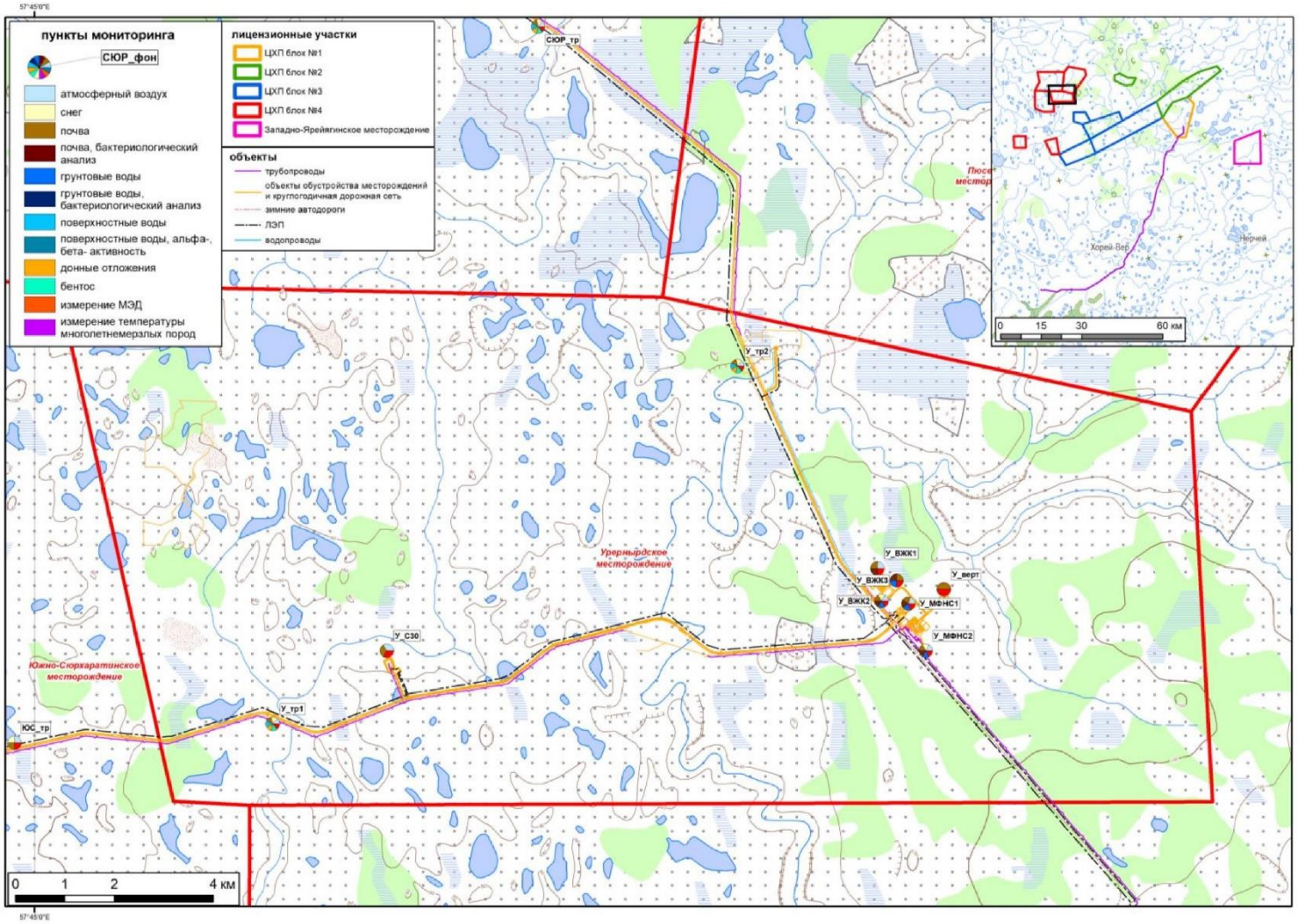
Сюрхаратинское месторождение



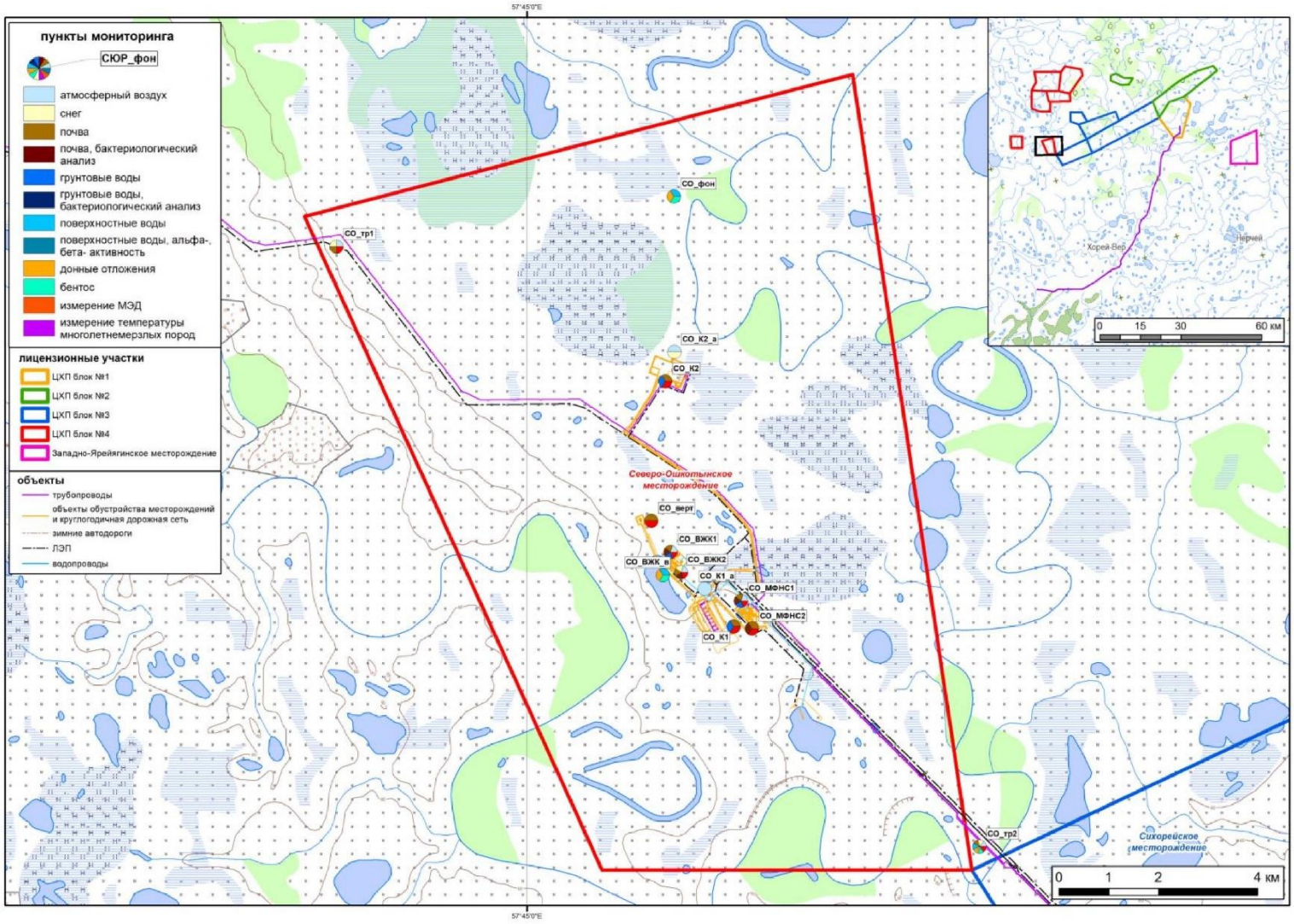
Южно-Сюрхаратинское месторождение



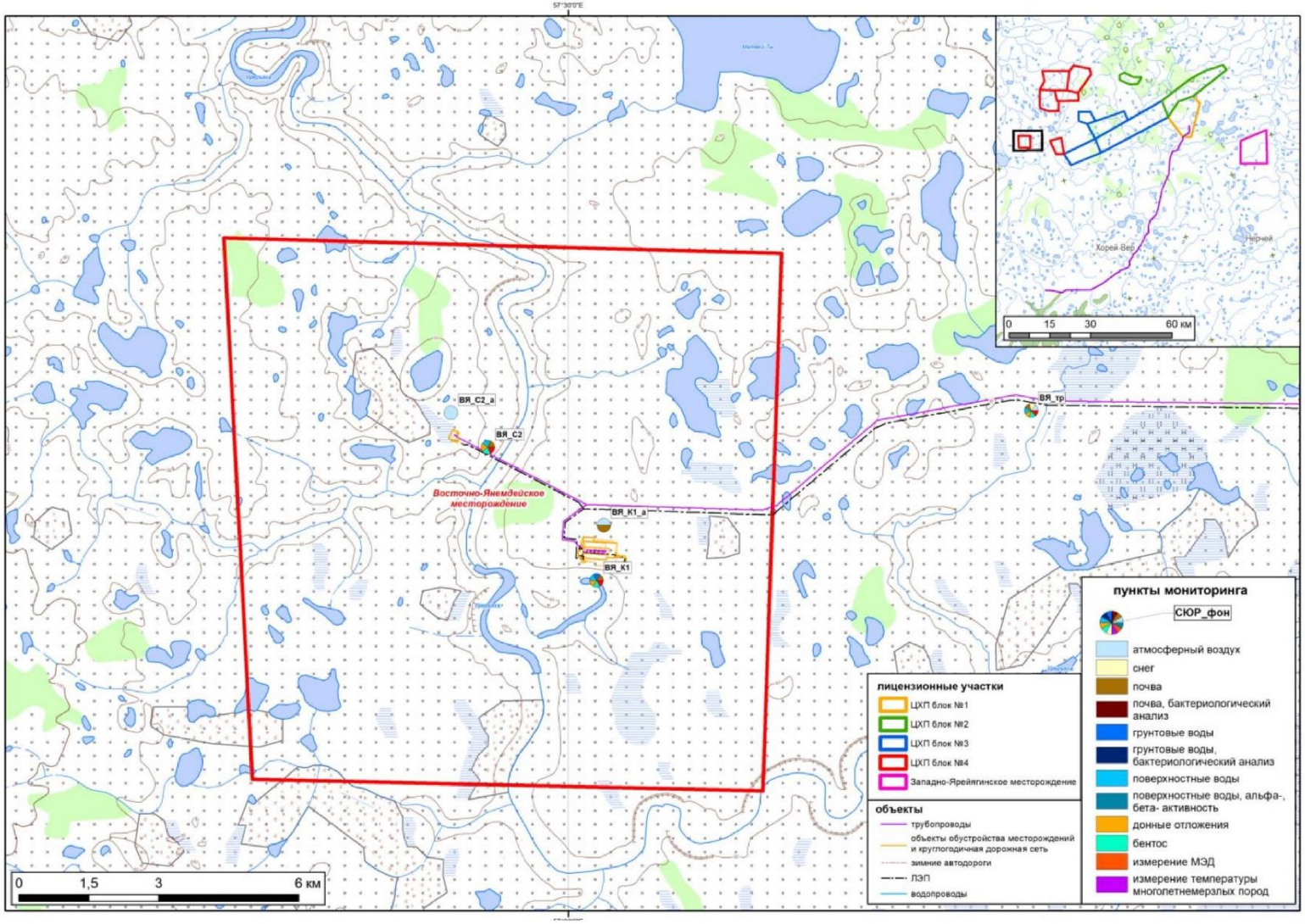
Урернырдское месторождение



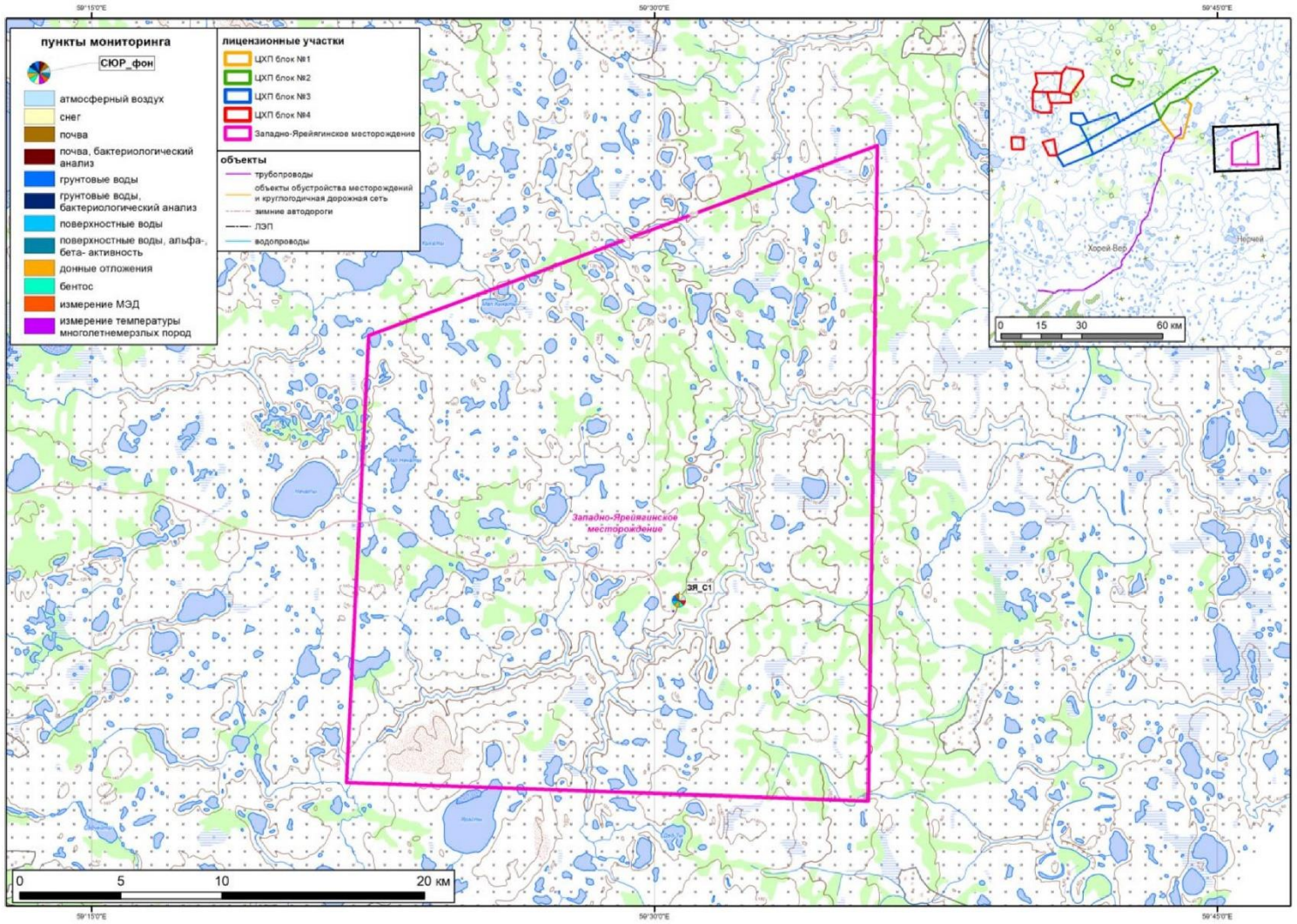
Северо-Ошкотынское месторождение



Восточно-Янемдейское месторождение

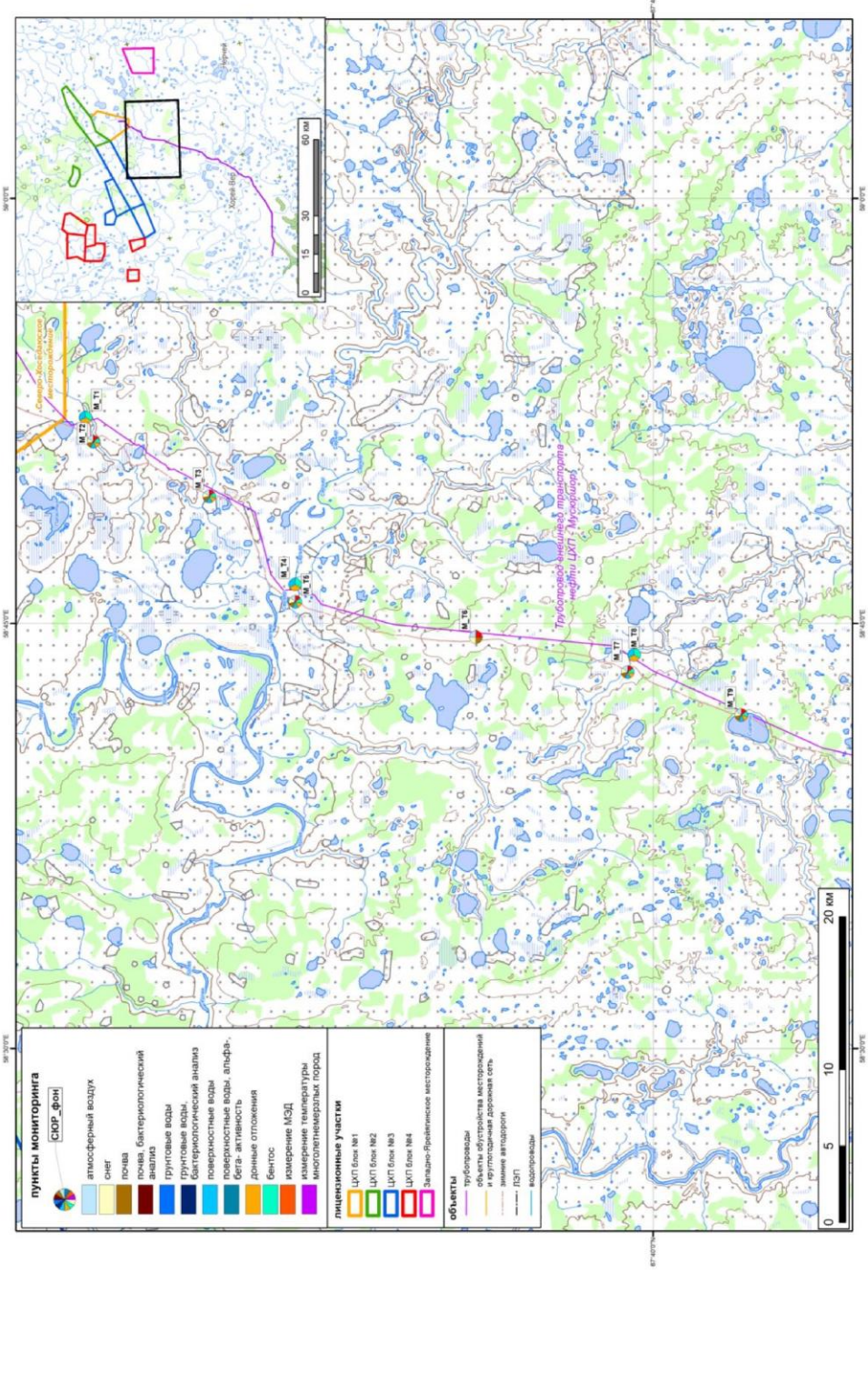


Западно-Ярейягинское месторождение

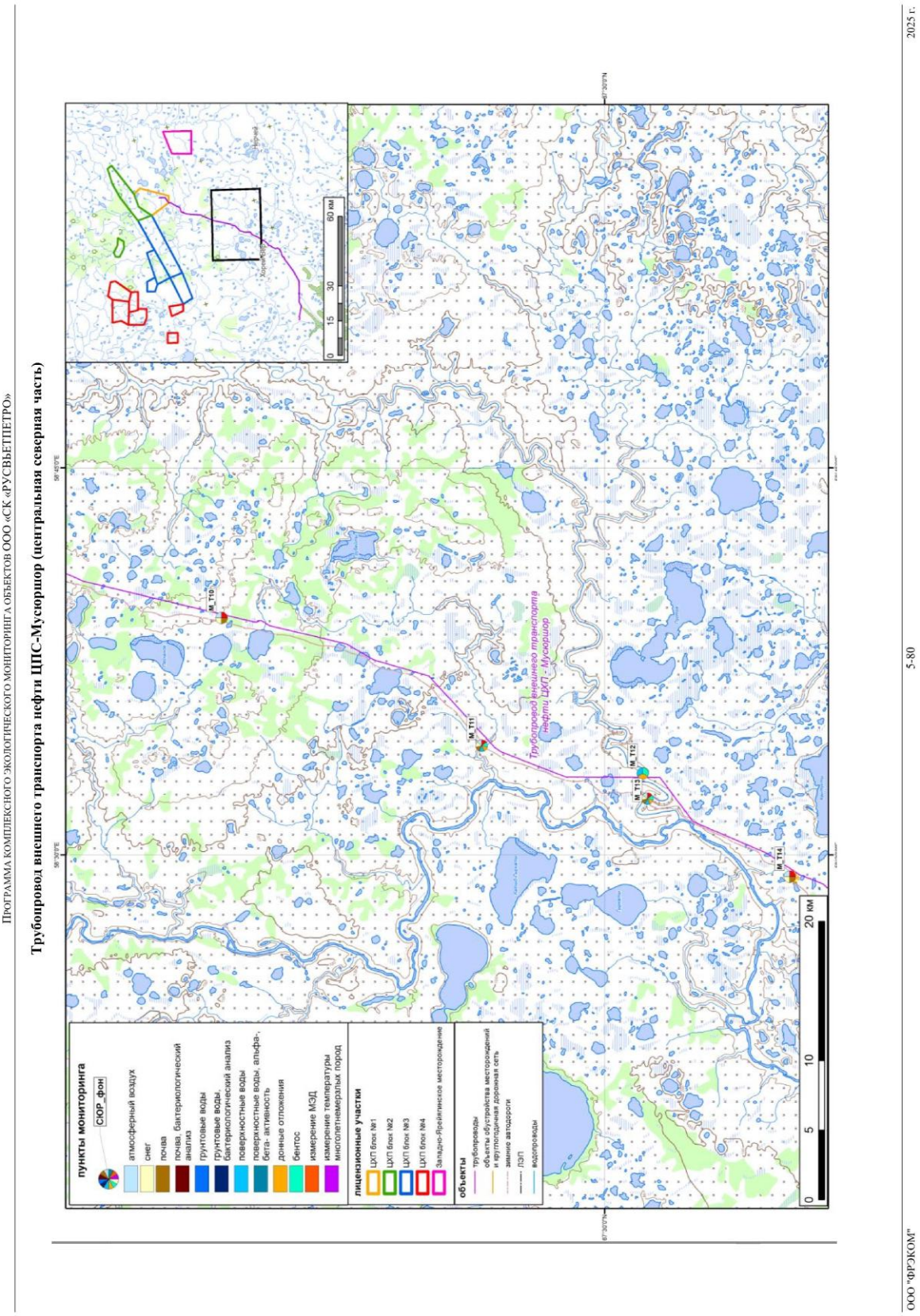


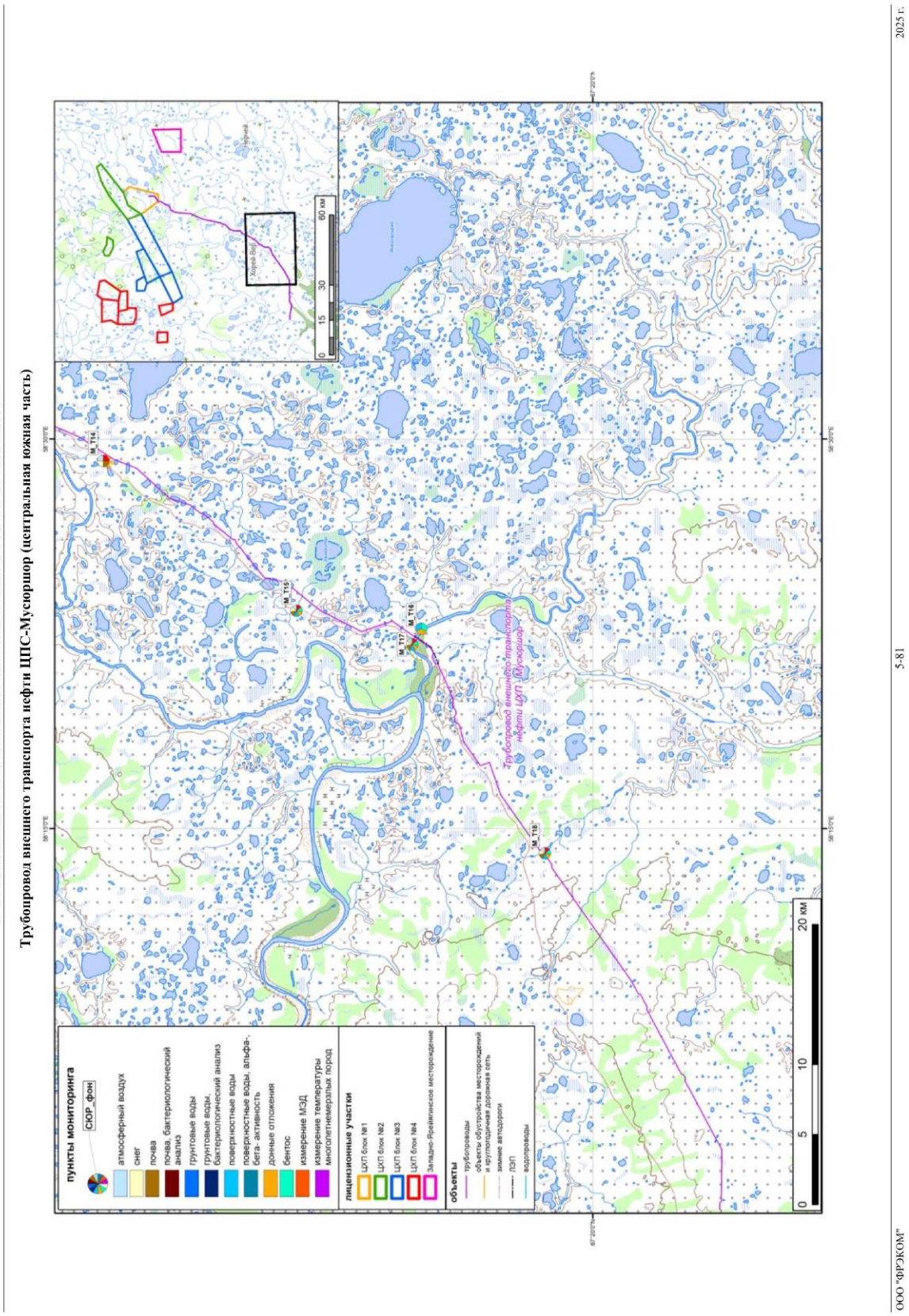
ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОБЪЕКТОВ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

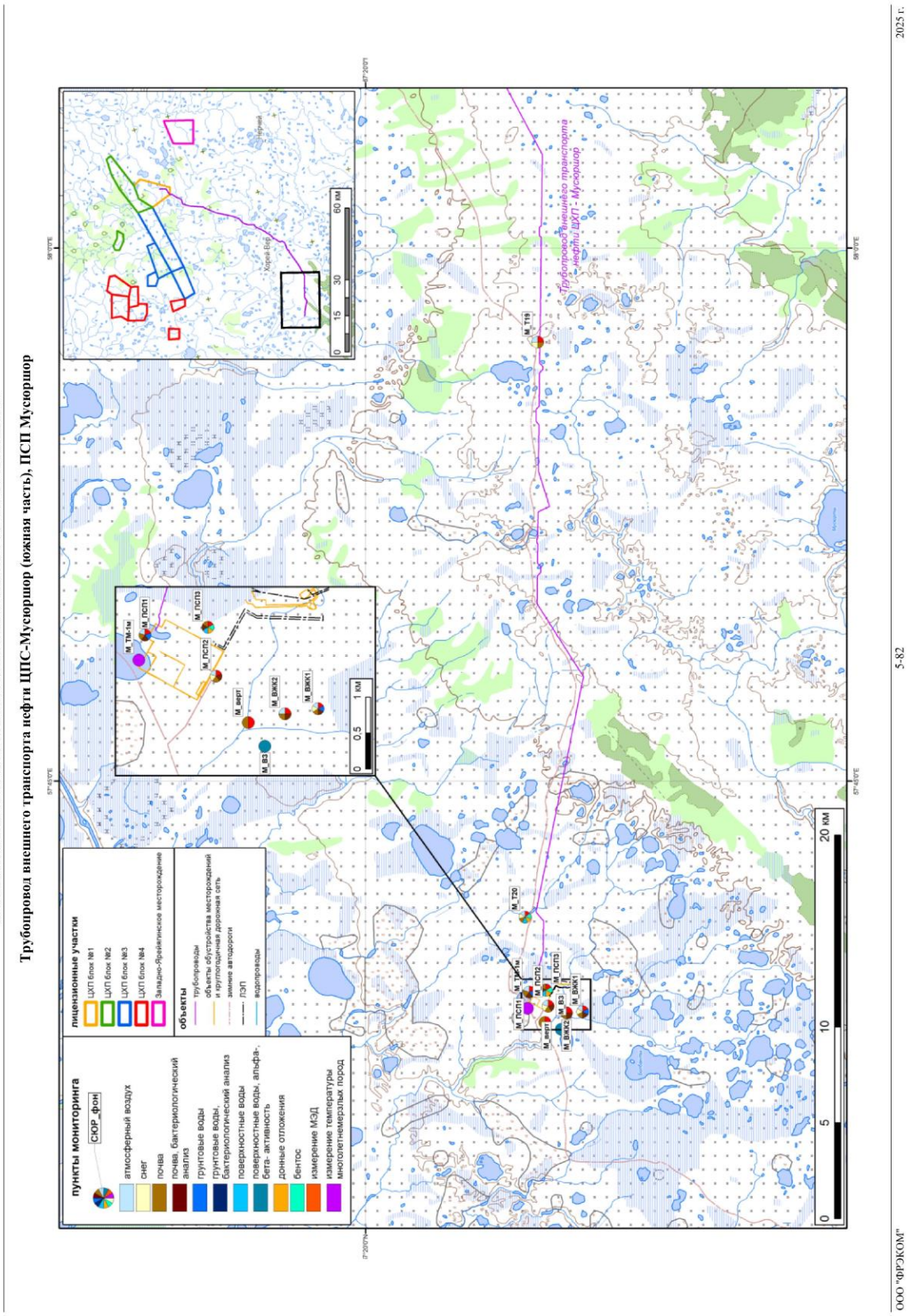
Трубопровод внешнего транспорта нефти ЦПС-Мусюршор (северная часть)



ООО "ФРЭКОМ" 5-79 2025 г.


ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОБЪЕКТОВ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
Трубопровод внешнего транспорта нефти ЦПС-Мусюршор (центральная северная часть)
ПУНКТЫ МОНИТОРИНГА
СЮР_фон
атмосферный воздух
снег
почва
почва, бактериологический анализ
грунтовые воды
грунтовые воды, бактериологический анализ
поверхностные воды
поверхностные воды, альфа-, бета- активность
донные отложения
бентос
измерение МЭД
измерение температуры многолетнемерзлых пород
ЛИЦЕНЗИОННЫЕ УЧАСТКИ
ЦХП блок №1
ЦХП блок №2
ЦХП блок №3
ЦХП блок №4
Западно-Ярейнгинское месторождение
ОБЪЕКТЫ
трубопроводы
объекты обустройства месторождений
и круглогодичная дорожная сеть
зимние автодороги
ЛЭП
водопроводы
Трубопровод внешнего транспорта нефти ЦХП - Мусюршор
0 5 10 20 км
0 15 30 60 км
ООО "ФРЭКОМ"
2025 г.
5-80


ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОБЪЕКТОВ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
Трубопровод внешнего транспорта нефти ЦПС-Мусюршор (центральная южная часть)
пункты мониторинга
СКОР_фон
атмосферный воздух
снег
почва
почва, бактериологический анализ
грунтовые воды
грунтовые воды, бактериологический анализ
поверхностные воды
поверхностные воды, альфа-, бета- активность
донные отложения
бентос
измерение МЭД
измерение температуры многолетнемерзлых пород
лицензионные участки
ЦКП Блок №1
ЦКП Блок №2
ЦКП Блок №3
ЦКП Блок №4
Западно-Ярайнгское месторождение
объекты
трубопроводы
объекты обустройства месторождений и круглогодичная дорожная сеть
зимние автодороги
ЛЭП
водопроводы
Трубопровод внешнего транспорта нефти ЦКП (Мусюршор - ЦПС)
0 5 10 20 км
0 15 30 60 км
5-81
2025 г.
ООО "ФРЭКОМ"


ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОБЪЕКТОВ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
Трубопровод внешнего транспорта нефти ЦПС-Мусюршор (южная часть), ПСП Мусюршор
пункты мониторинга
СКОР_фон
атмосферный воздух
снег
почва
почва, бактериологический анализ
грунтовые воды
грунтовые воды, бактериологический анализ
поверхностные воды
поверхностные воды, альфа-, бета- активность
донные отложения
бентос
измерение МЭД
измерение температуры многолетнемерзлых пород
лицензионные участки
ЦХП блок №1
ЦХП блок №2
ЦХП блок №3
ЦХП блок №4
Западно-Ярайнерское месторождение
объекты
трубопроводы
объекты обустройства месторождений и кругопадичная дорожная сеть
зимние автодороги
ЛЭП
водопроводы
Трубопровод внешнего транспорта нефти ЦХП - Мусюршор
0 5 10 20 км
0 15 30 60 км
0 0,5 1 км
5-82
ООО "ФРЭКОМ"
2025 г.

Приложение Е

Сведения по полезным ископаемым

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
E-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

28.02.2024 № 01-09-31/1342
на № _____ от _____

АО «Гипровостокнефть»

ул. Красноармейская, д. 93,
г. Самара, 443041

gipvn@gipvn.ru

Уведомление
об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра)

(полное наименование государственного органа)

уведомляет

Акционерное общество «Гипровостокнефть» (ИНН 6315200011; 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93)

(для юридического лица – полное наименование, ИНН, местонахождение; для физического лица - фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), почтовый адрес, ИНН

об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки (далее – Заключение).

Данные об участке предстоящей застройки: Ненецкий автономный округ, МО МР «Заполярный район». Объект: «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№ 32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок № 3»

(наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, кадастровый номер земельного участка (при наличии), иные адресные ориентиры)

Основание отказа: пп. 3 п. 63 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в

местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161 (с изменениями):

- в пределах территории под участком предстоящей застройки находится Сихорейское нефтяное месторождение, ЦХП блок № 3, лицензия НРМ 00690 НР (пользователь недр ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»).

Заместитель начальника

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 07BB EF5D 6BFE 77BC 33E9 3C18 0210 04DA
Владелец: Керова Анна Андреевна, Севазнедра
Действителен: с 10.03.2023 по 02.06.2024

А.А. Керова

В.Е. Иванова
(81853) 4-73-32

Приложение Ж

Сведения о редких, охотничьих видах, путях миграций, КОТР, ВБУ, лесных участках

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Главному инженеру
АО «Гипровостокнефть»

ПОПОВУ Н. П.

gipvn@gipvn.ru

от 08.02.2024 № 834
На № ИСХ-0114-24 от 07.02.2024

О предоставлении информации

Уважаемый Николай Павлович!

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что в районе проведения изысканий по объекту 1704 - «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№ 32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3» отсутствуют: существующие, перспективные и проектируемые особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны; продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается; земли сельскохозяйственного назначения, мелиорированные земли, земли лесного фонда (в том числе резервные леса, защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны; природно-лечебные ресурсы регионального значения; подземные и поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения, и зоны их санитарной охраны; месторождения общераспространённых полезных ископаемых и подземных вод, находящихся на территориальном балансе недр.

Отдельно отмечаем, что в границах Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3, могут находится леса, расположенные на землях сельскохозяйственного назначения, в водоохранных зонах водных объектов, и древесные мелиоративные насаждения естественного происхождения. Ограничения их использования установлены законодательством Российской Федерации.

Департамент не располагает информацией о наличии или отсутствии на участке изысканий редких и охраняемых видов животных, грибов и растений, занесённых в Красные Книги Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

АО «Гипровостокнефть»
Получено 09.02.2024
Вх. № ВХ-1027-24

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 года № 20, от 05 марта 2007 года № 145, от 16 февраля 2008 года № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации, а также уточнения видового состава охотничьих ресурсов, их численности и плотности.

В районе изысканий могут встречаться следующие виды объектов животного мира, отнесённые к охотничьим ресурсам: лось, бурый медведь, волк, лисица, песец, росомаха, ласка, горностай, заяц-беляк, ондатра, водяная полевка, гусь гуменник, белолобый гусь, белощекая казарка, кряква, чирок-трескунок, чирок-свистунок, шилохвость, широконоска, свиязь, гоголь, луток, чернеть хохлатая, крохаль, белая куропатка, тундряная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп.

В районе изысканий могут проходить пути миграции:

- перелётных водоплавающих птиц и болотно-луговой дичи: в весенний период в направлении с юго-запада на северо-восток и в осенний период в направлении с северо-востока на юго-запад;

- лося и бурого медведя: в летний период года в направлении с юга на север, в осенний период – с севера на юг.

Периоды размножения охотничьих ресурсов зависят от конкретного вида и проходят практически в течение всего календарного года. Так, период размножения (гона) лосей приходится на сентябрь-октябрь, рождение потомства происходит в апреле. Бурые медведи размножаются в июне-июле, медвежата рождаются в январе-феврале. Периоды гнездования и выведения потомства водоплавающей дичи (гуси, казарки, утки), болотно-луговой дичи приходятся на май-июль.

Государственный учёт охотничьих ресурсов ежегодно проводится Департаментом по всей территории Ненецкого автономного округа.

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2023 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	3,98	0	0	14 304	0	0	14 304
Волк	0,01	0	0	21	21	0	42
Горностай	1,34	0,09	0,10	4 824	573	328	5 725
Заяц беляк	2,56	1,87	3,07	9 218	11 863	10 078	31 159
Куница	1,05	0,01	0	3 786	48	0	3 834
Лисица	0,34	0,27	0,34	1 247	1 720	1 139	4 106
Росомаха	0,05	0,03	0,07	195	189	241	625
Лось	0,46	0,05	0,02	1 645	315	50	2010
Песец*	0,02	0,02	0,05	81	147	166	394
Белая куропатка	113,38	459,30	400,34	407 132	2 904 120	1 309 968	4 621 220
Глухарь	32,40	0,17	0,35	116 360	1 061	1 139	118 560
Тетерев	23,56	0,85	0,70	84 592	5 373	2 279	92 244
Рябчик	1,30	0	0	4 675	0	0	4 675
Вальдшнеп	11-15***	0	0	24400-33300**	0	0	24400-33300**
Рысь	0	0	0	0	0	0	0

Ондатра	0	0	0,57	0	0	991825	991825
Бурый медведь	0,01						249
Выдра			0,28				336
Норка американская			0,06				76
Ласка*	0,19	0	0	673	0	0	673

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

** Работа по учёту выполнена в 2022 году. По вальдшнепу первая цифра – значение плотности и численности на начало периода размножения, вторая цифра – осеннее значение плотности и численности.

Нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Минприроды России от 25.11.2020 № 965 и зависят от плотности охотничьих ресурсов на конкретной территории.

Информацию о наличии, расположении и обустройстве полигонов размещения отходов производства и потребления может предоставить Межрегиональное управлении Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу: 167982, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Бабушкина, д. 23.

Департамент не располагает информацией о социально-экономической и медико-биологической ситуации, наличии/отсутствии округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов регионального значения, лечебно-оздоровительных местностей, курортов, священных и культовых мест, территорий традиционного природопользования регионального значения, мест проживания и ведения хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера. Данную информацию можно получить в Департаменте финансов и экономики Ненецкого автономного округа, Департаменте здравоохранения, труда и социальной защиты населения Ненецкого автономного округа, Департаменте внутренней политики Ненецкого автономного округа.

Информацию о санитарно-защитных зонах и санитарных разрывах производственных объектов можно получить у собственника таких объектов.

Сведения о путях прогона домашних оленей в пределах участка работ и непосредственной близости можно получить в сельскохозяйственном кооперативе «Дружба Нродов».

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 1240251EFCB8F5A4BF224E86FE2915BC
Владелец Чабдаров Альберт Маратович
Действителен с 09.02.2023 по 04.05.2024

Л.М. Чабдаров

Молчанов Антон Валерьевич +7 (818-531 2-38-65

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р.»
№ 01-31-561/20-12-1
от 28.02.2024

Начальнику управления ИБ
АО «Гипровостокнефть»

М.Ф. Ахметову

gipvn@gipvn.ru

на № ИСХ-0115-24 от 07.02.2024

Уважаемый Марат Фаридович!

Рассмотрев обращение АО «Гипровостокнефть», представленную схему участка инженерно-экологических изысканий по объекту 1704 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии на участке проведения работ:

- существующих, проектируемых и перспективных особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения Заполярного района;
- зон охраны ООПТ местного значения Заполярного района;
- территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района (по имеющейся информации в соответствии с постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 30 проектируемый объект расположен в границах ТТПП КМНС окружного значения «Дружба Народов»);
- водно-болотных угодий местного значения (список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение, утвержден Постановлением Правительства РФ от 13.09.1994 № 1050);
- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения, их зон санитарной (горно-санитарной) охраны;
- природно-лечебных ресурсов, находящихся в муниципальной собственности;
- поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны;
- межпоселенческих мест захоронения (кладбищ) Заполярного района, их санитарно-защитных зон, зданий и сооружений похоронного назначения, находящихся в муниципальной собственности;
- лесных участков, находящихся в муниципальной собственности (обследование территории работ на предмет наличия на ней иных зеленых насаждений Администрацией не проводилось);

АО «Гипровостокнефть»
Получено 28.02.2024
Вх. № ВХ-1555-24

- санитарно-защитных зон и санитарных разрывов производственных объектов, находящихся в муниципальной собственности;

- захоронений опасных отходов, полигонов ТБО, ТКО, эксплуатируемых подведомственными организациями (в соответствии с п. 24 Порядка ведения государственного кадастра отходов, утвержденного Приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792 сведения об объектах размещения отходов, включенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Росприроднадзора);

- предоставленных в пользование Администрации или подведомственным организациям участков недр, содержащих месторождения полезных ископаемых, в том числе общераспространенных.

Несанкционированные свалки в районе размещения проектируемого объекта Администрацией Заполярного района не выявлялись.

Сведениями о наличии путей миграции оленьих стад, охраняемых видов растений и животных, священных и культовых мест в районе работ, а также о крупных авариях и утечках токсичных продуктов на вблизи расположенных объектах Администрация Заполярного района не располагает.

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам и земель к особо ценным или продуктивным сельскохозяйственным угодиям, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод (водные объекты, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют) на территории участка изысканий Администрацией Заполярного района не принимались.

Для получения необходимой информации о социально-экономической характеристике Заполярного района Администрация рекомендует воспользоваться официальным сайтом органов местного самоуправления района zrnao.ru и статистической информацией о Заполярном районе на официальном сайте уполномоченного органа (Архангельскстат) - arhangelskstat.gks.ru.

Обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 № 1460), на территории проектируемого объекта в Администрацию Заполярного района не поступали.

Заказчиком проведения мелиоративных мероприятий в районе работ Администрация Заполярного района не выступала.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 № 631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения раб. пос. Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

По имеющимся сведениям хозяйственная деятельность в районе размещения проектируемого объекта осуществляется компанией-недропользователем и сельскохозяйственными оленеводческим предприятием.

В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» распоряжение земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

При необходимости получения актуальной информации о земельных участках и землепользователях в районе работ, Администрация Заполярного района рекомендует воспользоваться общедоступными сведениями Единого государственного реестра недвижимости.

Необходимые сведения, связанные с вопросами организации оленеводства в районе работ, Администрация считает возможным получить в Государственном фонде данных, полученных в результате землеустройства (материалы геоботанических обследований), и непосредственно у арендатора земельного участка, используемого его в указанных целях.

При направлении запросов на получение экологической информации Администрация Заполярного района просит руководствоваться положениями СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию О.Е. Холодов

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

21.02.2024 № 15-50/3061-ОГ

на № _____ от _____

Ахметову М.Ф.

nelli.bukharambetova@giprovostokneft.ru

О направлении информации

Уважаемый Марат Фаридович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Гипровостокнефть» от 07.02.2024 № ИСХ-0106-24 о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с выполнением инженерно-экологических изысканий по объекту: 1704 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103,32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3» (далее – Объект), расположенному в Ненецком автономном округе, Заполярном районе, и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, вышеуказанный Объект в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.

Подписано электронной подписью, выданной ИП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 1ПАВ179606SDB428ACC09485BDF42CA4
Владелец: Деревянко Мария Сергеевна
Действителен с 25.12.2023 по 19.03.2025

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

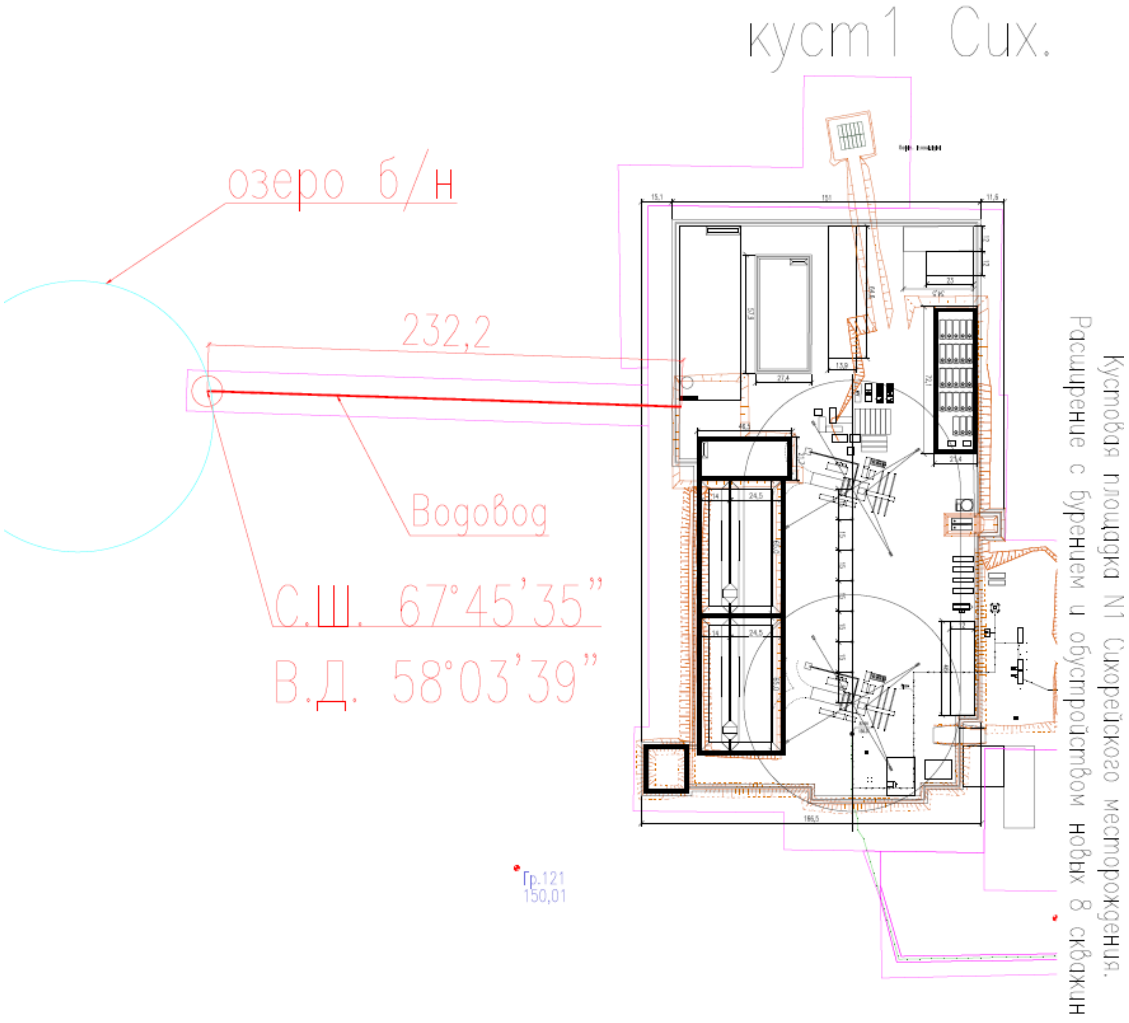
М.С. Деревянко

Исп.: Бурдаков И.А.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 48-67)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 21.02.2024
Вх. № ВХ-1388-24

Приложение И

Отчет по ОВВБР, заключение ТУ ФАР



Заключение ТУ ФАР *(в разработке)*

Приложение Л

Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий и территорий традиционного природопользования

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

06.03.2024 № 15-61/3822-ОГ

на № _____ от _____

М.Ф. Ахметову
(АО «Гипровостокнефть»)

nelli.bukharambetova@giprovostokneft.ru

О наличии/отсутствии ООПТ
№03234-ОГ/61 от 08.02.2024

Уважаемый Марат Фаридович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Гипровостокнефть» от 07.02.2024 № ИСХ-0105-24, представленное Вашим обращением от 08.02.2024 № 03234-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «1704 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3», расположенный на территории Заполярного района Ненецкого автономного округа, с географическими координатами, указанными в письме от 07.02.2024 № ИСХ-0105-24, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные

Исп.: Николаева О.Н.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-40)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 07.03.2024
Вх. № ВХ-1796-24

книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

В случае направления в Минприроды России иных аналогичных запросов для получения информации о наличии ООПТ федерального значения, просим предоставлять набор данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/земельных участков/объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnykh_territoriy_dalee_oo/

Предоставление сведений в цифровом формате обеспечит сокращение сроков на обработку информации.

Заместитель директора Департамента -
начальник Отдела экологического
туризма и научной деятельности на
особо охраняемых природных
территориях

А.А. Тихненко

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00AC509CAACEBAADE0B7E6FCA5D5DAD6700
Владелец: ТИХЕНЬКО АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ
Действителен с 02.11.2023 по 25.01.2025

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Главному инженеру
АО «Гипровостокнефть»

ПОПОВУ Н. П.

gipvn@gipvn.ru

от 08.02.2024 № 834
На № ИСХ-0114-24 от 07.02.2024

О предоставлении информации

Уважаемый Николай Павлович!

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что в районе проведения изысканий по объекту 1704 - «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№ 32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3» отсутствуют: существующие, перспективные и проектируемые особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны; продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается; земли сельскохозяйственного назначения, мелиорированные земли, земли лесного фонда (в том числе резервные леса, защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны; природно-лечебные ресурсы регионального значения; подземные и поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения, и зоны их санитарной охраны; месторождения общераспространённых полезных ископаемых и подземных вод, находящихся на территориальном балансе недр.

Отдельно отмечаем, что в границах Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3, могут находится леса, расположенные на землях сельскохозяйственного назначения, в водоохранных зонах водных объектов, и древесные мелиоративные насаждения естественного происхождения. Ограничения их использования установлены законодательством Российской Федерации.

Департамент не располагает информацией о наличии или отсутствии на участке изысканий редких и охраняемых видов животных, грибов и растений, занесённых в Красные Книги Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

АО «Гипровостокнефть»
Получено 09.02.2024
Вх. № ВХ-1027-24

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 года № 20, от 05 марта 2007 года № 145, от 16 февраля 2008 года № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации, а также уточнения видового состава охотничьих ресурсов, их численности и плотности.

В районе изысканий могут встречаться следующие виды объектов животного мира, отнесённые к охотничьим ресурсам: лось, бурый медведь, волк, лисица, песец, росомаха, ласка, горностай, заяц-беляк, ондатра, водяная полевка, гусь гуменник, белолобый гусь, белощекая казарка, кряква, чирок-трескунок, чирок-свистунок, шилохвость, широконоска, свиязь, гоголь, луток, чернеть хохлатая, крохаль, белая куропатка, тундряная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп.

В районе изысканий могут проходить пути миграции:

- перелётных водоплавающих птиц и болотно-луговой дичи: в весенний период в направлении с юго-запада на северо-восток и в осенний период в направлении с северо-востока на юго-запад;

- лося и бурого медведя: в летний период года в направлении с юга на север, в осенний период – с севера на юг.

Периоды размножения охотничьих ресурсов зависят от конкретного вида и проходят практически в течение всего календарного года. Так, период размножения (гона) лосей приходится на сентябрь-октябрь, рождение потомства происходит в апреле. Бурые медведи размножаются в июне-июле, медвежата рождаются в январе-феврале. Периоды гнездования и выведения потомства водоплавающей дичи (гуси, казарки, утки), болотно-луговой дичи приходятся на май-июль.

Государственный учёт охотничьих ресурсов ежегодно проводится Департаментом по всей территории Ненецкого автономного округа.

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2023 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	3,98	0	0	14 304	0	0	14 304
Волк	0,01	0	0	21	21	0	42
Горностай	1,34	0,09	0,10	4 824	573	328	5 725
Заяц беляк	2,56	1,87	3,07	9 218	11 863	10 078	31 159
Куница	1,05	0,01	0	3 786	48	0	3 834
Лисица	0,34	0,27	0,34	1 247	1 720	1 139	4 106
Росомаха	0,05	0,03	0,07	195	189	241	625
Лось	0,46	0,05	0,02	1 645	315	50	2010
Песец*	0,02	0,02	0,05	81	147	166	394
Белая куропатка	113,38	459,30	400,34	407 132	2 904 120	1 309 968	4 621 220
Глухарь	32,40	0,17	0,35	116 360	1 061	1 139	118 560
Тетерев	23,56	0,85	0,70	84 592	5 373	2 279	92 244
Рябчик	1,30	0	0	4 675	0	0	4 675
Вальдшнеп	11-15***	0	0	24400-33300**	0	0	24400-33300**
Рысь	0	0	0	0	0	0	0

Ондатра	0	0	0,57	0	0	991825	991825
Бурый медведь	0,01						249
Выдра			0,28				336
Норка американская			0,06				76
Ласка*	0,19	0	0	673	0	0	673

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

** Работа по учёту выполнена в 2022 году. По вальдшнепу первая цифра – значение плотности и численности на начало периода размножения, вторая цифра – осеннее значение плотности и численности.

Нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Минприроды России от 25.11.2020 № 965 и зависят от плотности охотничьих ресурсов на конкретной территории.

Информацию о наличии, расположении и обустройстве полигонов размещения отходов производства и потребления может предоставить Межрегиональное управлении Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу: 167982, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Бабушкина, д. 23.

Департамент не располагает информацией о социально-экономической и медико-биологической ситуации, наличии/отсутствии округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов регионального значения, лечебно-оздоровительных местностей, курортов, священных и культовых мест, территорий традиционного природопользования регионального значения, мест проживания и ведения хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера. Данную информацию можно получить в Департаменте финансов и экономики Ненецкого автономного округа, Департаменте здравоохранения, труда и социальной защиты населения Ненецкого автономного округа, Департаменте внутренней политики Ненецкого автономного округа.

Информацию о санитарно-защитных зонах и санитарных разрывах производственных объектов можно получить у собственника таких объектов.

Сведения о путях прогона домашних оленей в пределах участка работ и непосредственной близости можно получить в сельскохозяйственном кооперативе «Дружба Нродов».

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 1240251EFCB8F5A4BF224E86FE2915BC
Владелец Чабдаров Альберт Маратович
Действителен с 09.02.2023 по 04.05.2024

Л.М. Чабдаров

Молчанов Антон Валерьевич +7 (818-531) 2-38-65

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р.»
№ 01-31-561/20-12-1
от 28.02.2024

Начальнику управления ИБ
АО «Гипровостокнефть»

М.Ф. Ахметову

gipvn@gipvn.ru

на № ИСХ-0115-24 от 07.02.2024

Уважаемый Марат Фаридович!

Рассмотрев обращение АО «Гипровостокнефть», представленную схему участка инженерно-экологических изысканий по объекту 1704 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии на участке проведения работ:

- существующих, проектируемых и перспективных особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения Заполярного района;
- зон охраны ООПТ местного значения Заполярного района;
- территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района (по имеющейся информации в соответствии с постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 30 проектируемый объект расположен в границах ТТПП КМНС окружного значения «Дружба Народов»);
- водно-болотных угодий местного значения (список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение, утвержден Постановлением Правительства РФ от 13.09.1994 № 1050);
- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения, их зон санитарной (горно-санитарной) охраны;
- природно-лечебных ресурсов, находящихся в муниципальной собственности;
- поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны;
- межпоселенческих мест захоронения (кладбищ) Заполярного района, их санитарно-защитных зон, зданий и сооружений похоронного назначения, находящихся в муниципальной собственности;
- лесных участков, находящихся в муниципальной собственности (обследование территории работ на предмет наличия на ней иных зеленых насаждений Администрацией не проводилось);

АО «Гипровостокнефть»
Получено 28.02.2024
Вх. № ВХ-1555-24

- санитарно-защитных зон и санитарных разрывов производственных объектов, находящихся в муниципальной собственности;

- захоронений опасных отходов, полигонов ТБО, ТКО, эксплуатируемых подведомственными организациями (в соответствии с п. 24 Порядка ведения государственного кадастра отходов, утвержденного Приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792 сведения об объектах размещения отходов, включенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Росприроднадзора);

- предоставленных в пользование Администрации или подведомственным организациям участков недр, содержащих месторождения полезных ископаемых, в том числе общераспространенных.

Несанкционированные свалки в районе размещения проектируемого объекта Администрацией Заполярного района не выявлялись.

Сведениями о наличии путей миграции оленьих стад, охраняемых видов растений и животных, священных и культовых мест в районе работ, а также о крупных авариях и утечках токсичных продуктов на вблизи расположенных объектах Администрация Заполярного района не располагает.

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам и земель к особо ценным или продуктивным сельскохозяйственным угодиям, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод (водные объекты, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют) на территории участка изысканий Администрацией Заполярного района не принимались.

Для получения необходимой информации о социально-экономической характеристике Заполярного района Администрация рекомендует воспользоваться официальным сайтом органов местного самоуправления района zrnao.ru и статистической информацией о Заполярном районе на официальном сайте уполномоченного органа (Архангельскстат) - arhangelskstat.gks.ru.

Обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 № 1460), на территории проектируемого объекта в Администрацию Заполярного района не поступали.

Заказчиком проведения мелиоративных мероприятий в районе работ Администрация Заполярного района не выступала.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 № 631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения раб. пос. Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

По имеющимся сведениям хозяйственная деятельность в районе размещения проектируемого объекта осуществляется компанией-недропользователем и сельскохозяйственными оленеводческим предприятием.

В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» распоряжение земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

При необходимости получения актуальной информации о земельных участках и землепользователях в районе работ, Администрация Заполярного района рекомендует воспользоваться общедоступными сведениями Единого государственного реестра недвижимости.

Необходимые сведения, связанные с вопросами организации оленеводства в районе работ, Администрация считает возможным получить в Государственном фонде данных, полученных в результате землеустройства (материалы геоботанических обследований), и непосредственно у арендатора земельного участка, используемого его в указанных целях.

При направлении запросов на получение экологической информации Администрация Заполярного района просит руководствоваться положениями СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию О.Е. Холодов

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО)

ул. им. В.И. Ленина, д.27 «В», г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел. +7 (81853) 2-38-83, 2-38-81,
E-mail: uizo@adm-nao.ru

Главномуинженеру
АО «Гипровостокнефть»

ПОПОВУ Н. П.

Gipvn@Gipvn.ru

от 07.03.2024 № 1363
На № ИСХ-0108-24 от 07.02.2024

Уважаемый Николай Павлович!

В соответствии с запросом сообщаем, что по сведениям Управления территория по месту проведения АО «Гипровостокнефть» инженерно-экологических изысканий по объекту 1704 – «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№ 32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3» согласно представленным координатам находится в пределах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера (далее – коренные народы) регионального значения «Дружба народов», которая образована постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 30.

Относительно наличия либо отсутствия по месту проведения изысканий священных и культовых мест коренных народов уведомляем, что по сведениям Департамента внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа такая информация предоставляется посредством Единого портала государственных и муниципальных услуг в рамках государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия» (https://www.gosuslugi.ru/600134/1/form).

Также сообщаем, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» территория муниципального района «Заполярный район» (за исключением территории городского поселения «Рабочий посёлок Искателей») входит в перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных народов.

При этом оленеводство – традиционный вид хозяйственной деятельности коренных народов.

АО «Гипровостокнефть»
Получено 11.03.2024
Вх. № ВХ-1849-24

Кроме того, информируем, что в соответствии со статьёй 7 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» сведения о нахождении земельных участков в пределах зон с особым правовым режимом содержатся в Едином государственном реестре недвижимости (далее – Закон № 218-ФЗ, ЕГРН соответственно).

Порядок их предоставления из ЕГРН определён статьёй 62 Закона № 218-ФЗ. Для получения этих сведений АО «Гипровостокнефть» необходимо обратиться в адрес филиала ППК «Роскадастр» по Архангельской области и Ненецкому автономному округу.

Управление осуществляет запрос сведений из ЕГРН лишь в целях предоставления государственных услуг. Возможность их запроса для дальнейшего предоставления их третьим лицам не предусмотрена.

Начальник Управления А.В. Голговская

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00B22989816EA62BDFC9194A2DD2356B67
Владелец **ГОЛГОВСКАЯ АНАСТАСИЯ ВЛАДИМИРОВНА**
Действителен с 15.03.2023 по 07.06.2024

Леин Татьяна Игоревна +7 (81853) 2-38-91

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

21.02.2024 № 15-50/3061-ОГ

на № _____ от _____

Ахметову М.Ф.

nelli.bukharambetova@giprovostokneft.ru

О направлении информации

Уважаемый Марат Фаридович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Гипровостокнефть» от 07.02.2024 № ИСХ-0106-24 о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с выполнением инженерно-экологических изысканий по объекту: 1704 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103,32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3» (далее – Объект), расположенному в Ненецком автономном округе, Заполярном районе, и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, вышеуказанный Объект в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 1ПАВ179606SDB428ACC09485BDF42CA4
Владелец: Деревянко Мария Сергеевна
Действителен с 25.12.2023 по 19.03.2025

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

М.С. Деревянко

Исп.: Бурдаков И.А.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 48-67)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 21.02.2024
Вх. № ВХ-1388-24

МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТОРГОВЛИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)
Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039
Тел. (495) 539-21-66
Факс (495) 547-87-83
http://www.minpromtorg.gov.ru

20.05.2024 № 51007/18

На № _____ от _____

АО «Гипровостокнефть»

443041, г. Самара,
ул. Красноармейская, д. 93

gipvn@gipvn.ru
Nelli.Bukharambetova@Giprovostokneft.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел запрос АО «Гипровостокнефть» от 07.02.2024 № ИСХ-0104-24 по вопросу наличия в районе размещения объекта: 1704 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3» (далее – проектируемый объект), расположенного в Заполярном районе Ненецкого автономного округа, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности М.Б. Богатырев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минпромторга России.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00BE0C2A2B1933F403C638C974F05AACBB
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 17.04.2023 до 10.07.2024

М.Н. Плохих
(495) 870-29-21 (287-03)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 21.05.2024
Вх. № ВХ-4006-24

Приложение М

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа

Кому: БУХАРАМБЕТОВА НЕЛЛИ ШАФИКОВНА

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ
сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ

от 15.02.2024 № ОКН-20240212-16550893210-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 09.02.2024 №3828374955 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов).

Наименование объекта: 1704 "Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3", описание местоположения земельного участка: Ненецкий автономный округ, Заполярный район, площадь: 2 га
сообщаем следующее:

1. *Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия:* Отсутствуют объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического).

2. *Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий*

АО «Гипровостокнефть»
Получено 16.02.2024
Вх. № ВХ-1244-24

выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации: Испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и границ территорий объектов археологического наследия.

3. *Описание режимов использования земельного участка*: -.

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях*: Департамент располагает сведениями об отсутствии на территории выполнения работ объектов культурного наследия (в т. ч. археологического).

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы*: Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Дополнительная информация: В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в Департамент письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью

15.02.2024

главный консультант Сядей
Любовь Альбертовна

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: d88daa0db9c32f5f0aba2843463a3a4843
Владелец: Сядей Любовь Альбертовна, ДЕПАРТАМЕНТ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И НАДЗОРА НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
Действителен с 24.1.2024 по 18.4.2025

Приложение Н

Сведения о наличии (отсутствии) скотомогильников, биотермических ям

Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(ДВКН НАО)

ул. им. В.И. Ленина, д. 38,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166004
тел./факс +7 (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Генеральному директору
АО «Гипровостокнефть»

ТЕПЛЯКОВУ Ф.Н.

gipvn@gipvn.ru
Nelli.Bukharambetova@Giprovostokneft.ru

от 09.02.2024 № 548
На № ИСХ-0109-23 от 07.02.2024

Уважаемый Федор Николаевич!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что на участке выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: 1704 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№32102, 32103, 32104, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке № 1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3»согласно представленным географическим координатам по состоянию на 09.02.2024 моровых полей, захоронений трупов животных и иных биологических отходов, неблагополучных по опасным и карантинным болезням животных, санитарно-защитных зон, а также наличия на проектируемом участке скотомогильников, биотермических ям, в пределах участка и прилегающей к нему зоне в радиусе 1000 метров в Департаменте не зарегистрировано.

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 4E55EFC0464F9AF5CE2F5FF0A39DC1
Владелец ГРЯЗНЫХ НАДЕЖДА СЕРГЕЕВНА
Действителен с 07.11.2023 по 30.01.2025

Н.С. Грязных

Нездолий Иван Васильевич +7 (81853) 2-12-74

АО «Гипровостокнефть»
Получено 12.02.2024
Вх. № ВХ-1060-24

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Управление Федеральной службы по надзору
в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
по Ненецкому автономному округу
Авиаторов ул., д.7, г. Нарьян-Мар, 166000
Тел/факс 4-21-58 E-mail: turpnnao@mail.ru
ОКПО 75033267, ОГРН 1058383000301 ИНН/КПП 2983002647/298301001

19.02.2024 № 01-1-24/ 313

Начальнику управления ИБ
АО «Гипровостокнефть»
М.Ф. Ахметову

На № ИСХ-0117-24 от 07.02.2024 г.

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу сообщает, что данные о наличии или отсутствии поверхностных и подземных источников водоснабжения в пределах размещения проектируемого объекта «1704 Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№ 32102, 32103, 32105, 32106, 32121, 32122, 32123 на кустовой площадке №1 Сихорейского месторождения, ЦХП, блок 3» в Управлении Роспотребнадзора по НАО отсутствуют.

На данной территории отсутствуют лечебно-оздоровительные местности, курорты местного, регионального, федерального значения.

Объект находится за пределами существующих санитарно-защитных зон, а также объектов с особым режимом использования территории. Объект находится за пределами существующих санитарно-защитных зон, а также объектов с особым режимом использования территории.

Так же сообщаю, что санитарно-эпидемиологическая обстановка в округе на текущий момент оценивается как благополучная, за исключением новой коронавирусной инфекции.

Территория расположения эндемична по заболеванию туляремией. Население, проживающее в населенных пунктах, прививается против туляремии с 7 лет 1 раз в 5 лет.

Сибиреязвенных скотомогильников на территории округа нет, на учете числятся 26 захоронений, географические координаты и четкие границы которых не определены. Все места падежа животных от сибирской язвы находятся вне зон затопления.

Согласно Приказа Министерства здравоохранения РФ от 21 марта 2014 года № 125н «Об утверждении национального календаря профилактических прививок и календаря профилактических прививок по эпидемическим показаниям», вакцинации против сибирской язвы подлежат лица, выполняющие следующие работы: строительные, по выемке и перемещению

АО «Гипровостокнефть»
Получено 19.02.2024
Вх. № ВХ-1303-24

грунта, заготовительные, промысловые, геологические, изыскательные на энзоотичных по сибирской язве территориях.

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу, ввиду массового заболевания и гибели северных оленей от сибирской язвы в 1931 году в районе осуществления проектно-изыскательных работ, предлагает провести плановую вакцинацию сотрудников против сибирской язвы.

Руководитель Управления
Роспотребнадзора по НАО Кирхар Н.В. Кирхар

Приложение П

Документация по обращению с отходами

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ И НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

ул. Бабушкина, д. 23, г. Сыктывкар,, 167984
rpn11@rpn.gov.ru, (8212) 21-53-06

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий №224688

по состоянию на "07" мая 2026 г.

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-77/00095850

3. Дата предоставления лицензии: 03.11.2009

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СОВМЕСТНАЯ КОМПАНИЯ "РУСВЬЕТПЕТРО"
ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"
127422, Г.МОСКВА, ПР-Д ДМИТРОВСКИЙ, Д. 10, СТР. 1
ОГРН: 1087746814000
+7(495)7486601
rvpetro@rvpetro.ru

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

7701791321

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1) Ненецкий автономный округ, Урернырдское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:2398, географические координаты: 67°56'25,61" с.ш., 57°54'20,56" в.д.)

2) Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение имени А. Сливки, земельный с кадастровым номером 83:00:080001:1257,географические координаты: 67°52'00,16" с.ш., 58°52'18,98" в.д.

3) Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение имени А. Сливки, земельный участок с кадастровым номером 83:00:080001:1257,географические координаты: 67°51'56,80" с.ш., 58°52'28,11" в.д.

4) Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, ПСП «Мусюршор»

5) Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'56,83" с.ш., 58°52'28,39" в.д.)

6) 127422, Адрес №11 (новый) - Ненецкий автономный округ, полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки, карта не утилизируемых отходов №6, земельный с кадастровым номером 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'56,32" с.ш; 58°52'32,63" в.д.

7) Ненецкий автономный округ, Северо-Ошкотынское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:2158, географические координаты: 67°46'17,09" с.ш., 57°46'42,19" в.д.)

8) Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'55,97" с.ш., 58°52'38,10"в.д.)

9) Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°52'01,86" с.ш., 58°52'19,13 в.д.)

10) 127422, Адрес №12 (новый) -Ненецкий автономный округ, полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки, карта резервного назначения №13, земельный с кадастровым номером 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'56,23" с.ш; 58°52'35,70" в.д

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов III IV класса опасности

Сбор отходов III IV класса опасности

Размещение отходов IV класса опасности

Обработка отходов IV класса опасности

Утилизация отходов III IV класса опасности

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

Приказ № от ..

Приказ о внесении изменений в реестр лицензий №239 от 31.03.2025

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00AD0561D9DDD7F8054A37B3AA283A5D6B
Владелец: МИНЦИФРЫ РОССИИ
Действителен с 11.06.2025 по 04.09.2026

(должность уполномоченного лица)	(ЭП уполномоченного лица)	(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

Приложение 1

к выписке из реестра лицензий

224688 от "07" мая 2026 г.

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Обезвреживание	Адрес 1
фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 1
фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 1
тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта	2 91 671 32 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная реагентами для водоподготовки	4 38 191 92 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	9 18 302 51 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Обезвреживание	Адрес 1

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин умеренно опасная	2 91 242 11 39 3	III	Утилизация	Адрес 2
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Утилизация	Адрес 2
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Утилизация	Адрес 2
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III	Утилизация	Адрес 2
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III	Утилизация	Адрес 2
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Утилизация	Адрес 2
отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III	Утилизация	Адрес 2
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Утилизация	Адрес 2
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Утилизация	Адрес 2
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 2
осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный	2 91 222 22 39 4	IV	Утилизация	Адрес 2
отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 268 21 20 4	IV	Утилизация	Адрес 2

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта	2 91 671 32 51 4	IV	Утилизация	Адрес 2
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Утилизация	Адрес 2
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV	Сбор	Адрес 2
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 2
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	Сбор	Адрес 2
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 2
осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный	2 91 222 22 39 4	IV	Сбор	Адрес 2
осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный	2 91 222 22 39 4	IV	Утилизация	Адрес 2
эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин умеренно опасная	2 91 242 11 39 3	III	Сбор	Адрес 2
эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин умеренно опасная	2 91 242 11 39 3	III	Утилизация	Адрес 2
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Сбор	Адрес 2

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Утилизация	Адрес 2
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Сбор	Адрес 2
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Утилизация	Адрес 2
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Сбор	Адрес 2
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Утилизация	Адрес 2
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III	Сбор	Адрес 2
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III	Утилизация	Адрес 2
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Сбор	Адрес 2
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Утилизация	Адрес 2
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный	2 91 222 22 39 4	IV	Сбор	Адрес 3
осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный	2 91 222 22 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта	2 91 671 32 51 4	IV	Сбор	Адрес 3
тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта	2 91 671 32 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV	Сбор	Адрес 3
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4	IV	Сбор	Адрес 3
обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Сбор	Адрес 3
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	IV	Сбор	Адрес 3
тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная реагентами для водоподготовки	4 38 191 92 52 4	IV	Сбор	Адрес 3
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная реагентами для водоподготовки	4 38 191 92 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV	Сбор	Адрес 3
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 212 52 60 3	III	Сбор	Адрес 3
ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 212 52 60 3	III	Обезвреживание	Адрес 3
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Сбор	Адрес 3
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	Сбор	Адрес 3

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV	Сбор	Адрес 3
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Сбор	Адрес 3
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Сбор	Адрес 3
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Сбор	Адрес 3
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Обезвреживание	Адрес 3
фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	9 18 302 51 52 4	IV	Сбор	Адрес 3

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	9 18 302 51 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3	III	Сбор	Адрес 3
фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 3
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Сбор	Адрес 3
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	Сбор	Адрес 3
фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 3
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Сбор	Адрес 3
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Сбор	Адрес 3

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Обезвреживание	Адрес 3
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III	Сбор	Адрес 3
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III	Обезвреживание	Адрес 3
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	Сбор	Адрес 3
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 3
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III	Сбор	Адрес 3
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III	Обезвреживание	Адрес 3
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	III	Сбор	Адрес 3
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	III	Обезвреживание	Адрес 3
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Сбор	Адрес 3
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Обезвреживание	Адрес 3
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	III	Сбор	Адрес 3
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	III	Обезвреживание	Адрес 3

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 42 501 01 31 3	III	Обезвреживание	Адрес 4
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 11 200 02 39 3	III	Обезвреживание	Адрес 4
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 21 302 01 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 4
фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 18 905 21 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 4
ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более) (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 43 212 52 60 3	III	Обезвреживание	Адрес 4
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 19 201 02 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 19 204 02 60 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 89 222 12 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 42 507 12 49 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
мусор и смет производственных помещений малоопасный (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	7 33 210 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 68 112 02 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 38 111 02 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	7 33 100 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	7 22 200 01 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 02 312 01 62 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 31 141 91 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 82 415 01 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 57 121 11 61 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 38 113 01 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 18 905 11 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная реагентами для водоподготовки (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 38 191 92 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 68 111 02 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 57 119 01 20 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная дезинфицирующими средствами (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	4 38 191 11 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 4
фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 5
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III	Обезвреживание	Адрес 5
тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 5
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная реагентами для водоподготовки	4 38 191 92 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 5
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV	Обезвреживание	Адрес 5
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 5
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 5
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 5
фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	9 18 302 51 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 5

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 5
отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 268 21 20 4	IV	Сбор	Адрес 6
отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 268 21 20 4	IV	Размещение	Адрес 6
отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV	Сбор	Адрес 6
отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV	Размещение	Адрес 6
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Сбор	Адрес 6
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Размещение	Адрес 6
отходы газоочистки при сжигании твердых коммунальных отходов малоопасные	7 47 117 11 40 4	IV	Сбор	Адрес 6
отходы газоочистки при сжигании твердых коммунальных отходов малоопасные	7 47 117 11 40 4	IV	Размещение	Адрес 6
твердые остатки от сжигания смеси нефтесодержащих отходов производства и потребления	7 47 211 11 20 4	IV	Сбор	Адрес 6
твердые остатки от сжигания смеси нефтесодержащих отходов производства и потребления	7 47 211 11 20 4	IV	Размещение	Адрес 6
золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4	IV	Сбор	Адрес 6
золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4	IV	Размещение	Адрес 6

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
отходы мокрой газоочистки при сжигании нефтесодержащих, биологических, горючих медицинских отходов	7 47 992 13 39 4	IV	Сбор	Адрес 6
отходы мокрой газоочистки при сжигании нефтесодержащих, биологических, горючих медицинских отходов	7 47 992 13 39 4	IV	Размещение	Адрес 6
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор	Адрес 6
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Размещение	Адрес 6
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Обезвреживание	Адрес 7
фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 7
фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 7
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	Обезвреживание	Адрес 7
тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта	2 91 671 32 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная реагентами для водоподготовки	4 38 191 92 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Обезвреживание	Адрес 7
тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	IV	Обработка	Адрес 8
тара из черных металлов, загрязненная деэмульгаторами и/или ингибиторами (кроме аминосодержащих)	4 68 119 22 51 4	IV	Обработка	Адрес 8
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV	Обезвреживание	Адрес 9
отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 268 21 20 4	IV	Сбор	Адрес 10
отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 268 21 20 4	IV	Размещение	Адрес 10
отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV	Сбор	Адрес 10
отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV	Размещение	Адрес 10
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Сбор	Адрес 10
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Размещение	Адрес 10
отходы газоочистки при сжигании твердых коммунальных отходов малоопасные	7 47 117 11 40 4	IV	Сбор	Адрес 10

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
отходы газоочистки при сжигании твердых коммунальных отходов малоопасные	7 47 117 11 40 4	IV	Размещение	Адрес 10
твердые остатки от сжигания смеси нефтесодержащих отходов производства и потребления	7 47 211 11 20 4	IV	Сбор	Адрес 10
твердые остатки от сжигания смеси нефтесодержащих отходов производства и потребления	7 47 211 11 20 4	IV	Размещение	Адрес 10
золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4	IV	Сбор	Адрес 10
золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4	IV	Размещение	Адрес 10
отходы мокрой газоочистки при сжигании нефтесодержащих, биологических, горючих медицинских отходов	7 47 992 13 39 4	IV	Сбор	Адрес 10
отходы мокрой газоочистки при сжигании нефтесодержащих, биологических, горючих медицинских отходов	7 47 992 13 39 4	IV	Размещение	Адрес 10
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор	Адрес 10
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Размещение	Адрес 10

Сокращенные адреса

Адрес 1: Ненецкий автономный округ, Урернырдское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:2398, географические координаты: 67°56'25,61" с.ш., 57°54'20,56" в.д.)

Адрес 2: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение имени А. Сливки, земельный с кадастровым номером 83:00:080001:1257,географические координаты: 67°52'00,16" с.ш., 58°52'18,98" в.д.

Адрес 3: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение имени А. Сливки,земельный участок с кадастровым номером 83:00:080001:1257,географические координаты:

67°51'56,80" с.ш., 58°52'28,11" в.д.

Адрес 4: Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, ПСП«Мусюршор»

Адрес 5: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'56,83" с.ш., 58°52'28,39" в.д.)

Адрес 6: Адрес №11 (новый) - Ненецкий автономный округ, полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки, карта не утилизируемых отходов №6, земельный с кадастровым номером 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'56,32" с.ш; 58°52'32,63" в.д.

Адрес 7: Ненецкий автономный округ, Северо-Ошкотынское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:2158, географические координаты: 67°46'17,09" с.ш., 57°46'42,19" в.д.)

Адрес 8: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'55,97" с.ш., 58°52'38,10"в.д.)

Адрес 9: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°52'01,86" с.ш., 58°52'19,13 в.д.)

Адрес 10: Адрес №12 (новый) -Ненецкий автономный округ, полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки, карта резервного назначения №13, земельный с кадастровым номером 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'56,23" с.ш; 58°52'35,70" в.д

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00AD0561D9DDD7F8054A37B3AA283A5D6B
Владелец: МИНЦИФРЫ РОССИИ
Действителен с 11.06.2025 по 04.09.2026

_____	_____	_____
(должность уполномоченного лица)	(ЭП уполномоченного лица)	(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Приложение 2

к выписке из реестра лицензий

224688 от "07" мая 2026 г.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности (фактическое место нахождения оборудования (установок))	Сведения об оборудовании (только для работ по обработке, обезвреживанию, утилизации отходов I-IV классов опасности)						
	Порядковый номер оборудования	Наименование оборудования	Мобильная установка, используемая по нескольким адресам	Количество	Стационарная производственная мощность оборудования, тонн в год	Мобильная производственная мощность оборудования, тонн в год	Адрес (-а) использования мобильной установки
1	2	3	4	5	6	7	8
Адрес 4	1	Форсаж 2	–	1	33.3	–	–
Адрес 1	–	–	–	–	–	–	–
Адрес 2	–	–	–	–	–	–	–
Адрес 3	–	–	–	–	–	–	–
Адрес 5	–	–	–	–	–	–	–
Адрес 6	–	–	–	–	–	–	–
Адрес 7	–	–	–	–	–	–	–
Адрес 8	–	–	–	–	–	–	–
Адрес 9	–	–	–	–	–	–	–
Адрес 10	–	–	–	–	–	–	–

Сокращенные адреса

Адрес 1: Ненецкий автономный округ, Урернырдское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:2398, географические координаты: 67°56'25,61" с.ш., 57°54'20,56" в.д.)

Адрес 2: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение имени А. Сливки, земельный с кадастровым номером 83:00:080001:1257,географические координаты: 67°52'00,16" с.ш., 58°52'18,98" в.д.

Адрес 3: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение имени А. Сливки, земельный участок с кадастровым номером 83:00:080001:1257,географические координаты: 67°51'56,80" с.ш., 58°52'28,11" в.д.

Адрес 4: Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, ПСП «Мусюршор»

Адрес 5: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'56,83" с.ш., 58°52'28,39" в.д.)

Адрес 6: Адрес №11 (новый) - Ненецкий автономный округ, полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки, карта не утилизируемых отходов №6, земельный с кадастровым номером 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'56,32" с.ш; 58°52'32,63" в.д.

Адрес 7: Ненецкий автономный округ, Северо-Ошкотынское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:2158, географические координаты: 67°46'17,09" с.ш., 57°46'42,19" в.д.)

Адрес 8: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'55,97" с.ш., 58°52'38,10"в.д.)

Адрес 9: Ненецкий автономный округ, Северо-Хоседаюское месторождение, (кадастровый номер 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°52'01,86" с.ш., 58°52'19,13 в.д.)

Адрес 10: Адрес №12 (новый) -Ненецкий автономный округ, полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки, карта резервного назначения №13, земельный с кадастровым номером 83:00:080001:1257, географические координаты: 67°51'56,23" с.ш; 58°52'35,70" в.д

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00AD0561D9DDD7F8054A37B3AA283A5D6B
Владелец: МИНЦИФРЫ РОССИИ
Действителен с 11.06.2025 по 04.09.2026

(должность уполномоченного лица) (ЭП уполномоченного лица) (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Договор № 622/24/20
по утилизации отходов бурения

г. Москва «___»_____ 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО», в лице генерального директора **Бышова Сергея Николаевича**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **ЗАКАЗЧИК** с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОСЕРВИС»,** в лице директора **Кылосовой Дарьи Юрьевны,** действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **ПОДРЯДЧИК**, с другой стороны, при совместном упоминании СТОРОНЫ, заключили настоящий договор о нижеследующем.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Отходы бурения (ОБ) – буровой шлам, отработанный буровой раствор, буровые сточные воды, образующиеся в процессе строительства скважины;

Буровой шлам (БШ) – измельченная породоразрушающим инструментом и вынесенная на поверхность буровым раствором порода, удаленная из системы циркуляции бурового раствора и буровых сточных вод средствами регенерации бурового раствора и очистки буровых сточных вод;

Отработанный буровой раствор (ОБР) - буровой раствор, исключаемый из технологического процесса как выполнивший свои первоначальные функции или как не прошедший контроль качества перед проведением операций по бурению скважин;

Буровые сточные воды (БСВ) – воды, образующиеся при обмыве и промывке технической водой технологического оборудования буровой установки, а также талые и дождевые воды, скапливающиеся на территории под блоком технологического оборудования буровой установки;

Бурение накопительное – технология бурения, которая предусматривает накопление отходов бурения во временных шламонакопителях с последующей их обработкой, обезвреживанием и (или) утилизацией без вывоза отходов с территории площадки строительства/реконструкции скважин;

Бурение безамбарное – технология бурения, которая предусматривает вывоз отходов бурения за пределы площадки строительства/реконструкции скважин на объекты накопления отходов, полигоны утилизации и обезвреживания отходов, временные накопители для дальнейшей их обработки, обезвреживания и (или) утилизации; или обработку и утилизацию отходов бурения на территории площадки строительства скважин без накопления;

Временный шламонакопитель – специализированный объект в районе площадки строительства/реконструкции скважин (или иной территории, отвечающей природоохранным ограничениям), выполненный в виде земляного котлована с гидроизоляционным покрытием, и предназначенный для сбора, накопления (сроком не более 11 месяцев), обработки, обезвреживания и (или) утилизации отходов бурения (земляные емкости, сборные конструкции, технологические траншеи, приямки и пр.);

Площадка накопления и утилизации отходов бурения – комплекс объектов, позволяющий производить операции по накоплению отходов бурения, их

Передан через Диадок 02.12.2024 10:21 GMT+03:00

обезвреживанию и (или) утилизации, включающий: места складирования материалов и реагентов, места для стоянки техники; временные накопители.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. ЗАКАЗЧИК поручает, а ПОДРЯДЧИК принимает на себя обязательство выполнить комплекс работ:

1.1.1. по утилизации отходов бурения;

1.1.2. транспортировке отходов бурения при безамбарной схеме бурения скважин с объектов строительства скважин до полигона размещения и обезвреживания отходов Северо-Хоседаюского м/р (далее – полигон) или других временных шламонакопителей кустовых площадок промысла;

1.1.3. технической рекультивации площадки временного шламонакопителя;

1.1.4. заготовке грунта (песка) в карьере Прочмыльк с формированием запасника на полигоне;

1.1.5. погрузке и транспортировке вторичной продукции (техногрунта) с полигона до мест, указанных Заказчиком;

1.1.6. погрузке и транспортировке торфопесчанной смеси с карьера до мест, указанных Заказчиком;

1.1.7. биологическая рекультивация технологических площадок.

1.2. ПОДРЯДЧИК обеспечивает выполнение работ на основании лицензии по сбору, обработке, транспортированию, утилизации и размещению отходов …..

1.3. Все разрешения, согласования и иные действия, необходимые для выполнения настоящего Договора, получает и осуществляет ПОДРЯДЧИК своими собственными силами, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора. Стоимость разрешений, согласований и иных необходимых действий включена в стоимость работ по Договору.

1.5. Объем работ, выполненных с отклонениями, не согласованные с Заказчиком, а также дополнительные объемы работ, выполненные без письменного согласования Заказчика, к оплате не принимаются. ПОДРЯДЧИК, не сообщивший Заказчику о необходимости выполнения дополнительных работ, не вправе требовать оплаты этих работ и в случае, когда такие работы были включены в акт сдачи-приемки, подписанный представителем Заказчика.

1.6. Все документы, сведения, материалы и оборудование, необходимые для выполнения Договора, предоставляет ПОДРЯДЧИК, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора.

2. ОБЯЗАННОСТИ ПОДРЯДЧИК

2.1. ПОДРЯДЧИК обязуется:

2.1.1 Выполнять на объектах ЗАКАЗЧИКА работы по утилизации отходов бурения:

- по технологии, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) и распространяющуюся на территорию Ненецкого автономного округа;
- в соответствии с Планом производства работ, Техническими условиями и Технологическим регламентом:

- с соблюдением требований нормативных документов Заказчика и АО «Зарубежнефть» в области промышленной безопасности, охраны труда, пожарной безопасности, охраны окружающей среды, указанных в Приложение №8 к настоящему Договору, в том числе указанные в Приложении №5, Приложении №6, Приложении №7, к настоящему Договору.

2.1.2. Обеспечить мобилизацию оборудования, техники, расходных материалов, персонала и других ресурсов в необходимом количестве для качественного и своевременного выполнения работ.

2.1.3. Ежедневно предоставлять на подпись представителю ЗАКАЗЧИКА суточный рапорт о выполненных работах (Приложение№ 3 к настоящему договору) с указанием фактических объемов, а также количества отработанных часов персонала, техники и оборудования. По окончании месяца предоставлять на подпись представителю ЗАКАЗЧИКА реестр выполненных работ (Приложение №4 к настоящему договору).

2.1.4. До 25 числа отчетного месяца, за период с 26 числа предыдущего до 25 числа текущего, сдавать выполненные работы представителям ЗАКАЗЧИКА с оформлением акта приемки выполненных работы, счета-фактуры.

2.1.5. Заключить с Заказчиком на установленных им условиях договор купли-продажи ГСМ, необходимого для исполнения обязательств по настоящему Договору.

2.1.6. Обеспечить недопущение работниками провоза, хранения, распространения и употребления алкогольных, наркотических, токсических, психотропных и отравляющих веществ, оружия и боеприпасов на объектах ЗАКАЗЧИКА, провоза и использования промысловых орудий лова рыбы, зверей на всей территории производственной деятельности ЗАКАЗЧИКА.

2.1.7. Привлекать для выполнения работ по договору третьих лиц с письменного согласия ЗАКАЗЧИКА. При этом ПОДРЯДЧИК несет ответственность за действия привлекаемых третьих лиц, как за свои собственные действия.

2.1.8. ПОДРЯДЧИК самостоятельно, за свой счет организует и обеспечивает проживание и питание своего персонала, а также доставку своего персонала, материалов и оборудования (которое необходимо для выполнения работ) до места проведения работ, в том числе вертолетным транспортом.

Возмещать затраты (в случае фактического возникновения) на доставку персонала, материалов и оборудования к месту проведения работ, на транспортировку, организацию проживания и питания своего персонала. Взаимозачеты производятся путем выставления счета для компенсации указанных затрат с агентским вознаграждением ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в размере 1 % от суммы затрат с условиями оплаты в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента выставления затрат.

2.1.9. Допускается утилизация отходов бурения (жидких и твердых) непосредственно во временных шламонакопителях при следующих условиях: бурение скважин осуществляется на глинистых и полимер-глинистых буровых растворах; отнесении отходов бурения к IV-V классу опасности; соблюдения мероприятий по сохранению гидроизоляции ложа и стенок накопителя; снижения обводненности отходов (при необходимости) путем использования в оборотной схеме водоснабжения буровой установки подрядной организации по строительству скважин.

2.1.10. При не достижении показателей полученного вещества (соответствие ТУ) или обнаружения некачественного выполнения работ Заказчик не оплачивает ПОДРЯДЧИКУ объем выполненных работ. Подрядчик за свой счет обязан провести работы по утилизации вещества и получению материала/продукта соответствующему ТУ. Подтверждающими документами являются результаты исследований вещества испытательными лабораториями.

2.1.11. Подрядчик обеспечивает движение всех видов транспорта и персонала на объектах Заказчика (кустовые площадки, полигон и др.) в строгом соответствии с установленной схемой движения на территории.

2.1.12. В течение 4-х месяцев с момента заключения договора дополнить собственную лицензию на обращение с отходами новыми местами осуществления деятельности и поставить площадки по утилизации отходов на учет в государственном реестре объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

3. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

3.1. ЗАКАЗЧИК обязуется:

3.1.1. Согласовать место для размещения необходимых материалов и оборудования для выполнения работ на площадке куста скважин или на прилегающей к ней территории.

3.1.2. Возместить затраты Подрядчика за оказание всех видов работ, указанных в Протоколе согласования договорной цены, подписанного обеими СТОРОНАМИ (Приложение №2 к настоящему договору).

3.1.3. Назначить своих уполномоченных представителей ежедневно контролировать и подписывать суточные рапорта об выполненных работах установленной формы (Приложение №3), представляемые представителями ПОДРЯДЧИКА.

3.1.4. ЗАКАЗЧИК вправе обеспечить ПОДРЯДЧИКА электроэнергией при проведении работ по утилизации буровых отходов, образующихся на объектах Заказчика. Подключение ПОДРЯДЧИКА к системе электроснабжения осуществляется на основании технических условий (ТУ) на подключение к системе электроснабжения, выдаваемых ЗАКАЗЧИКОМ. Показания счетчика снимаются совместно с представителем ПОДРЯДЧИКА с оформлением акта снятия показаний

3.1.5. На основании заявки ПОДРЯДЧИКА передать разработанный грунт (песок) по давальческой схеме.

4. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

4.1. ПОДРЯДЧИК принимает в собственность отходы бурения по акту приема-передачи.

4.2. Разработка карьера и доставка песка на объект производства работ осуществляется силами ПОДРЯДЧИКА. Разработанный ПОДРЯДЧИКОМ грунт (песок) оформляется актом приема-передачи с приложением исполнительной съемки. Песок для производства работ передается Подрядчику от Заказчика по давальческой схеме на основании заявки.

Передан через Диадок 02.12.2024 10:21 GMT+03:00
9c43617a-3fc7-43a8-a90e-d32702e9f43a
Страница 4 из 60

4.3. Приемка работ производится путем подписания суточных рапортов об выполненных работах установленной формы (Приложение №3 к настоящему договору), подписанных представителями СТОРОН. В суточном рапорте указывается физический объем (м³, м² и др.) выполненных работ, а также количество отработанных часов персонала, техники и оборудования ПОДРЯДЧИКА. По окончании отчетного периода на основании суточных рапортов составляется ежемесячный реестр выполненных работ (Приложение №4 к настоящему договору).

На основании реестра составляется акт выполненных работ, в котором указывается суммарный физический объем (м³, м² и др.), а также суммарное количество отработанных часов персонала, техники и оборудования ПОДРЯДЧИКА, сумма выполненных работ, НДС, сумма с НДС. Акт выполненных работ предоставляется ПОДРЯДЧИКОМ на подписание ЗАКАЗЧИКУ не позднее 25 числа текущего месяца.

4.4. Приемка выполненных работ по разработке карьера осуществляется на основании выставленных Подрядчиком оригиналов Актов о приемке выполненных работ (форма № КС-2), которые составляются на основании Журнала учета выполненных работ по форме (Приложение №9) с приложением исполнительной документации на принимаемые объемы работ.

4.5. При безамбарной схеме бурения и вывозе отходов бурения на утилизацию, объем отходов бурения (м³) определяется на основании Актов образования отходов бурения на каждую скважину, товарно-транспортных накладных и ежемесячного реестра выполненных работ, проверенных и утвержденных ЗАКАЗЧИКОМ.

4.6. При накопительной схеме бурения объем (м³) утилизируемых отходов бурения определяется на основании маркшейдерской съемки временного шламонакопителя кустовой площадки.

4.7. Приемка работ по технической или биологической рекультивации производится на основании маркшейдерской съемки территории (м², га).

4.8. Приемка работ производится комиссией с участием представителей СТОРОН с составлением акта итогового контроля. В акте выполненных работ указывается объем в метрах кубических утилизированных буровых отходов, сумма выполненных работ, НДС, сумма с НДС

4.9. ЗАКАЗЧИК в течение 7 (семи) рабочих дней после получения актов выполненных работ подписывает их со своей стороны либо направляет ПОДРЯДЧИКУ мотивированный отказ в подписании.

4.10. Если Акт выполненных работ не подписан Сторонами, то работы считаются не принятыми. Не подписание Заказчиком Акта не является для ПОДРЯДЧИК основанием для приостановки и/или прекращения выполнения работ по настоящему Договору

4.11. По каждой партии утилизированных отходов бурения, ПОДРЯДЧИК не позднее 30 рабочих дней после завершения работ совместно с Актом выполненных работ предоставляет Заказчику следующий комплект документов:

4.11.1. По входному контролю:

- План производства работ;
- Акт приемки-передачи отходов бурения;
- Результаты маркшейдерских съемок;

Передан через Диадок 02.12.2024 10:21 GMT+03:00
9c43617a-3fc7-43a8-a90e-d32702e9f43a
Страница 5 из 60

- Акты отбора проб отходов бурения;
- Протоколы биотестирования, протоколы КХА на отходы бурения;
- Аттестат аккредитации и область аккредитации исследовательской лаборатории;

4.11.2. По итоговому контролю качества работ:

- Суточные рапорта на перевозку (при перевозке) и утилизацию;
- ТТН/материальные пропуска на транспортирование (при перевозке);
- Акты отбора проб продукта/материала;
- Протоколы КХА, физико-механических исследований на каждую партию продукта/материала, заключения о соответствии полученного продукта/материала;
- Сертификат соответствия полученного продукта/материала ТУ;
- Аттестат аккредитации и область аккредитации исследовательской лаборатории;
- Реестр мероприятий химико-аналитического и (или) токсикологического контроля;
- Журнал производства работ;
- Паспорта, сертификаты соответствия на применяемые МТР;
- Другие документы в соответствии с требованиями ТУ.

6. УСЛОВИЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

6.1. Каждая из Сторон обязана обеспечить защиту конфиденциальной информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации.

6.2. Для целей настоящего Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по настоящему Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям законодательства Российской Федерации или информация, которая прямо названа Сторонами конфиденциальной.

6.3. Защита конфиденциальной информации должна обеспечиваться в период выполнения настоящего Договора, в течение трех лет после окончания его действия, а в отношении секрета производства – до тех пор, пока сохраняется конфиденциальность сведений, составляющих его содержание. Соответствующая Сторона настоящего Договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

6.4. Обязательства по соблюдению конфиденциальности, предусмотренные настоящим Договором, не затрагивают случаи предоставления информации государственным органам власти в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, а также не будут распространяться на общедоступную информацию, которая становится известна третьим лицам не по вине Сторон.

6.5. Убытки, вызванные нарушением условий конфиденциальности, определяются и возмещаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

7.1. Все споры и разногласия, возникающие между СТОРОНАМИ по настоящему договору, урегулируются путем переговоров.

7.2. Споры между СТОРОНАМИ, по которым не достигнуто соглашение, разрешаются в претензионном порядке, путем направления претензий, срок ответа на претензию 20 (двадцать) календарных дней с даты получения.

7.3. Неурегулированные СТОРОНАМИ споры передаются в Арбитражный суд г. Москвы.

7.4. За нарушение ИСПОЛНИТЕЛЕМ сроков выполнения работ по Договору, ЗАКАЗЧИК вправе взыскать с ИСПОНИТЕЛЯ неустойку, в размере 0,1 % от стоимости невыполненных в срок работ за каждый день просрочки, но не более 10% от стоимости работ по настоящему договору.

7.5. В случае нарушения срока оплаты по Договору, Заказчик уплачивает ПОДРЯДЧИКУ неустойку в размере 0,1% от неуплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы задолженности.

7.6. СТОРОНЫ договорились, что при наличии или возникновении между ними денежного обязательства (в результате уплаты аванса (предварительной оплаты), предоставления отсрочки или рассрочки платежей, излишней уплаты денежных средств, вследствие ошибки, заблуждения, неверных расчетов, иных денежных

Передан через Диадок 02.12.2024 10:21 GMT+03:00
9c43617a-3fc7-43a8-a90e-d32702e9f43a
Страница 7 из 60

обязательств кредитор по этому обязательству не вправе требовать от должника уплаты процентов, указанных в пункте 1 статьи 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

7.7. В случае изменения внутренних нормативных документов (ВНД) Заказчика, указанных в п. 11.7 настоящего Договора (далее – «ВНД»), Заказчик в течение 5-ти рабочих дней с момента утверждения соответствующих изменений или новых редакций направляет их ПОДРЯДЧИКУ посредством электронной почты на адрес ПОДРЯДЧИК, указанный в разделе 12 «Юридические адреса и реквизиты Сторон». С момента отправки на электронный адрес ПОДРЯДЧИК указанного сообщения, направленный ВНД или изменения к ВНД являются обязательными для выполнения Исполнителем.

7.8. ПОДРЯДЧИК возмещает Заказчику убытки, связанные с предъявлением налоговыми органами в отношении Заказчика финансовых санкций (доначисление налога, штрафов, пени) за нарушение налогового законодательства, в случае если такие нарушения возникли вследствие ненадлежащего оформления Исполнителем первичных документов, включая недостоверность сведений, указанных в первичных документах, некорректность заполнения первичных документов, а также в случае совершения Исполнителем и связанными с ним третьими лицами действий, повлекших нарушение Заказчиком налогового законодательства или операций, вследствие которых возникла необоснованная налоговая выгода по вине ПОДРЯДЧИК или его контрагентов/цепочки контрагентов.

7.9. В случае нарушения ИСПОНИТЕЛЕМ обязанностей по настоящему Договору, неустойка, штрафы, убытки ЗАКАЗЧИКА, а также иные суммы, причитающиеся ЗАКАЗЧИКУ, засчитываются в счет суммы, подлежащей уплате ПОДРЯДЧИКУ по настоящему Договору. В этом случае ЗАКАЗЧИК может не направлять требования и не предъявлять иск, а удержать неустойку, убытки ЗАКАЗЧИКА, иные суммы, причитающиеся ЗАКАЗЧИКУ, путем оплаты работ в сумме, уменьшенной на эту неустойку, убытки ЗАКАЗЧИКА, иные суммы, причитающиеся ЗАКАЗЧИКУ.

8. ИЗМЕНЕНИЕ УСЛОВИЙ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

8.1. Условия настоящего Договора могут быть изменены или дополнены по соглашению сторон и оформлены путем составления документа, подписанного уполномоченными представителями Сторон.

8.2. В случае, если одна из сторон не выполняет условия настоящего Договора и не принимает соответствующих мер для их выполнения, другая Сторона, в течение 30 (тридцати) календарных дней после направления письменного предупреждения, имеет право расторгнуть настоящий Договор.

8.3. Заказчик вправе в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора, при этом он обязан уплатить Подрядчику только часть установленной цены пропорционально части работ, выполненных до получения уведомления об отказе заказчика от исполнения Договора.

При одностороннем отказе Заказчика от исполнения Договора он будет считаться расторгнутым с даты получения Подрядчиком письменного уведомления

Передан через Диадок 02.12.2024 10:21 GMT+03:00
9c43617a-3fc7-43a8-a90e-d32702e9f43a
Страница 8 из 60

Заказчика об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

После получения уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора Подрядчик обязан:

- немедленно, с даты получения уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора, прекратить выполнение работ и сдать Заказчику фактически выполненные объемы работ по Договору в порядке, установленном настоящим Договором;
- исполнить все денежные обязательства, причитающиеся третьим лицам, возникшие в результате выполнения работ по настоящему Договору (штрафы, пени, неустойки, возмещение убытков, иные платежи и т.п.);
- выполнить иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

Оплата работ, выполненных Подрядчиком после получения им уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора, а также возмещение понесенных Подрядчиком в этот период убытков Заказчиком не производятся.

9. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

9.1. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, оказывающей влияние на выполнение обязательств СТОРОНАМИ по настоящему договору, СТОРОНЫ не будут нести ответственности за полное или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему договору, если такое невыполнение обусловлено последствиями действия обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), которые возникли в результате непредотвратимых при данных условиях событий чрезвычайного характера, имевших место после заключения настоящего договора и которые стороны не имели возможности предусмотреть и предотвратить доступными мерами.

9.2. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы СТОРОНА обязана в течение 15 (пятнадцати) дней письменно сообщить другой СТОРОНЕ о таких обстоятельствах и приложить все усилия, чтобы как можно быстрее компенсировать невыполнение обязательств по настоящему договору. Факты, изложенные в уведомлении, должны быть подтверждены соответствующими компетентными органами.

9.3. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, срок выполнения СТОРОНАМИ своих обязательств по договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать такие обстоятельства.

9.4. В случае если обстоятельства непреодолимой силы будут продолжаться более 2 (двух) месяцев, СТОРОНЫ должны встретиться, чтобы обсудить необходимые меры, однако, в случае, если в течение последующего месяца стороны не достигнут взаимоприемлемого решения, любая из СТОРОН вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор.

10. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

10.1. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей

Передан через Диадок 02.12.2024 10:21 GMT+03:00

принципов конфиденциальности и применения эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

10.8. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам выполнения положений настоящей статьи Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушения.

10.9. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в настоящей статье действий и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона может расторгнуть настоящий Договор в установленном законом порядке. Сторона, по чьей инициативе по основаниям, предусмотренным положениями настоящей статьи, был расторгнут настоящий Договор, в праве требовать возмещение реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания и действует с 01.01.2025 по 31.12.2025 в части выполнения работ, а в части взаиморасчетов – до полного исполнения обязательств.

11.2. Если в процессе работы выявляется неизбежность получения отрицательных результатов или нецелесообразность дальнейшего проведения работы, ПОДРЯДЧИК обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней внести предложение о приостановке работ. В этом случае Заказчик и ПОДРЯДЧИК в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней должны принять совместное решение о дальнейшем проведении работ, изменении условий или расторжении Договора.

11.3. Настоящий договор может дополняться, изменяться, продлеваться или прекращаться по взаимному согласию СТОРОН с оформлением достигнутых на этот счет соглашений в письменном виде.

11.4. По всем иным вопросам, не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

11.5. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

11.6. Если при заключении, изменении или исполнении настоящего Договора Стороны передают друг другу персональные данные, то до передачи таких данных передающая Сторонами обязуется предпринять все действия, предусмотренные Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных», для обеспечения соблюдения прав лиц, к персональным данным которых Сторона получает доступ. Стороны с целью заключения, изменения или выполнения настоящего Договора вправе осуществлять обработку полученных персональных данных физических лиц любыми необходимыми способами, включая сбор (получение), систематизацию, накопление, обобщение, хранение, обновление и изменение, использование, распространение (в том числе передачу), обезличивание, блокирование и уничтожение, с использованием, как автоматизированной системы, так и бумажных носителей, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, в том числе и требованиям Федерального закона от

27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных». При этом Стороны вправе осуществлять хранение и уничтожение персональных данных в течение срока хранения документов, установленного архивным делопроизводством.

11.7. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемыми частями следующие документы:

- Приложение №1. Техническое задание.
- Приложение №2. Протокол согласования договорной цены.
- Приложение №3. Суточный рапорт о выполненной работе.
- Приложение №4. Реестр выполненных работ.
- Приложение №5. Единые требования к Подрядчику в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.
- Приложение №6. Примерный перечень нарушений, допускающих приостановку работ подрядной организации.
- Приложение №7. Шкала штрафных санкций к Подрядчикам в области ОТ, ПБ и ООС, иных условий Договора при оказании работ на объектах Заказчика.
- Приложение №8. Перечень регламентирующих документов Заказчика и АО «Зарубежнефть».
- Приложение №9. Журнал учета выполненных работ.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОДРЯДЧИК:
ООО «ЭКОСЕРВИС»

Юридический адрес: 169710, Республика Коми, М.О. Усинск, г. Усинск, ул.Промышленная, д. 19, помещ. 3-11
Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, М.О. Усинск, г. Усинск, а/я 325
Телефон: +7 908 256 92 63
Email: ecologykomius@mail.ru
ИНН: 5902889531
КПП: 110601001
ОГРН: 1125902004337
Р/с 40702 810 3 4977 0061781
в ПАО Сбербанк
БИК 042202603
К/с 30101 810 9 0000 0000603

Директор
(наименование должности)

_____ / Д.Ю. Кылосова /
(подпись) (ФИО)

ЗАКАЗЧИК:
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

Юридический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, дом № 10, строение 1
Почтовый адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, домN 10, строение 1
Телефон/факс (495) 748-66-01, 748-66-11
ИНН 7701791321
БИК 044525225
КПП 997250001
К/с 30101810400000000225
Р/с 40702810738060050657
в ПАО Сбербанк, г. Москва
БИК 044525225
Код ОКПО 87565363
Код ОКВЭД 06.10.1
ОГРН 1087746814000

Генеральный директор
(наименование должности)

_____ / С.Н. Бышов /
(подпись) (ФИО)

Передан через Диадок 02.12.2024 10:21 GMT+03:00
9c43617a-3fc7-43a8-a90e-d32702e9f43a
Страница 12 из 60

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №9
к Договору №622/24/20 от 03.12.2024

г. Москва

Общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО», в лице Генерального директора Бышова Сергея Николаевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **«ЗАКАЗЧИК»**, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОСЕРВИС», в лице директора Кылосовой Дарьи Юрьевны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **«ПОДРЯДЧИК»,** с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору №622/24/20 от 03.12.2024 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

2. Стороны пришли к соглашению изложить пункт 11.1 Договора в следующей редакции: «п.11.1 Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания и действует с 01.01.2025 по 31.12.2026 в части выполнения работ, а в части взаиморасчетов – до полного исполнения обязательств».

3. Дополнить Договор Приложением №10 «Техническое задание на 2026 год» к Договору изложить в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

4. Приложение №2 «Протокол согласования договорной цены» к Договору изложить в редакции Приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.

5. Приложение №2.1 «Протокол согласования цены на вывоз грунта/техногрунта» изложить в редакции Приложения №3 к настоящему Дополнительному соглашению.

6. Обязательства Сторон, предусмотренные Договором и не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

7. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора и вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

8. К настоящему Дополнительному соглашению прилагается и является его неотъемлемой частью:

Приложение №1 – Техническое задание на 2026 год.

Приложение №2 – Протокол согласования договорной цены.

Приложение №3 – Протокол согласования цены на вывоз грунта/техногрунта.

ПОДРЯДЧИК:	ЗАКАЗЧИК:
Директор	Генеральный директор
ООО «ЭКОСЕРВИС»	ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
(наименование должности)	(наименование должности)
_____ / Д.Ю. Кылосова	_____ / С.Н. Бышов
(подпись) (ФИО)	(подпись) (ФИО)

Передан через Диадок 30.12.2025 13:44 GMT+03:00;
3ceca1d3-87d4-4e11-b41b-a63664947acb
Страница 1 из 15

Приложение №1
к дополнительному соглашению №9 от _____
к Договору №622/24/20 от 03.12.2024

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на 2026 год

1. Виды работ

Выполнение комплекса работ по обращению с отходами бурения на объектах строительства и реконструкции скважин:

1.1. утилизация отходов бурения – **36155** м^3;
1.2. транспортировка отходов бурения при безамбарной схеме бурения скважин с объектов строительства скважин до полигона размещения и обезвреживания отходов Северо-Хоседаюского м/р (далее – полигон) или других временных накопителей кустовых площадок промысла – **19365** м^3;
1.3. техническая рекультивация площадки временного шламонакопителя – **8500** м^2;
1.4. заготовка грунта (песка) в карьере – **19365** м^3;
1.5. устройство запасника грунта (песка) – **19364** м^3;
1.6. погрузка вторичной продукции (техногрунта) на полигоне – **38730** м^3;
1.7. транспортировка вторичной продукции (техногрунта) с полигона на 1 км. – **63515** т/км (ориентировочная плотность 1,64 г/см3);
1.8. погрузка торфопесчанной смеси – **4500** м^3;
1.9. транспортировка торфопесчанной смеси с карьера на 18 км. – **89100** т/км (ориентировочная плотность 1,1 г/см3);
1.10. биологическая рекультивация технологических площадок – 3 га.
1.11. планировка техногрунта в местах разгрузки (Бульдозер) – **2345** маш/ч.
1.12. планировка техногрунта в местах разгрузки (Экскаватор) – **2345** маш/ч.

2. Объем работ

2.1. Ориентировочный перечень объектов с объемами выполнения работ указаны в Приложение 1 к настоящему ТЗ.

2.2. Объемы и сроки выполнения работ могут быть скорректированы (как в большую, так и в меньшую сторону) в зависимости от фактически полученных отходов бурения и фактического графика бурения.

3. Требования к оказанию работ:

3.1. Внесение необходимых компонентов/добавок для получения вторичной продукции (техногрунта) с последующим транспортированием и вовлечением данного материала при сооружении земляных полотен, дополнительных слоев оснований автомобильных дорог, устройстве дорожных одежд (облегченного или переходного типов) на внутрипромысловых дорогах, при сооружении насыпных оснований и грунтовых обвалований строительных и производственных площадок, отсыпке промышленных площадок, засыпке и рекультивации карьеров, временных накопителей и искусственных земляных выемок.

3.2. Работы проводятся в соответствии с технологией Подрядчика (на праве собственности, владения), предусматривающей утилизацию отходов бурения в строительный материал либо рекультивационный грунт. Технология должна иметь

Передан через Диадок 30.12.2025 13:44 GMT+03:00;
3ceca1d3-87d4-4e11-b41b-a63664947acb
Страница 2 из 15

действующее на протяжении всего срока договора положительное заключение государственной экологической экспертизы и возможность применения технологии на территории Ненецкого автономного округа РФ. Наличие у Исполнителя Технических условий и Технологического регламента на утилизацию отходов бурения.

3.3. Наличие у Исполнителя действующей лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, с правом осуществлять сбор, транспортирование, обработку, утилизацию следующих видов отходов:

- 2 91 120 01 39 4 - Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные;
- 2 91 130 01 32 4 - Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные;
- 2 91 110 01 39 4 - Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные;
- 2 91 111 12 39 3 - Растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные;
- 2 91 121 11 39 3 - Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные;
- 2 91 121 12 39 4 - Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные;
- 2 91 121 22 39 4 - Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные.

3.4. Наличие у Подрядчика документов по сертификации и стандартизации на получаемую продукцию (стандарты организации, технические условия, национальные стандарты и тд.), определяющих технические требования к продукции, технологический регламент на выполнение работ, методы контроля качества продукции (в случае переработки отходов с получением продукции).

3.5. Наличие у Подрядчика технического свидетельства, подтверждающего пригодность продукции для применения в строительстве (Приказ Госстроя от 16.04.2013 № 129/ГС, приказ Минрегиона РФ от 24.12.2008 № 292).

3.6. Подрядчик обеспечивает выполнение работ с применением своих материалов, оборудования, техники и трудовых ресурсов. Грунт (песок) для производства работ передается Подрядчику от Заказчика по давальческой схеме, при этом разработка карьера и доставка песка на объект производства работ осуществляется Подрядчиком.

3.7. Перед началом работ подписывается акт приема-передачи отходов бурения в собственность под дальнейшую утилизацию и использование в соответствии с договором.

3.8. Подрядчик ежесуточно ведет журнал производства работ и направляет Заказчику ежесуточно рапорта о проведенной работе.

3.9. Все отходы образованные в результате выполнения работ Подрядчиком, являются собственностью Подрядчика.

3.10. Вторичный материал должен соответствовать и контролироваться по следующим показателям качества: прочности, морозостойкости, пучинистости,

2

Передан через Диадок 30.12.2025 13:44 GMT+03:00;
3ceca1d3-87d4-4e11-b41b-a63664947acb
Страница 3 из 15

просадочности, набуханию, плотности, мощности экспозиционной дозы, экологической безопасности и критериям воздействия на окружающую среду.

3.11. Получаемый вторичный материал, предназначенный для строительства дорог должен соответствовать:

- ГОСТ 30108-94 «Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов»;
- ГОСТ 25584-2016 «Грунты. Методы лабораторного определения коэффициента фильтрации»;
- ГОСТ 8736-2014 «Песок для строительных работ. Технические условия»;
- ГОСТ 3344–83 «Щебень и песок шлаковые для дорожного строительства».

3.12. При не достижении показателей утилизации полученного вещества (соответствие ТУ) или обнаружения некачественного выполнения работ Заказчик не оплачивает Подрядчику объем оказанных работ. Подрядчик за свой счет обязан провести работы по утилизации полученного вещества и получению материала/продукта соответствующему ТУ.

3.13. Наличие специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств на праве собственности или на ином законном основании, необходимые для выполнения заявленных работ.

4. Порядок выполнения работ

4.1. Передача на Полигоне площадки для выполнения работ по утилизации отходов бурения при безамбарной схеме бурения скважин (карта №1а, 1в и 14, площадка позиция 38 по генеральному плану);

4.2. Мобилизация сил и средств необходимых для выполнения работ;

4.3. Подрядчик обеспечивает утилизацию отходов бурения по накопительной схеме бурения в шламонакопителе на кустовых площадках и дальнейшее проведение технической рекультивации:

– **№1 Северо-Сихарейского м/р;**

– **№2 Сюрхаратинского м/р;**

– **№1 Северо-Ошкотынское м/р.**

4.4. Подрядчик обеспечивает транспортировку и утилизацию отходов бурения по безамбарной схеме бурения со следующих объектов строительства и реконструкции скважин:

Наименование Кустовой площадки	Расстояние до Полигона, км.
№11 Западно-Хоседаюское м/р (1 скв.)	29
№17 Западно-Хоседаюское м/р (5 скв.)	22,9
№4 Западно-Хоседаюское м/р (1 скв.)	30,2
№12 Западно-Хоседаюское м/р (2скв.)	18,5
№16 Западно-Хоседаюское м/р (3 скв.)	30
№8 Западно-Хоседаюское м/р (2 скв.)	24,1
№18 Западно-Хоседаюское м/р (2скв.)	26,4

Расстояние от кустовых площадок до карьеров песчаных грунтов:

Наименование Кустовой площадки – карьера	Расстояние до карьеров, км.*
№ 1 Северо-Сихарейского м/р - Верхняя Урерьяха 4	24
№ 2 Сюрхаратинского м/р - Верхняя Урерьяха 4	19
№1 Северо-Ошкотынское м/р - Верхняя Урерьяха 4	54

3

Передан через Диадок 30.12.2025 13:44 GMT+03:00;
3ceca1d3-87d4-4e11-b41b-a63564947acb
Страница 4 из 15

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ И НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

ул. Бабушкина, д. 23, г. Сыктывкар,, 167984
rpn11@rpn.gov.ru, (8212) 21-53-06

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий №241113

по состоянию на "08" июля 2026 г.

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-11/01083124

3. Дата предоставления лицензии: 05.03.2024

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОСЕРВИС"

ООО "ЭКОСЕРВИС"

115230, Г.МОСКВА, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ НАГАТИНО-САДОВНИКИ, ПРОЕЗД ХЛЕБОЗАВОДСКИЙ, Д. 7, СТР. 9, ПОМЕЩ. 39/Н

ОГРН: 1125902004337

+7(908)2569263

ecologykomius@mail.ru

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

5902889531

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1) Ненецкий автономный округ, кустовой площадки № 1 Северо-Сихорейского месторождения.

Кадастровые номера земельных участков: 83:00:080001:2638, 83:00:080001:4605, 83:00:080001:1817

2) Ненецкий автономный округ, Харьягинское месторождение, кустовая площадка № WP-1, расположенная на земельных участках с кадастровыми номерами 83:00:080002:1290, 83:00:080002:3503

3) Ненецкий автономный округ, кустовой площадки № 2 Сюрхаратинского месторождения. Кадастровые номера земельных участков: 83:00:070003:3792,83:00:070003:3402

4) Российская Федерация, Камчатский край, Елизовский муниципальный район, Елизовское лесничествоквартал 257 часть выдела 18 Елизовского участкового лесничества, часть 1. к.н.з.у. 41:05:0101052:1466

5) Ненецкий автономный округ, Харьягинское месторождение, кустовая площадка № NP-3, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080002:5442

6) Ненецкий автономный округ, кадастровые номера земельного участка: 83:00:080002:3976

7) Ненецкий автономный округ, Харьягинское месторождение, кустовая площадка № EP-3, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080002:5513

8) 169500, Республика Коми, г. Сосногорск, земельный участок с кадастровым номером 11:19:0401001:274

9) Российская Федерация, Республика Коми, муниципальный район "Печора", сельское поселение "Чикшино" земельный участок с к.н. 11:12:0201001:3095

10) Ненецкий автономный округ, примерно в 3180 м. по направлению на юго-запад от ориентира п.тр. Изъямыльк. Кадастровый номер земельного участка 83:00:080001:1257

11) 169710, Республика Коми, МО ГО "Усинск", земельный участок с кадастровым номером 11:15:0301026:354

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов III IV класса опасности

Сбор отходов III IV класса опасности

Транспортирование отходов III IV класса опасности

Утилизация отходов III IV класса опасности

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

Приказ о предоставлении лицензии №197 от 05.03.2024

Приказ №396 от 08.07.2026

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 691AB1B66FD2AC90D82593F93A7795B1
Владелец: МИНЦИФРЫ РОССИИ
Действителен с 22.05.2026 по 15.08.2027

(должность уполномоченного лица)	(ЭП уполномоченного лица)	(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

Приложение 1

к выписке из реестра лицензий

241113 от "08" июля 2026 г.

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 120 01 39 4	IV	Сбор	Адрес 1
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 120 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 1
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 130 01 32 4	IV	Сбор	Адрес 1
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 130 01 32 4	IV	Утилизация	Адрес 1
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 110 01 39 4	IV	Сбор	Адрес 1
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 110 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 1
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 2
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 2

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	IV	Утилизация	Адрес 2
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 120 01 39 4	IV	Сбор	Адрес 3
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 120 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 3
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 130 01 32 4	IV	Сбор	Адрес 3
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 130 01 32 4	IV	Утилизация	Адрес 3
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 110 01 39 4	IV	Сбор	Адрес 3
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 110 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 3
растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	8 11 122 11 39 4	IV	Сбор	Адрес 4

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	8 11 122 11 39 4	IV	Утилизация	Адрес 4
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 5
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 5
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	IV	Утилизация	Адрес 5
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 110 01 39 4	IV	Сбор	Адрес 6
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 110 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 6
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 120 01 39 4	IV	Сбор	Адрес 6
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 120 01 39 4	IV	Утилизация	Адрес 6

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 130 01 32 4	IV	Сбор	Адрес 6
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 130 01 32 4	IV	Утилизация	Адрес 6
растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 111 12 39 3	III	Сбор	Адрес 6
растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 111 12 39 3	III	Утилизация	Адрес 6
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 121 11 39 3	III	Сбор	Адрес 6

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 121 11 39 3	III	Утилизация	Адрес 6
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 11 200 02 39 3	III	Сбор	Адрес 6
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 11 200 02 39 3	III	Утилизация	Адрес 6
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 121 12 39 4	IV	Сбор	Адрес 6
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 121 12 39 4	IV	Утилизация	Адрес 6

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 121 22 39 4	IV	Сбор	Адрес 6
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 121 22 39 4	IV	Утилизация	Адрес 6
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 19 201 02 39 4	IV	Сбор	Адрес 6
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (IV КЛАСС ОПАСНОСТИ)	9 19 201 02 39 4	IV	Утилизация	Адрес 6
эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин умеренно опасная (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 242 11 39 3	III	Сбор	Адрес 6
эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин умеренно опасная (III КЛАСС ОПАСНОСТИ)	2 91 242 11 39 3	III	Утилизация	Адрес 6

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

31.07.2024 № 1375/ГЭЭ

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат», заявитель – ИП Мясникова Н.В. (ИНН 593901590249), образованной приказом Росприроднадзора от 02.05.2024 № 713/ГЭЭ (в редакции приказа Росприроднадзора от 02.07.2024 № 1168/ГЭЭ «О продлении срока проведения государственной экологической экспертизы»).

2. Установить срок действия заключения, указанного в пункте 1 настоящего приказа, бессрочно.

Начальник Управления государственной экологической экспертизы И.В. Рожкова

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Номер заключения

0	0	-	1	-	0	1	-	1	-	0	5	-	0	7	6	6	-	2	4

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
от 31.07.2024 № 1375/ГЭЭ

результат проведенной экспертизы – положительное заключение

срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы – бессрочно

Проект технической документации
«Технология по утилизации нефтесодержащих отходов
и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»

Раздел 1 «Общие положения»

1.1. Состав экспертной комиссии.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, действующая в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) от 02.05.2024 № 713/ГЭЭ «Об организации и проведении государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат», в редакции приказа от 02.07.2024 № 1168/ГЭЭ «О продлении срока проведения государственной экологической экспертизы», в составе: руководитель экспертной комиссии – Бутыгин П.В., советник генерального директора ООО «ЭКОНКО»; ответственный секретарь экспертной комиссии – Лисиенкова С.А., главный специалист-эксперт отдела государственной экологической экспертизы Управления государственной экологической экспертизы Росприроднадзора; эксперты – Балденков М.Г., главный специалист геологического отдела АО «31 Государственный проектный институт специального строительства»; Баскакова Е.В., руководитель отдела экологической экспертизы ООО «ЦЕНТР ЛАБ»; Галушко А.В., заместитель директора по экологии ООО «Сфера-М»; Гамарский Д.М., эксперт в области промышленной безопасности ООО «ГТЭ»; Корнилаев Е.М., ведущий инженер , ООО «Союзводпроект»; Перминов Д.С., начальник отдела природоохранного проектирования ООО «ИнжТехПром»; Яшин М.А., к.с.-х.н., преподаватель специальных дисциплин ГБПОУ ОК «Юго-Запад», рассмотрела представленный на государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» (далее – документация, проект, объект).

1.2. Заявитель.

ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ МЯСНИКОВА НАТАЛЬЯ ВЛАДИМИРОВНА (ИП МЯСНИКОВА Н.В.)

1.3. Заказчик государственной экологической экспертизы.

ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ МЯСНИКОВА НАТАЛЬЯ ВЛАДИМИРОВНА (ИП МЯСНИКОВА Н.В.)

1.4. Разработчик документации, в том числе инженерно-экологических и инженерно-геологических изысканий (в случае их проведения)

ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ МЯСНИКОВА НАТАЛЬЯ ВЛАДИМИРОВНА (ИП МЯСНИКОВА Н.В.)

1.5. Год разработки документации.
2022; 2024

1.6. Перечень документации, представленной на государственную экологическую экспертизу, включая дополнительную информацию.

Технические условия: ТУ 23.99.19-001-0132491087-2022 Материал «Ремедиат»;

Технологический регламент: Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»;

Материалы по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта технической документации «Технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»;

Материалы по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта технической документации «Технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат». Книга- Приложения;

Материалы обсуждений объекта государственной экологической экспертизы с гражданами и общественными организациями;

Отчет об апробации «Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат».

Документация и сведения, представленные в ходе проведения государственной экологической экспертизы в рамках подготовки ответов на запросы экспертной комиссии.

1.7. Сведения о ранее выданных заключениях государственной экологической экспертизы (в случае наличия).

Государственная экологическая экспертиза по данному объекту проводится впервые.

1.8. Реестр изменений, внесённых в документацию.

Сведения отсутствуют.

1.9. Перечень заключений общественной экологической экспертизы, обращений граждан и организаций по объекту государственной экологической экспертизы.

Не поступали и не рассматривались.

1.10. Перечень материалов общественных обсуждений.

Копии публикаций уведомлений о проведении общественных обсуждений:

на официальном сайте Росприроднадзора;

на официальном сайте Западно-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора;

на официальном сайте Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края;

на официальном сайте Администрации Куединского муниципального округа Пермского края.

Копия протокола общественных обсуждений в форме слушаний от 26.09.2022 №80 (с. Большой Каскасал).

1.11. Иные документы.

В ходе работы экспертной комиссии государственной экологической экспертизы заявителем были представлены дополнения и пояснения к представленным материалам, которые рассматривались экспертной комиссией как неотъемлемая часть основной документации.

Раздел 2 «Характеристика объекта государственной экологической экспертизы и природно-климатических условий»

2.1 Общие сведения об объекте государственной экологической экспертизы.

2.1.1. Реквизиты документов, являющихся основанием для подготовки документации.

Документация разработана на основании решения заказчика ИП Мясникова Н.В.

2.1.2. Сведения о виде планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.

В представленной на экспертизу документации рассматривалась технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат».

Технология производства и применения материала «Ремедиат» предназначена для реализации метода связывания и нейтрализации токсикантов, находящихся в исходном сырье за счет применения специализированных компонентов, в том числе вяжущих материалов.

Технология применима на следующих производственных участках:

полигоны и специализированные площадки утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов и отходов бурения;

шламовые амбары кустовых площадок добывающих и разведочных скважин нефти и газа;

полосы отвода автомобильных дорог месторождений;

грунтосмесительные емкости мобильного типа.

Местоположение пилотного производственного участка: территория площадки МБР «Куеда», адрес: Пермский край, Куединский район, Талмазское сельское поселение, в 3,5 км южнее д. Б. Каскасал.

Производственные участки применения технологии также могут быть расположены в регионах разведки и/или добычи нефти и газа, а именно в следующих субъектах РФ: Республика Коми, Республика Саха (Якутия), Ханты-

Мансийский АО, Ямало-Ненецкий АО, Ненецкий АО, Пермский край, Оренбургская область, Тюменская область.

Выбор площадки для производственного участка осуществляется с учетом требований законодательства в сфере охраны окружающей среды, законодательства в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, требований технологического регламента производства и применения материала «Ремедиат».

Доставка исходного сырья и структураторов на производственный участок осуществляется транспортом заказчика. Выгрузка песка, известняковой (доломитовой) муки, иных материалов и реагентов осуществляется на площадки или в специализированные склады. Выгрузка исходного сырья производится в гидроизолированные карты для накопления.

В рамках входного контроля исходного сырья определяются:

класс опасности (согласно критериям отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду (утверждены Приказом Минприроды России от 04.12.2014 № 536). Параметры подтверждаются протоколами определения класса опасности (биотестирования) или паспортом на отход или проведением лабораторного анализа в аккредитованной лаборатории. В случае отсутствия указанной документации выгрузка сырья;

экспресс метод МАЭД гамма-съемки. В случае несоответствия результатов испытаний исходного сырья проводят повторный анализ общей пробы, отобранной из той же партии в удвоенном количестве точек отбора. Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию. В случае получения повторного результата о несоответствии требованиям партию материала возвращают поставщику с уведомлением о превышении входных параметров.

Использование материала «Ремедиат» осуществляется в соответствии с требованиями технических условий «Материал «Ремедиат» ТУ № 23.99.19–001–0132491087–2022.

Материал «Ремедиат» используется для следующих целей:

рекультивации и ликвидации шламовых амбаров разведочных и добывающих скважин добычи нефти, газа и газового конденсата;

при сооружении земляного полотна, дополнительных слоев оснований автомобильных дорог I-V категорий и устройстве дорожных одежд на внутрипромысловых дорогах IV-V категорий;

при сооружении насыпных оснований и грунтовых обвалований строительных и производственных площадок нефтегазовых месторождений в I-V дорожно-климатических зонах;

при пересыпке полигонов твердых коммунальных и промышленных отходов;

отсыпке промышленных площадок, буровых кустовых площадок, промысловых дорог;

засыпке и рекультивации карьеров, шламонакопителей, полигонов отходов и искусственных земляных выемок, свалок.

при бетонировании площадок, дренажных систем, бетонировании основания автомобильных дорог.

2.1.3. Сведения о заданиях на разработку документации

Приказ от 10.01.2022 №12 «О разработке технической документации провидении процедуры ОВОС для технологии получения материала «Ремедиат».

2.1.4. Сведения о местонахождении объекта.

Местоположение пилотного производственного участка: территория площадки МБР «Куеда», адрес: Пермский край, Куединский район, Талмазское сельское поселение, в 3,5 км южнее д. Б. Каскасал.

2.1.5. Сведения об условиях землепользования и земельных ресурсах

Технология применима на следующих производственных участках: полигоны и специализированные площадки утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов и отходов бурения; шламовые амбары кустовых площадок добывающих и разведочных скважин нефти и газа; полосы отвода автомобильных дорог месторождений; грунтосмесительные емкости мобильного типа.

Производственные участки применения технологии также могут быть расположены в регионах разведки и/или добычи нефти и газа, а именно в следующих субъектах РФ: Республика Коми, Республика Саха (Якутия), Ханты-Мансийский АО, Ямало-Ненецкий АО, Ненецкий АО, Пермский край, Оренбургская область, Тюменская область.

Выбор площадки для производственного участка осуществляется с учетом требований законодательства в сфере охраны окружающей среды, законодательства в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, требований технологического регламента производства и применения материала «Ремедиат».

Разрешается использование технологии на земельных участках следующих категорий (согласно ст. 7 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ):

земли населенных пунктов;

земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;

земли лесного фонда при условии нахождения производственного участка на территории временного отвода земель (в пределах угловых точек действующих месторождений), выделенных для обустройства кустовых площадок для целей разведки и добычи нефти и газа, в том числе рекультивации или выравнивания рельефа на данной местности, либо бетонирования площадки.

Выбор производственного участка осуществляется с учетом следующих требования и ограничений, не допускается использование технологии и применение материала «Ремедиат»: - в границах особо охраняемых природных территорий – в заповедниках и их охранных зонах, в национальных парках, заказниках, памятниках природы и иных ООПТ, на территориях памятников истории, культуры, архитектуры, археологии, а также на расстоянии ближе, чем 500 м от их границ и границ их охранных зон; - на расстоянии ближе, чем 500 м от мест обитания редких и охраняемых видов растений и животных, занесенных в Красные Книги международного, федерального и регионального уровней; - на территориях объектов с нормируемыми показателями качества среды (территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев, домов отдыха, стационарные лечебно-профилактические учреждения); - на территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков; - в границах 1-3 поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, водоохранных зонах поверхностных водных объектов; - заболачиваемых и подтопляемых территориях; - в опасных зонах отвалов породы угольных и сланцевых шахт или обогатительных фабрик; - в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов, оползней, оседания или обрушения поверхности под влиянием горных разработок, селевых потоков и снежных лавин, которые могут угрожать застройке и эксплуатации предприятия; - на участках, загрязненных органическими и радиоактивными отбросами до истечения сроков, установленных органами санитарно-эпидемиологической службы.

Содержание вредных веществ в сточных водах и отходах, попадающих в водные объекты при производстве продукта, а также предельно допустимые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе не должны превышать норматив СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Производственные участки должны быть расположены на земельных участках, которые не относятся к землям сельскохозяйственного назначения, населенных пунктов, водного фонда, в водоохранных зонах поверхностных водных объектов и зон санитарной охраны водозаборов, в том числе при их попадании на земли лесного фонда, в границах особо охраняемых природных территорий, а также их охранных зон, в границах природных территорий и акваторий, объявленных водно-болотными угодьями международного значения, ключевых орнитологических территориях, в том числе при их попадании на земли лесного фонда». Все лицензионные участки, предоставленные государством для добычи углеводородного сырья, относятся к землям лесного фонда или землям промышленности.

Земельный участок, отведенный под пилотный производственный участок, относится, согласно ст. 7 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ, к категории земель: Земли промышленности, энергетики,

транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Апробация выполнена на пилотном производственном участке, расположенном на действующем объекте утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов и отходов бурения. Выбор данного производственного участка для проведения оценки воздействия обусловлен следующим: - полигоны обезвреживания нефтесодержащих отходов и отходов бурения оказывают максимальное воздействие на окружающую среду в сравнении с другими заявленными типами производственных участков; - на заявленном объекте представлена готовая инфраструктура для обеспечения приема всего перечня исходного сырья и как следствие, возможности проведения апробации в максимальных условиях.

2.1.6. Сведения по экологическому страхованию.

Не является обязательным для разработки в отношении рассмотренного объекта государственной экологической экспертизы.

2.1.7. Сведения о компенсационных мероприятиях, предусмотренных согласованиями уполномоченных органов (в случаях, предусмотренных законодательством).

В отношении рассмотренного объекта не предусмотрено требованиями законодательства.

2.2. Основные технические решения.

Выбор площадки для производственного участка осуществляется с учетом требований законодательства в сфере охраны окружающей среды, законодательства в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, требований технологического регламента производства и применения материала «Ремедиат».

Земельный участок, отведенный под пилотный производственный участок, относится, согласно ст. 7 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ, к категории земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Производственный участок условно разделяется на хозяйственно-бытовой блок и технологический блок. Участок представляет собой действующий объект, на котором осуществляется деятельность по обезвреживанию и утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения.

На производственном участке имеются: Административный вагончик (временный), Бытовые вагончики (временные), Карта приема, Карта производства, Карта готовой продукции, Площадка хранения структураторов.

Карты представляют собой гидроизолированные амбары открытого типа, крыша или какой-либо навес отсутствуют. Гидроизоляция за счет исполнения стенок и дна железобетонными. С целью обеспечения защиты почв, грунтов, поверхностных и подземных вод от пыли и возможных протечек эксплуатационных жидкостей стыки плит или деформационные швы гидроизолируются. В качестве фильтрационного экрана используется глина и геомембрана (пленка) толщиной 0,5-2 мм.

Для временного хранения отходов производства и потребления устанавливаются перемещаемые пластиковые контейнеры. Обустройство мест временного хранения отходов производства и потребления производится в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Разрешается использование технологии на земельных участках следующих категорий (согласно ст. 7 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ): - земли населенных пунктов; - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения; - земли лесного фонда при условии нахождения производственного участка на территории временного отвода земель (в пределах угловых точек действующих месторождений), выделенных для обустройства кустовых площадок для целей разведки и добычи нефти и газа, в том числе рекультивации или выравнивания рельефа на данной местности, либо бетонирования площадки.

Технологические решения

Доставка исходного сырья и структураторов на производственный участок осуществляется транспортом заказчика. Выгрузка песка, известняковой (доломитовой) муки, иных материалов и реагентов осуществляется на площадки или в специализированные склады.

Выгрузка исходного сырья производится в гидроизолированные карты для накопления. В рамках входного контроля исходного сырья определяются: - класс опасности (согласно Критериям отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду, утвержденным приказом Минприроды России от 04.12.2014 № 536). Параметры подтверждаются протоколами определения класса опасности (биотестирования) и паспортом на отход. В случае отсутствия указанной документации выгрузка сырья не разрешается до момента предоставления подтверждающей документации.

В отдельных случаях может быть принято решение о проведении лабораторных исследований в аккредитованной лаборатории для подтверждения

входных параметров; - экспресс метод МАЭД гамма-съемки. В случае несоответствия результатов испытаний исходного сырья проводят повторный анализ общей пробы, отобранной из той же партии в удвоенном количестве точек отбора. Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию. В случае получения повторного результата о несоответствии требованиям партию материала возвращают поставщику с уведомлением о превышении входных параметров.

Технологические операции:

Расчетное количество исходного сырья перемещают из карты накопления в карту приготовления. Затем, согласно утвержденной рецептуре, добавляют все остальные компоненты кроме цемента. Перемешанная смесь временно хранится в карте. Цемент добавляется в смесь в тот момент, когда появляется возможность вывезти «Ремедиат» к местам использования. Время вывоза должно составлять не более 7 - 10 часов после окончательного приготовления (внесения цемента и перемешивания). Перемещение исходного сырья в карту приготовления осуществляют экскаватором. Для перемещения в карту приготовления песка, гравия, щебня и других структураторов используется экскаватор или тягач типа КАМАЗ 43118 с ковшом.

Перекачка обводненного бурового раствора осуществляется за счет применения насосных станций или ковшом экскаватора.

Выравнивание и штабелирование готового материала Ремедиат на карте хранения осуществляется бульдозером типа ДТ-75.

Сбор и погрузка готового материала «Ремедиат» осуществляется экскаватором или тягачом типа КАМАЗ 43118 с ковшом

В случаях, когда на полигон поставляется в качестве исходного сырья только буровой раствор для процесса приготовления материала «Ремедиат», используется та же технологическая последовательность действий в картах, либо поочередно используются несколько групп ёмкостей: Исходное сырье, независимо от состава и агрегатного состояния (в том числе буровой раствор) подается в первую группу мобильных емкостей. Объем ёмкостей: от 5 до 60 м3. Данная группа емкостей выполняет функцию приема исходного сырья. Далее исходное сырье подается во вторую группу мобильных емкостей, в которых происходить процесс утилизации исходного сырья. Для подачи используются: ковш погрузчика, блоком насосных станций, иные технические средства. Объем второй группы ёмкостей от 5 до 60 м^3.

Использование материала «Ремедиат» осуществляется в соответствии с требованиями технических условий «Материал «Ремедиат» ТУ № 23.99.19–001– 0132491087–2022.

В качестве исходного сырья при производстве материала «Ремедиат» используются нефтесодержащие и буровые отходы, которые образуются в результате бурения скважин нефти и газа.

Используемые в качестве исходного сырья отходы бурения и нефтесодержащие отходы в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Федеральной службы по надзору в

сфере природопользования от 22.05.2017 № 242: 2 90 101 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, малоопасные, 2 90 101 12 39 5 шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, практически неопасные, 2 91 110 01 39 4 растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные, 2 91 110 11 39 4 растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные, 2 91 110 81 39 4 растворы буровые глинистые на водной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, малоопасные, 2 91 111 12 39 3 растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные, 2 91 114 11 39 3 растворы буровые глинистые на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров отработанные при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, умеренно опасные, 2 91 120 01 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные, 2 91 120 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные, 2 91 120 81 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные, 2 91 121 11 39 3 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные, 2 91 121 12 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные, 2 91 121 22 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные, 2 91 124 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров, 2 91 124 21 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров, 2 91 125 21 39 4 шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой, 2 91 129 11 20 5 горная порода, извлеченная при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением естественной водной суспензии, 2 91 130 01 32 4 воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные, 2 91 130 11 32 4 воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные, 2 91 171 11 39 4 отходы (осадок) отстаивания буровых сточных вод, 2 91 180 11 39 3 отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более, 2 91 181 12 20 4 отходы бурения,

связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата в смеси, отвержденные цементом, 2 91 211 01 20 3 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более), 2 91 211 02 20 4 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%), 2 91 212 01 20 3 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более), 2 91 212 02 20 4 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%), 2 91 220 01 29 3 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования, 2 91 220 03 30 4 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке и мойке нефтепромыслового оборудования малоопасные, 2 91 220 11 39 4 песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%), 2 91 221 12 31 4 воды от мойки нефтепромыслового оборудования, 2 91 221 31 31 3 смесь отходов ингибиторов коррозии, солеотложений, асфальтосмолопарафиновых отложений при мойке нефтепромыслового оборудования, 2 91 222 11 33 3 осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно[1]компрессорных труб, содержащий парафиносмолистые отложения, 2 91 222 12 39 3 осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования, 2 91 222 22 39 4 осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный, 2 91 241 14 31 4 раствор хлорида кальция, отработанный при глушении и промывке скважин, 2 91 241 81 31 3 раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, умеренно опасный, 2 91 241 82 31 4 раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, малоопасный, 2 91 242 11 39 3 эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин умеренно опасная, 2 91 242 12 39 4 эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин малоопасная, 2 91 245 11 31 4 отходы деструкции геля на водной основе при освоении скважин после гидроразрыва пласта, 2 91 247 11 30 3 кислотная стимулирующая композиция на основе соляной кислоты отработанная, 2 91 248 11 39 3 отходы очистки емкостей приготовления солевых растворов для глушения и промывки скважин, 2 91 261 11 39 3 шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные, 2 91 261 77 39 5 шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси практически неопасные, 2 91 261 78 39 4 шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве менее 2%, 2 91 261 79 39 4 шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2% и более, 2 91 268 21 20 4 отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин, 2 91 511 71 31 3 жидкие отходы разработки рецептур жидкостей для глушения и промывки скважин в виде водно-нефтяной эмульсии, содержащей соляную кислоту,

2 91 532 13 20 3 отходы проппантов на основе алюмосиликатов, загрязненные хлоридом кальция, при подготовке материалов для гидроразрыва пласта умеренно опасные, 2 91 534 11 20 4 твердые минеральные отходы при разработке рецептур тампонажных материалов с преимущественным содержанием силикатов кальция, 2 91 611 11 60 4 отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин, 2 91 642 11 20 4 утяжелитель бурового раствора на основе сидерита, утративший потребительские свойства, 2 91 642 13 20 4 утяжелитель бурового раствора на основе барита, утративший потребительские свойства, 2 91 648 41 41 3 понизитель водоотдачи на основе гильсонита, утративший потребительские свойства, 2 91 648 51 41 3 реагент для защиты продуктивного пласта на основе карбоната кальция, утративший потребительские свойства, 2 91 648 61 30 3 ингибитор глинистых сланцев для буровых растворов на основе гуматов натрия, утративший потребительские свойства, 2 91 648 62 10 3 детергент буровой на основе полифосфата натрия, утративший потребительские свойства, 2 91 648 63 41 3 реагент для бурения на основе лигносульфоната натрия, утративший потребительские свойства, 4 06 310 01 31 3 нефтяные промысловые жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности, 4 42 534 11 29 3 сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более), 7 23 101 01 39 4 осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный, 7 23 102 01 39 3 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более, 7 23 102 02 39 4 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, 7 23 121 11 39 4 осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод, 7 23 301 01 39 3 осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более, 7 23 301 02 39 4 осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, 7 23 301 12 39 4 отходы (пена) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%, 7 23 311 11 31 3 водно-масляная эмульсия при очистке нефтесодержащих сточных вод ультрафильтрацией, содержащая нефтепродукты в количестве 15% и более, 7 23 811 11 39 4 отходы зачистки оборудования локальных очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод, содержащие преимущественно диоксид кремния при содержании нефтепродуктов менее 15%, 7 23 910 01 49 4 песок песковых площадок при очистке нефтесодержащих сточных вод промытый, 7 23 981 11 39 4 отходы зачистки сооружений для отвода сточных вод после их очистки от нефтепродуктов, 8 11 122 11 39 4 растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений, 8 11 123 11 39 4 шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового

раствора глинистого на водной основе малоопасные, 8 11 123 12 39 5 шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе практически неопасные, 9 11 200 01 39 3 шлам очистки танков нефтеналивных судов, 9 11 200 02 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, 9 11 200 03 39 4 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные, 9 11 200 05 33 4 отходы от зачистки оборудования для транспортирования и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%), 9 11 200 07 31 3 отходы очистки оборудования транспортировки и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более), 9 11 200 11 39 3 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси, 9 11 200 61 31 3 воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более), 9 11 200 62 31 4 воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%), 9 11 201 11 31 4 подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%, 9 11 201 12 30 3 подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более, 9 11 205 11 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища, 9 11 210 01 31 3 смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла, 9 11 272 11 39 4 отходы зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов, 9 19 201 01 39 3 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), 9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), 9 19 201 04 39 4 песок и/или грунт, загрязненный негалогенированными ароматическими углеводородами (содержание негалогенированных ароматических углеводородов менее 5%), 9 31 100 01 39 3 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), 9 31 100 03 39 4 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).

Технические характеристики исходного сырья:

Класс опасности III, IV, V (согласно критериям отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду, утвержденным приказом Минприроды России от 04.12.2014 № 536).

Водородный показатель, pH, единиц 3-14

Сухой остаток, г/кг до 100

Содержание нефти/нефтепродуктов, % до 75

Экспресс метод МАЭД гамма-съемки, мкЗв/ч не более 2,5

В качестве структураторов при производстве материала «Ремедиат» используются:

Песок для строительных работ.

Классификация песка: Песок: Природный неорганический сыпучий материал с крупностью зерен до 5 мм, образовавшийся в результате естественного разрушения скальных горных пород и получаемый при разработке валунно-гравийно-песчаных, гравийно-песчаных и песчаных месторождений. Песок обогащенный: Природный неорганический сыпучий материал с крупностью зерен до 5 мм, с улучшенным зерновым составом и меньшим содержанием пылевидных и глинистых частиц, полученный с использованием специального оборудования.

Песок фракционированный.

Природный неорганический сыпучий материал, разделенный на две или более фракций с использованием специального оборудования. По техническим характеристикам песок, обогащенный песок и фракционированный песок должны соответствовать требованиям ГОСТ 8736. Также применяют и другие виды песков, в том числе однородные, мелкие и пылеватые по ГОСТ 25100.

Мука известняковая доломитовая.

Классификация муки: Известняковая (доломитовая) мука марки А. Известняковая (доломитовая) мука марки В. Известняковая (доломитовая) мука марки С. По техническим характеристикам мука любой марки должна соответствовать требованиям ГОСТ 14050-93 «Мука известняковая (доломитовая). Технические условия». Цементы используются в качестве вяжущего вещества. Применяются марки М100 – М900. По техническим характеристикам цементы должны соответствовать ГОСТ 55224 «Цементы для транспортного строительства. Технические условия», ГОСТ 31108 «Цементы общестроительные. Технические условия», ГОСТ 30515 «Цементы. Общие технические условия», ГОСТ 25328-82 «Цемент для строительных растворов. Технические условия», ГОСТ 22266-2013 «Цементы сульфатостойкие. Технические условия».

Дополнительные материалы.

При определенных условиях возможно применение следующих дополнительных материалов и реагентов: - при высоком содержании нефтепродуктов (более 10%) в исходном сырье необходима предварительная обработка сырья биопрепаратами-нефтедеструкторами или негашеной известью строительной I и II сортов по ГОСТ 9179 «»Известь строительная. Технические условия или гашеной известью; - добавки ПАВ. Применяются для обработки исходного сырья; - суглинок, щебень и гравий из горных пород, щебень из шлаков, золошлаковые смеси, гипс, пластификаторы. - техническая вода, возможно применение обводненного бурового раствора (ОБР).

Материал «Ремедиат» используется для следующих целей: - рекультивации и ликвидации шламовых амбаров разведочных и добывающих скважин добычи нефти, газа и газового конденсата; - при сооружении земляного полотна, дополнительных слоев оснований автомобильных дорог I-V категорий и устройстве дорожных одежд на внутрипромысловых дорогах IV-V категорий; - при сооружении насыпных оснований и грунтовых обвалований строительных

и производственных площадок нефтегазовых месторождений в I-V дорожно-климатических зонах; - при пересыпке полигонов твердых коммунальных и промышленных отходов; - отсыпке промышленных площадок, буровых кустовых площадок, промысловых дорог; - засыпке и рекультивации карьеров, шламонакопителей, полигонов отходов и искусственных земляных выемок, свалок. - при бетонировании площадок, дренажных систем, бетонировании основания автомобильных дорог.

Сведения об апробации Технологии

Место проведения испытаний.

Местоположение пилотного производственного участка: территория площадки МБР «Куеда», адрес: Пермский край, Куединский район, Талмазское сельское поселение, в 3,5 км южнее д. Б. Каскасал.

Исходные сырьем для проведения апробации являлись отходы в соответствии с заявленным перечнем отходов, используемых в качестве сырья при реализации Технологии.

В первый день апробации было выполнено в соответствии с производственной программой приготовление рабочей смеси с использованием отходов бурения.

Во второй день апробации было выполнено в соответствии с производственной программой приготовление рабочей смеси с использованием нефтесодержащих шламов и грунтов.

По результатам проведения апробации можно выделить следующие итоги:

подтверждена техническая возможность получения материала «Ремедиат», в том числе: доставка сырья, приготовление (перемешивание) рабочей смеси в соответствующей карте приготовления, перемещение в карту готовой продукции - исходное сырье (с учетом всей заявленной номенклатуры отходов), прошло входной контроль по параметрам, определенным ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 «Материал «Ремедиат»;

полученный материал также прошел лабораторное подтверждение на предмет соответствия качественных характеристик ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 «Материал «Ремедиат»;

полученный материал прошел токсикологический анализ по каждому из полученных образцов. Согласно эколого-гигиеническим показателям и критериям отнесения к классам опасности образцы материала «Ремедиат» по итогам анализов соответствуют V классу опасности, что соответствует категории практически неопасные.

Проведен анализ сточных вод, подземной воды и технической воды после химической коагуляции.

Учитывая, что перечень проведенных исследований позволяет изучить исходное сырье (всю номенклатуру), полученные образцы материала «Ремедиат», подтвердить их качественные характеристики, оценить потенциальное воздействие на компоненты окружающей среды, достаточность представленных анализов для подтверждения полученных выводов признается обоснованной.

Результаты проведенной апробации подтвердили возможность производства материала «Ремедиат» согласно Технологического регламента «Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат».

2.3. Сведения о функциональном назначении объекта.

Технология производства и применения материала «Ремедиат» предназначена для реализации метода связывания и нейтрализации токсикантов, находящихся в исходном сырье за счет применения специализированных компонентов, в том числе вяжущих материалов.

Цель и необходимость намечаемой деятельности: внедрение новой технологии по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат». Производство материала «Ремедиат» позволит снизить количество размещаемых отходов нефтегазодобычи.

2.4. Сведения о технико-экономических показателях объекта.

Технико-экономические показатели представлены в Технологическом регламенте: Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат».

2.5. Краткая характеристика природных условий.

Климатическая характеристика и состояние атмосферного воздуха

Сведения о климатической характеристике и состоянии атмосферного воздуха приведены в материалах для пилотного производственного участка, расположенного на действующем объекте утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов и отходов бурения в Пермском крае.

Климат территории Пермского края умеренно континентальный, с холодной, продолжительной зимой, теплым, но сравнительно коротким летом, ранними осенними и поздними весенними заморозками.

Среднегодовая температура воздуха равна 2,5 °С.

Среднегодовая скорость ветра равна 2,4 м/с. В течение года значения среднемесячных скоростей ветра находятся в диапазоне 1,7-2,7 м/с.

Среднее количество осадков за теплы период года (апрель-октябрь) равно 400 мм, за холодный (ноябрь-март) – 144 мм.

Значения метеорологических параметров и коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты в соответствии с данными Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» (от 09.07.2024 г. №1538 и от 23.01.2024 г. №311-02/194) и составляют: средняя максимальная температура наиболее теплого месяца – 19,1 °С; скорость ветра, вероятность превышения которой равна 5%, – 7 м/с; коэффициент стратификации атмосферы – 160.

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ (далее – ЗВ) в атмосферном воздухе приняты в соответствии с данными Пермского ЦГМС –

филиала ФГБУ «Уральское УГМС» (23.01.2024 №311-02/194) и составляют (мг/м³):

максимально-разовые: азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота) – 0,021; азот (II) оксид (Азот монооксид) – 0,012; сера диоксид – 0,020; сероводород – 0,002; формальдегид – 0,021;

долгопериодные средние: азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота) – 0,043; азот (II) оксид (Азот монооксид) – 0,027; сера диоксид – 0,009; сероводород – 0,001; формальдегид – 0,008; формальдегид – $0{,}4 \cdot 10^{-6}$.

Гидрографическая сеть, характеристика поверхностных вод

На территории края имеется огромное количество рек, ручьев, озер, болот, искусственных водоемов – прудов и три водохранилища. Все реки рассматриваемой территории принадлежат бассейну р. Камы. Гидрографическая сеть развита довольно равномерно. Густота речной сети изменяется на территории от 0,4 до 0,8 км на 1 км², увеличиваясь в северном направлении, средняя густота речной сети по краю составляет 0,55 км на 1 км².

Для гидросети в целом характерна тесная связь с геолого-тектоническим строением, при этом важное значение для выбора направления течения многих рек имеет разломная тектоника осадочного чехла, а характер течения рек и разработанность их долин во многом зависит от геолого-структурной обстановки и литологии размываемых пород.

На территории края расположены три крупных водохранилища: Камское, Воткинское, Широковское.

Геолого-гидрогеологическая характеристика

Пилотный производственный участок расположен в Пермском крае данный субъект РФ рассмотрен в качестве модельного региона.

Территория края располагается на стыке двух крупнейших геологических систем – Восточно-Европейской или Русской платформы (Русская плита) и Уральской герцинской складчатой областью.

По схеме гидрогеологического районирования западная предуральская часть края входит в систему русских артезианских бассейнов и принадлежит восточной окраине Восточно-Русского артезианского бассейна.

В пределах этой структуры первого порядка выделены три структуры второго порядка: восточная окраина Волго-Камского бассейна; Предуральский артезианский бассейн; раскрытый бассейн трещинно-карстовых вод Пермско-Башкирского свода. Восточная часть является частью крупной Урало-Тиманской системы бассейнов и представляет собой Уральскую систему бассейнов грунтовых вод зон трещиноватости (структура второго порядка), в пределах которой выделены бассейны второго порядка.

Почвенный покров

В документации приведены общие сведения о почвенном покрове территорий, на которых планируется осуществлять намечаемую деятельность, регионов разведки и/или добычи нефти и газа, а именно следующих субъектов РФ: Республика Коми, Республика Саха (Якутия), Ханты-Мансийский АО,

Ямало-Ненецкий АО, Ненецкий АО, Пермский край, Оренбургская область, Тюменская область.

Характеристика растительного и животного мира

В документации приведены общие сведения о растительном и животном мире, на которых планируется осуществлять намечаемую деятельность, регионов разведки и/или добычи нефти и газа, а именно следующих субъектов РФ: Республика Коми, Республика Саха (Якутия), Ханты-Мансийский АО, Ямало-Ненецкий АО, Ненецкий АО, Пермский край, Оренбургская область, Тюменская область.

2.6. Сведения, содержащиеся в заключениях общественной экологической экспертизы, обращениях граждан и организаций, в случае их учёта в ходе проведения государственной экологической экспертизы, с обоснованием такого учёта.

Не поступали и не рассматривались.

Раздел 3 «Сведения о воздействии планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду, в том числе о планируемых мероприятиях по обеспечению экологической безопасности»

3.1. Оценка воздействия на атмосферный воздух.

Оценка воздействия на атмосферный воздух выполнена для пилотного производственного участка, расположенного на действующем объекте утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов и отходов бурения в Пермском крае.

Выбор данного производственного участка для проведения оценки воздействия обусловлен следующим:

полигоны обезвреживания нефтесодержащих отходов и отходов бурения оказывают максимальное воздействие на окружающую среду в сравнении с другими заявленными типами производственных участков; на заявленном объекте представлена готовая инфраструктура для обеспечения приема всего перечня исходного сырья и как следствие, возможности проведения апробации.

Источниками выбросов при реализации рассматриваемой технологии будут являться: дизельная электростанция; двигатели техники и автотранспорта; поверхность шламового амбара; пыление при пересыпке структураторов; заправка топливом машин и механизмов.

Материал «Ремедиат» представляет из себя достаточно влажный пастообразный материал с введенными армирующими и вяжущими добавками, обеспечивающими высокую прочность готового материала, поэтому выделение пылящих веществ в атмосферный воздух в результате применения продукции не прогнозируется.

Всего в материалах выявлено 7 источников выбросов, связанных с реализаций технологии, в том числе 1 организованный и 6 неорганизованных, от которых в атмосферный воздух ожидается поступление 18 наименований ЗВ

общим валовым выбросом 57,166996 т/год, в том числе по наименованиям (т/год): азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) – 1,961544; азот (II) оксид (Азот монооксид) – 0,31875; углерод (Пигмент черный) – 0,328922; сера диоксид – 0,228321; дигидросульфид (Сероводород) – 0,026036; углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) – 1,81243; метан – 8,932; смесь углеводородов предельных C_1-C_5 – 21,869; смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} – 11,392; бензол – 0,149; ксилол – 0,047; метилбензол (Толуол) – 0,094; бенз(а)пирен – 0,0000004; формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) – 0,00387; керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) – 0,554813; углеводороды предельные C_{12}-C_{19} – 0,012809; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в % 70-20 – 7,1145; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее 20 – 2,322.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух выполнены расчет рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы в УПРЗА «Эколог», разработанной НПО «Интеграл» (г. Санкт-Петербург), в соответствии с требованиями Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273.

Расчетные точки приняты на контуре объекта (границе производственной зоны площадки апробации); на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (далее – СЗЗ), границе жилой зоны (поселок Краснояр и Большой Каскасал) и границе оздоровительного лагеря «Салют».

По результатам расчетов рассеивания установлено, что превышений максимальных и долгопериодных приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны, жилой зоны и в зоне с особыми условиями в период эксплуатации объекта не наблюдаются.

3.2. Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

С целью снижения негативного воздействия на атмосферный воздух предусмотрены следующие мероприятия: соблюдение требований технологического регламента производства и применения материала «Ремедиат»; рассредоточение во времени работы техники и оборудования, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе; приведение и поддержание технического состояния машин, механизмов и автотранспортных средств в соответствие с нормативными требованиями по выбросам ЗВ; проведение технического осмотра и профилактических работ машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов двигателей внутреннего сгорания (ДВС) для проверки токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования двигателей; недопущение к работе машин, не прошедших технический осмотр с контролем выхлопных газов ДВС; организация разъезда автотранспортных средств с минимальным совпадением по времени; осуществление заправки автотранспорта в специально отведённых местах; хранение материалов, выделяющих вредные вещества в местах, специально оборудованных, и в

количестве, не превышающем потребности смены; контроль состава выбросов ЗВ в атмосферный воздух в установленные сроки.

3.3. Оценка воздействия физических факторов.

Основным фактором физического воздействия при реализации технологии будет являться воздушный шум. Значимого воздействия прочих физических факторов не ожидается.

Основными источниками шума при реализации технологии будут являться: двигатели техники и автотранспорта; погрузка и разгрузка материалов; дизельная электростанция.

Акустические расчеты распространения шума на местности выполнены в программе «Эколог-шум», реализующей положения СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003. Защита от шума». Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 и ГОСТ 31295.2-2005 «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета».

В качестве критерия оценки приняты нормативы шума в дневное время согласно СанПиН 1.2.3685-21.

Для оценки уровня шума были выбраны расчётные точки на границе промплощадки, на границе ориентировочной СЗЗ, на границе ближайшей жилой застройки (поселок Краснояр и Большой Каскасал), а также, на границе территории оздоровительного лагеря «Салют».

По результатам проведенных расчетов превышений допустимых уровней шумового воздействия на границе ориентировочной СЗЗ, ближайшей жилой застройки и прочих нормируемых территорий не прогнозируется.

3.4. Мероприятия по защите от физических факторов воздействия.

Для уменьшения акустического воздействия при реализации намечаемой деятельности предусмотрены следующие мероприятия: соблюдение требований технологического регламента производства и применения материала «Ремедиат»; рассредоточение во времени работы техники и оборудования, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе; поддержание технического состояния машин, механизмов и автотранспортных средств в соответствие с нормативными требованиями по шумовому воздействию; организация разъезда автотранспортных средств с минимальным совпадением по времени.

3.5. Оценка воздействия на поверхностные водные ресурсы. Водопотребление и водоотведение.

Местоположение пилотного производственного участка: территория площадки МБР «Куеда», адрес: Пермский край, Куединский район, Талмазское сельское поселение, в 3,5 км южнее д. Б. Каскасал. Ближайшим поверхностным водным объектом является р. Аряжка (расстояние более 2 км в северо-восточном направлении) и пруд без названия (расстояние более 3 км в юго-восточном направлении). Движение транспорта по подъездным автодорогам ограничено и осуществляется только для технологических работ. Техобслуживание автотранспорта на территории не предусмотрено.

Водопотребление в рамках рассматриваемой технологии направлено на

обеспечение питьевой водой рабочего персонала и обеспечение бытовых нужд (душ) Питьевая вода будет доставляться в 20-литровых бутылях.

Водопотребление для технологических нужд не предусмотрено. Забор воды из поверхностных источников не предусмотрен.

Расчетная потребность воды для душевой кабины – 547,5 м³/год.

Расчетная потребность питьевой воды – 4,56 м³/год.

Водоотведение в рамках рассматриваемой технологии представлено отведением поверхностных сточных вод с кровли временных производственных помещений и усовершенствованных покрытий прилегающей территории планируется в сеть дождевой канализации с последующим вывозом на очистные сооружения, а также вывозом хозяйственно-бытовых стоков (душ).

При реализации рассматриваемой технологии возможно образование следующих типов сточных вод: хозяйственно-бытовые; поверхностные (ливневые).

В случаях, когда в качестве исходного сырья используется только буровой раствор предусматривается химическая коагуляция. Химическая коагуляция проводится непосредственно в карте приема или приготовления, специализированной емкости или амбаре. Техническая вода, полученная после коагуляции, используется в качестве основы для приготовления буровых растворов и в качестве технической воды для иных нужд.

Характеристика системы водоотведения поверхностных (ливневых) вод: Дождевая канализация представляет собой систему водоотводных бетонных лотков открытого типа и дренажных труб, обеспечивающих движение сточной воды за счет уклонов лотков и труб. Накопление сточной воды осуществляется в приемных емкостях. Емкости оборудованы соответствующим люком для обеспечения откачки и вывоза воды на очистные сооружения по мере накопления. Инфраструктура производственного участка исключает возможность смешивания (соединения) исходного сырья и поверхностных (ливневых) вод, чем обеспечивается отсутствие возможности дополнительного загрязнения вод.

Характеристика системы водоотведения хозяйственно-бытовых вод: после приема душа персоналом, сточные воды накапливаются в емкости-приемнике и вывозятся специализированным транспортом на очистные сооружения. Инфраструктура производственного участка исключает возможность смешивания (соединения) исходного сырья и хозяйственно-бытовых вод, чем обеспечивается отсутствие возможности дополнительного загрязнения вод.

Объем поверхностного стока для модельной площадки – 109,00 м³/год.

На пилотным производственном участке передача сточных вод на очистные сооружения осуществляется по договору с МУП «Нижнекамскводоканал» от 11.01.2024 № 139-ОС.

На производственном участке в рамках апробации проведен отбор проб и лабораторный анализ образующихся сточных вод: вода из емкости-накопителя хозяйственно бытовых сточных вод и вода поверхностная (ливнесток). По результатам проведенного анализа сделан вывод о том, что уровень химического

загрязнения соответствует качеству очищенной сточной воды.

Также в рамках апробации проведен лабораторный анализ технической воду, полученной после химической коагуляции.

Состав технической воду, полученной после химической коагуляции: водородный показатель (pH) – 7,0 ед. pH; массовая концентрация сухого остатка – 244 мг/дм³; массовая концентрация взвешенных веществ – 141 мг/дм³; массовая концентрация общего железа – 1,41 мг/дм³; химическое потребление кислорода (ХПК) – 144 мгО/дм³; биохимическое потребление кислорода (БПК5) – 25,5 мгО/дм³; массовая концентрация никеля – менее 0,02 мг/дм³; массовая концентрация цинка – 0,19 мг/дм³; массовая концентрация меди – 0,013 мг/дм³; массовая концентрация свинца – менее 0,05 мг/дм³; массовая концентрация нефтепродуктов – 1,75 мг/дм³.

Для предлагаемой Технологии в представленной документации предусмотрены общие требования, которые ограничивают ее применение: а именно – вблизи водных объектов. В границах водоохранных зон, прибрежных защитных полос, источников водопользования и т.д. запрещается применение технологии и использование готовой продукции, в том числе, не допускается использование технологии и применение материала «Ремедиат»:

в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) – в заповедниках и их охранных зонах, в национальных парках, заказниках, памятниках природы и иных ООПТ, на территориях памятников истории, культуры, архитектуры, археологии, а также на расстоянии ближе, чем 500 м от их границ и границ их охранных зон;

в границах 1-3 поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения;

водоохранных зонах поверхностных водных объектов;

заболачиваемых и подтопляемых территориях;

содержание вредных веществ в сточных водах и отходах, попадающих в водные объекты при производстве продукта, а также предельно допустимые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе не должны превышать норматив СанПиН 1.2.3685-21.

Производственные участки расположены на земельных участках, которые не относятся к землям сельскохозяйственного назначения, населенных пунктов, водного фонда, в водоохранных зонах поверхностных водных объектов и зон санитарной охраны водозаборов, в том числе при их попадании на земли лесного фонда, в границах ООПТ, а также их охранных зон, в границах природных территорий и акваторий, объявленных водно-болотными угодьями международного значения, ключевых орнитологических территориях, в том числе при их попадании на земли лесного фонда».

3.6. Мероприятия по охране водных ресурсов.

При реализации рассматриваемой Технологии и применении получаемого продукта для предотвращения негативного воздействия на поверхностные воды уже в процессе реализации технологии необходимо проведение следующих мероприятий:

соблюдение требований технологического регламента производства и применения материала «Ремедиат»;

строгое соблюдение рецептуры приготовления материала «Ремедиат»;

контроль каждой партии материала «Ремедиат» для подтверждения его качества и стабильности технологического процесса;

использование находящихся в исправном состоянии техники с герметичными топливной и масляной системами;

организация регулярной уборки территории (вывоз отходов, ликвидация аварийных проливов ГСМ и пр.);

очистка образующихся поверхностных стоков с территории производственной площадки;

применение материала «Ремедиат» только для целей, указанных в п. 1.3 ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 и с учетом требований и ограничений, указанных в пп. 3.13; 3.14; 3.14 Технический условий ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 и п. 3.3 Технологического регламента «Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»;

обеспечение проведения экологического контроля и мониторинга.

Предусмотренные в проекте технические меры, исключают возможность загрязнения поверхностных вод, а также их водосборных площадей.

3.7. Оценка воздействия на геологическую среду и подземные воды.

При работах на производственном участке на геологическую среду будут оказаны следующие основные техногенные воздействия: увеличение давления на грунты веса объектов вспомогательной инфраструктуры; динамические нагрузки от автотранспорта.

Механическое и химическое воздействие на геологическую среду на территории производственного участка связано с движением автотранспорта и должно производиться только в пределах подъездных дорог.

Возможными источниками загрязнения подземных вод в районе размещения площадки получения материала «Ремедиат» могут являться: сточные (ливневые) воды, образующиеся на производственном участке.

С целью оценки воздействия при применении материала «Ремедиат», в рамках апробации проведено оценка получаемого продукта по эколого-гигиеническим показателям. Подтверждается отсутствие перехода загрязняющих веществ в количествах, превышающих установленные для них значения, при применении материала. Получаемые продукты не являются источником воздействия на подземные воды, и вероятность их воздействия минимальна.

3.8. Мероприятия по охране геологической среды и подземных вод.

Мероприятия по охране геологической среды и подземных вод: соблюдение границ земельного отвода при применении технологии; систематический контроль за химическим составом подземных вод и уровнем залегания подземных вод; использование существующих дорог и подъездов; запрещение базирования техники в местах, не предусмотренных технологией;

строгое соблюдение рецептуры приготовления материала «Ремедиат»; размещение материалов и отходов на специально отведенных и подготовленных площадках; применение материала «Ремедиат» только для целей, указанных в п. 1.3 ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 и с учетом требований и ограничений, указанных в п.п. 3.13; 3.14; 3.14 Технических условий ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 и п. 3.3 Технологического регламента «Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»; опережающее устройство организованного водоотведения на площадке размещения технологии; обеспечение надлежащей готовности к ликвидации возможных разливов ГСМ.

3.9. Оценка воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы.

Размеры производственного участка должны быть достаточными для размещения основных и вспомогательных блоков/сооружений, мест для временного накопления промышленных и бытовых отходов.

Воздействие на прилегающий к производственному участку почвенный покров возможно косвенно, путем распространения аэральных поллютантов при работе автотехники. При этом, оно имеет локальный и временный характер. Накопление или миграция за пределы почвенного профиля выше указанных поллютантов зависит от окислительно-восстановительных условий почвы, наличия геохимических барьеров, кислотно-основных свойств почв, а также от степени антропогенной нарушенности естественного почвенного покрова (например, степени нарушенности верхнего плодородного горизонта). Так как размещение производственного участка предполагается на землях промышленности, для которых характерно наличие антропогенных нарушений (например, наличие искусственных почвогрунтов, отсутствие естественного почвенного покрова, сильные загрязнение поверхности поллютантами от другого источника загрязнения), а также на территории временного отвода земель, выделенных для обустройства кустовых площадок для целей разведки и добычи нефти и газа, то негативное воздействие в части загрязнения поверхности почв аэральными загрязнителями можно считать малозначимым.

Негативное воздействие на почвенный покров в результате неорганизованного неочищенного стока с производственного участка, отсутствует, на открытой площадке, должен быть обеспечен сбор поверхностного стока с выводом в ливневую канализацию и вывозом на очистные сооружения, обеспечивающими очистку поверхностного стока до предельно-допустимых концентраций.

Потенциальное негативное воздействие на почву возможно, в основном: - в виде механического нарушения (уплотнения) поверхности при движении техники; - в виде попадания загрязняющих веществ на поверхность почво-растительного слоя от передвижных источников выбросов; - в виде загрязнения ГСМ и другими нефтепродуктами при нештатной ситуации; - в виде загрязнения поверхности почвенного покрова отходами при их несанкционированном накоплении.

В ходе производственного процесса предусматривается организация территории, подъездных дорог, устройство водонепроницаемых покрытий на подъездах к площадке и хранилищам сырья и материалов. Получаемые продукты не являются источником воздействия на почвы, и вероятность их воздействия минимальна. Соблюдение требований и ограничений по использованию материала, является одним из обязательных мероприятий по охране почв. Учитывая изложенное, можно сделать вывод о том, что воздействие на почвы будет незначительным и иметь локальный характер.

Получаемые продукты не являются источником воздействия на почвы, и вероятность их воздействия минимальна.

Результаты апробации

Естественный почвенный покров в границах размещения производственного участка отсутствует, т.к. он размещается на промплощадке действующего объекта по утилизации и обезвреживанию нефтесодержащих отходов и отходов бурения. Соответственно, в период эксплуатации воздействия на почвенный покров оказываться не будет. Физическое воздействие на поверхностные грунты в виде укатывания в процессе может осуществляться автотранспортом, перемещающимся по территории объекта.

Воздействие на прилегающий к производственному участку почвенный покров возможно косвенно, путем распространения аэральных поллютантов при работе автотехники.

Карты, в которых осуществляется производство, представляют собой гидроизолированные амбары открытого типа, крыша или какой-либо навес отсутствуют, исполнение стенок и дна железобетонными. Гидроизоляция за счет применения геомембраны (пленки) толщиной 0,5-2 мм. С целью обеспечения защиты почв, грунтов, поверхностных и подземных вод от пыли и возможных протечек эксплуатационных жидкостей стыки плит или деформационные швы гидроизолируются. С целью оценки воздействия при применении материала «Ремедиат», в рамках апробации проведено определение класса опасности получаемого продукта. Для каждой итерации процесса апробации получен результат - V класс опасности для окружающей среды, что свидетельствует об отсутствии перехода загрязняющих веществ в количествах, превышающих установленные для них значения, значит эмиссии загрязняющих, токсичных веществ в окружающую среду минимальны, или практически равно 0. Получаемые продукты не являются источником воздействия на почвы, и вероятность их воздействия минимальна. Соблюдение требований и ограничений по использованию материала, является одним из обязательных мероприятий по охране почв.

3.10 Мероприятия по охране почвенного покрова.

Предусмотрены следующие мероприятия по снижению воздействия на почвенный покров: Соблюдение требований технологического регламента производства и применения материала «Ремедиат»; Использование под производственные участки размещения технологии уже нарушенные земли; Движение автотранспорта по существующим автомобильным дорогам;

Введение ограничений по перемещению техники на участках, подверженных эрозии (ветровой и водной); Применение материала «Ремедиат» только для целей, указанных в п. 1.3 ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 и с учетом требований и ограничений, указанных в п.п. 3.13; 3.14; 3.14 Технический условий ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 и п. 3.3 Технологического регламента «Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»; Исключение сброса на рельеф стоков, что будет предотвращать загрязнение прилегающей территории стоками; Оборудование площадки для сбора ТКО в соответствии с санитарными требованиями; Обеспечение постоянного контроля технического состояния автотранспорта с целью исключения загрязнения земель ГСМ и выбросами от двигателей; Обеспечение проведения экологического контроля и мониторинга.

3.11. Оценка воздействия на особо охраняемые природные территории (ООПТ) и другие районы высокой экологической значимости.

В границах ООПТ – в заповедниках и их охранных зонах, в национальных парках, заказниках, памятниках природы и иных ООПТ не допускается использование технологии и применение материала «Ремедиат».

3.12. Мероприятия по минимизации воздействия на ООПТ и другие районы высокой экологической значимости.

Не требуются, см. раздел 3.11 настоящего заключения.

3.13. Оценка воздействия на растительный и животный мир.

Прямого воздействия на объекты животного и растительного мира при реализации технологии оказано не будет, так объекты производства и применения расположены на нарушенных территориях с отсутствующим или сильно обедненным видовым разнообразием представителей растительного и животного мира.

Возможное косвенное негативное воздействие на состояние объектов растительного и животного мира сведено к минимуму так как: – отчуждение новых территорий, занятых растительностью, для размещения технологии не требуется; – изменение характера землепользования на участках размещения технологии не предусмотрено; – изменение качественных характеристик поверхностных вод, а также отрицательное влияние сточных вод на воспроизводство рыбных запасов не прогнозируется ввиду отсутствия сброса в водные объекты неочищенных сточных вод с территории размещения технологии; – при необходимости обеспечивается ограждение территории предприятия-эксплуатанта технологии (производственного участка) с целью исключения проникновения диких животных на территорию.

Косвенное негативное воздействие на растительный мир прилегающих территорий при эксплуатации комплекса могут оказать технологические газообразные выбросы в атмосферу. Вместе с тем непосредственное воздействие вредных веществ из атмосферного воздуха, воспринимаемое организмом животного путем прямого контакта или при вдыхании, не приведет к серьезным последствиям, поскольку количество поглощенных веществ минимально.

Косвенное воздействие возможно при поступлении загрязняющих веществ с кормом. Однако учитывая незначительные концентрации загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу от автотранспорта, косвенное воздействие на объекты животного мира при поступлении загрязняющих веществ с кормом можно охарактеризовать как допустимое.

Воздействие на объекты животного мира может быть выражено в усилении фактора беспокойства, создаваемого шумом от работы двигателей автотранспорта, а также присутствием человека. Вместе с тем, что размещение технологии предусмотрено в границах производственных площадок, в районах расположения которых обитают виды животных, обладающих широкой экологической пластичностью, позволяющей приспособиться к антропогенным преобразованиям природной среды, и адаптированные к множеству факторов беспокойства, в связи с чем, воздействие на животный мир при эксплуатации установки можно оценить, как допустимое.

Получаемые продукты не являются источником воздействия на растительный и животный мир, и вероятность их воздействия минимальна.

Результаты апробации

Размещение пилотного участка производства материала «Ремедиат» осуществлялось на землях промышленного назначения, где уже частично уничтожены или нарушены естественные экосистемы. Вырубка древесно-кустарниковой растительности исключается. Земельный участок планируемого размещения являлся подготовленным для размещения в том числе: функционируют технологические карты, площадка свободна от застройки, спланирована, почвенно-растительный покров отсутствует; снятие и сохранение плодородного слоя перед началом работ не требуется. На участке отсутствуют места произрастания редких видов растений и обитания редких видов животных, в том числе занесенных в Красные книги федерального и регионального уровней. Не затронуты пути миграции диких животных.

С целью оценки воздействия при применении материала «Ремедиат», в рамках апробации проведено оценка получаемого продукта по эколого-гигиеническим показателям. На каждом этапе процесса апробации получен результат - V класс опасности для окружающей среды (практически неопасные). Это является основанием для подтверждения отсутствия перехода загрязняющих веществ в количествах, превышающих установленные для них значения, при применении материала – значит, эмиссии загрязняющих, токсичных веществ в окружающую среду минимальны, или практически равно 0.

3.14. Мероприятия по охране растительного и животного мира.

Предусмотрены следующие мероприятия по снижению воздействия на растительный и животный мир: соблюдение требований технологического регламента производства и применения материала «Ремедиат»; движение транспорта только по отводимым дорогам; запрещение беспривязного содержания собак на промплощадке; запрещение использования открытого огня в темное время суток; обеспечение проведения экологического контроля и

мониторинга; применение материала «Ремедиат» только для целей, указанных в п. 1.3 ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 и с учетом требований и ограничений, указанных в п.п. 3.13; 3.14; 3.14 Технический условий ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022 и п. 3.3 Технологического регламента «Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»; Отслеживание появления новых ООПТ в близлежащий к объекту работ территории.

3.15. Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления

В период реализации Технологии образуются отходы производства и потребления.

В представленной на государственную экологическую экспертизу проектной документации произведена оценка воздействия на окружающую природную среду при обращении с отходами производства и потребления.

Источниками образования отходов при реализации намечаемой деятельности являются: эксплуатация, ремонт и обслуживание автотранспорта и техники; освещение участка работ; предотвращение и ликвидация утечек и разливов нефтепродуктов (ГСМ); жизнедеятельность персонала; аварийные ситуации.

Жидкие отходы из биотуалетов и душа вывозятся на очистные сооружения и не учитываются в качестве отходов.

Образование отходов на стадии подготовки площадки к реализации технологии не рассматривается по следующей причине: согласно п. 3.1 Технологического регламента «Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» «Производственный участок должен быть оборудован действующей инфраструктурой, предполагающей наличие специализированных сооружений и зданий. Работы по подготовке производственного участка (площадки) реализации технологии не предусматривают каких-либо строительных или строительно-монтажных работ». Таким образом технология реализуется с учетом действующей инфраструктуры и не требует этапа подготовки площадки.

Физико-химическая характеристика отходов (компонентный, морфологический состав); расчёты, обосновывающие ожидаемое количество образование отходов; характеристика мест временного накопления отходов и обоснование предельного количества накопления отходов представлены в составе проектной документации.

Наименования, коды и классы опасности образующихся отходов определены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 (далее – ФККО).

Места временного накопления отходов соответствуют требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым

помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Передача отходов предполагается на договорной основе специализированным организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности.

Сводный перечень отходов производства и потребления, образующихся в процессе реализации Технологии: аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом, 9 20 110 01 53 2 - 0,080; отходы минеральных масел моторных, 4 06 110 01 31 3 - 0,478; отходы минеральных масел трансмиссионных, 4 06 150 01 31 3 - 0,012; отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены, 4 06 120 01 31 3 - 0,070; фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные, 9 21 302 01 52 3 - 0,090; фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные, 9 21 303 01 52 3 - 0,037; фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15 % и более), 9 18 612 01 52 3 - 0,0035; фильтры воздушные из негалогенированных полимеров электрогенераторных установок отработанные, 9 18 611 31 52 3 - 0,0035; фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15 % и более), 9 18 611 31 52 3 - 0,0212; светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства, 4 82 415 01 52 4 - 0,0024; обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее15 %), 9 19 204 02 60 4 - 0,092; фильтры воздушные автотранспортные средств отработанные, 9 21 301 01 52 4 - 0,0047; шины пневматические автомобильные отработанные, 9 21 110 01 50 4 - 0,578; мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), 7 33 100 01 72 4 - 0,138; обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства, 4 03 101 00 52 4 - 0,126; песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), 9 19 201 02 39 4 - 0,022; осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный, 7 21 100 01 39 4 - 26,300; средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства, 4 91 105 11 52 4 - 0,005; детали насосного оборудования из разнородных пластмасс в смеси, утратившие потребительские свойства, 9 18 303 61 70 4 - 0,012; лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, 4 61 010 01 20 5 - 0,770; спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши, 4 02 131 01 62 5 - 0,113; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные, 7 36 100 01 30 5 - 0,493.

Итого количество отходов, образующихся в процессе реализации Технологии, составит, т/год – 29,451, в том числе: отходов II класса опасности –

0,080; отходов III класса опасности – 0,715; отходов IV класса опасности – 27,280; отходов V класса опасности – 1,376.

Обращение с отходами

В результате обслуживания и ремонта спецтехники, образуются: аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом; отходы минеральных масел моторных; отходы минеральных масел трансмиссионных; отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены; обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее15 %); фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные; фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные; фильтры воздушные автотранспортные средств отработанные; шины пневматические автомобильные отработанные; лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные. Для временного накопления данных отходов на производственном участке предусмотрены контейнеры, места накопления оборудованы в местах проведения ремонта и обслуживания техники. По мере накопления отходы сдаются по договору, компаниям, имеющим соответствующую лицензию.

Отходы лома чёрных металлов, накапливаются на открытой площадке с твёрдым покрытием. По мере накопления отходы передаются по договору компании.

В результате хозяйственно-бытовой деятельности персонала образуются: мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства; спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши; пищевые отходы; светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства. Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный и светодиодные лампы накапливаются в контейнере на промплощадке предприятия и по мере накопления передается организации, имеющей соответствующую лицензию.

Накопление отходов на производственной территории осуществляется централизованно. Способы временного накопления отходов определяются классом опасности отходов: отходы II класса опасности хранятся в закрытом помещении, исключающем доступ посторонних лиц; отходы III, IV и V классов опасности хранятся в специализированных контейнерах и емкостях, установленных в помещении или на площадке с твёрдым покрытием, навалом.

На момент начала работ по реализации технологии заключаются договоры со специализированными организациями с целью утилизации, обезвреживания и конечного размещения образующихся отходов производства и потребления и производится расчет платы за их размещение. Договоры должны быть заключены с юридическими лицами и/или индивидуальными предпринимателями, оформившими в установленном порядке лицензию на деятельность по обращению с отходами I-IV класса опасности. Договор передачи

отходов II класса опасности заключается с федеральным экологическим оператором - ФГУП «ФЭО».

Период возникновения аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

Разлив углеводородного сырья (ГСМ) из цистерны топливозаправщика.

Для работ используется 1 топливозаправщик на шасси КАМАЗ с объемом цистерны 5 м^3. При свободном проливе максимальное количество сырья определяется объемом цистерны автотранспортного средства (равного 5 м^3) при этом степень заполнения цистерны должна быть не более 95 % объема, согласно требованиям п. 4.4 ГОСТ 33666-2015 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов. Технические требования». Ликвидация разлива предусматривает засыпку опилками разлившейся жидкости для впитывания ими опасного вещества, в результате чего образуется отход: опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (код по ФККО: 9 19 205 01 39 3) в количестве 3,85 т.

Разлив исходного сырья.

Для работ используется 1 вакуумная машина на шасси КАМАЗ с объемом цистерны 5 м^3. При свободном проливе максимальное количество сырья определяется объемом цистерны автотранспортного средства (равного 5 м^3) при этом степень заполнения цистерны должна быть не более 95 % объема, согласно требованиям п. 4.4 ГОСТ 33666-2015. Ликвидация разлива предусматривает засыпку опилками разлившейся жидкости для впитывания ими опасного вещества, в результате чего образуется отход: опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (код по ФККО: 9 19 205 01 39 3) в количестве 3,85 т.

Накопление отходов не предусмотрено.

Передача отходов предполагается на договорной основе специализированным организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов.

Прогнозируемый размер платы за размещение отходов, образующихся при реализации Технологии, составит: 46696,47 руб./год (в ценах 2024г.).

3.16. Мероприятия по минимизации воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления.

Мероприятия по снижению воздействия отходов на окружающую среду предусматривают: разработку инструкций по сбору, хранению, перевозке и мерам безопасности при обращении с отходами производства и потребления; соблюдение требований технологического регламента производства и применения материала «Ремедиат»; селективный сбор и накопление отдельных видов отходов в зависимости от их класса опасности, происхождения и агрегатного состояния с тем, чтобы обеспечить их использование в качестве

вторичного сырья, обезвреживание или последующее размещение; ведение достоверного учета наличия, образования, использования, утилизации и размещения всех видов отходов; защиту отходов от воздействия атмосферных осадков, ветра и повреждения (навес, упаковка отходов в тару, контейнеры с крышками, герметичные контейнеры, складские помещения, ограничение доступа к местам хранения и др.); расположение мест временного накопления отходов с подветренной стороны для ветров преобладающего направления по отношению к бытовым помещениям; размещение контейнеров для временного накопления отходов на площадках с искусственным водонепроницаемым и химически стойким покрытием, обеспечивающих свободный подъезд транспорта; соответствие состояния контейнеров, в которых накапливаются твердые отходы, требованиям транспортировки автотранспортом; соблюдение требований по загрузке, транспортировке и выгрузке отходов; соблюдение установленных сроков и вывоза отходов; обеспечение проведения экологического контроля и мониторинга.

3.17. Оценка достаточности предусмотренных мероприятий по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду.

Технологическими операциями, предусматривающими обращение с углеводородами, являются:

транспортировка исходного сырья;

выгрузка исходного сырья;

хранение сырья и приготовление материала «Ремедиат»;

транспортировка топлива, предназначенного для заправки автотехники.

Потенциальными аварийными ситуациями для рассматриваемого объекта являются:

нарушение целостности специализированного транспорта с разливом сырья на подстилающую поверхность (бетонное покрытие);

разгерметизация цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания;

разгерметизация цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность с возгоранием.

Транспортировка сырья осуществляется специализированным транспортом. Максимальное количество сырья, участвующего в аварии, с учетом объема емкости специализированного транспорта 5 м^3 и степени ее заполнения 95 %, составляет 4,75 м^3.

Исходное сырье представляет собой нефтесодержащие и буровые отходы, которые образуются в результате бурения скважин нефти и газа.

Сырье представляет собой инертную матрицу (грунт, песок, глина и пр.), или водонефтяную-эмульсию, содержащую углеводороды (тяжелые углеводороды - дизельная или газольная, мазутная фракции). Воспламеняемые фракции (бензиновая, керосиновая фракции) улетучиваются в ходе процессов

добычи, сепарации, транспортировки, подготовки нефти. В связи с чем самовоспламенение исходного сырья не прогнозируется.

Хранение исходного сырья и приготовление материала «Ремедиат» осуществляется в специализированных картах. Карты представляют собой гидроизолированные амбары открытого типа. В каждой карте предусмотрена отметка заполнения предельного значения, исключающая возможность перелива. С учетом принятых мер и свойств сырья, аварийная ситуация с разливом и воспламенением при хранении сырья и приготовлении материала «Ремедиат» не прогнозируется.

Наибольшую опасность по степени воздействия на окружающую среду представляют аварийные ситуации связанные с проливом топлива. Максимальная величина дизельного топлива, участвующего в аварии, с учетом объема емкости топливозаправщика 5 $м^3$ и степени ее заполнения 95 %, составляет 4,75 $м^3$.

Площадь разлившегося дизельного топлива в результате аварийной ситуации составит 600 $м^2$ при разливе на твердое покрытие с учетом обвалования площадки.

При возникновении аварийной ситуации, сопровождающейся разливом топлива выброс загрязняющих веществ, составит: дигидросульфид – 0,0069 (г/с); алканы C_{12}–C_{19} – 2,518 (г/с).

Выброс загрязняющих веществ при горении пролива топлива составит: оксид углерода – 35,14 (г/с); углерод – 63,856 (г/с); азота диоксид – 129,19 (г/с); дигидросульфид – 4,95 (г/с); серы диоксид – 23,264 (г/с); гидроцианид – 4,95 (г/с); формальдегид – 5,44 (г/с); этановая кислота – 17,82 (г/с).

Аварийные ситуации не окажут прямого воздействия на компоненты окружающей среды, так как зоны воздействия находятся в пределах рассматриваемой площадки.

Характер воздействия последствий аварийных ситуаций будет носить временный, локальный.

3.18. Мероприятия, уменьшающие, смягчающие или предотвращающие воздействие на окружающую среду возможных аварийных ситуаций

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду предусмотрены следующие мероприятия:

разработка и внедрение инструкции о порядке действий работников при возникновении возгорания (пожара) на производственном участке;

разработка и внедрение инструкций о мерах пожарной безопасности, определяющих порядок применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведения временных пожароопасных работ;

допуск работников объекта к работе только после обучения мерам пожарной безопасности, а при изменении специфики работы - после

прохождения дополнительного обучения по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;

проведение обучения всех работников объекта правилам поведения при пожаре, включающее ознакомление с местами размещения первичных средств пожаротушения, тактику их применения и знания запасных выходов;

проверка наличия и строгого соблюдения производственных инструкций на рабочих местах;

соблюдение правил дорожного движения;

поддержание в готовности и исправности средства пожаротушения;

техника, находящаяся в эксплуатации, должна иметь противопожарные средства, иметь осветительные приборы, комплект исправного инструмента, приспособлений, защитных средств от поражения электрическим током и необходимую контрольно-измерительную аппаратуру, а также исправно действующую защиту от перегрузок и переподъема;

разработка и внедрение инструкции о порядке действий работников при разливе углеводородного сырья на производственном участке;

систематический контроль технических средств, обеспечивающих локализацию и сбор сырья и материалов, попадающих в окружающую среду в результате аварийных ситуаций;

наличие на производственном участке необходимого объема сорбирующих материалов;

гидроизоляция специализированных карт за счет исполнения стенок и дна железобетонными с целью обеспечения защиты почв, грунтов, поверхностных и подземных вод от пыли и возможных протечек эксплуатационных жидкостей;

применением в качестве фильтрационного экрана глина и геомембраны (пленки) толщиной 0,5-2 мм;

в каждой карте предусмотрена отметка заполнения предельного значения.

3.19. Сведения о запланированных мероприятиях по организации производственного экологического контроля (мониторинга)

Производственный экологический контроль (мониторинг) в проектной документации включает в себя:

контроль (мониторинг)за состоянием атмосферного воздуха;

контроль (мониторинг) обращения с отходами производства и потребления;

контроль (мониторинг) поверхностных и подземных вод;

контроль (мониторинг) земельных ресурсов и геологической среды;

контроль (мониторинг) во внештатной и аварийной ситуации.

Системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ для проектируемых источников документацией не предусмотрены.

Маркерные вещества для целей ПЭК в соответствии с приложением А ИТС 15-2021 «Утилизация и обезвреживание отходов (кроме термических способов)» для данной технологии не установлены.

Производственный экологический контроль (мониторинг) атмосферного воздуха и снежного покрова

Предложения к План-графику контроля для проектируемых стационарных источников выбросов приведены в проекте.

Для мониторинга за состоянием атмосферного воздуха предложено осуществлять наблюдения в следующих точках (местах отбора проб): - контрольная точка на границе промплощадки с подветренной стороны - контрольная точки на границе СЗЗ с подветренной стороны. Периодичность 1 раз в квартал. План-график наблюдений представлен в проекте. Перечень контролируемых загрязняющих веществ: Азота диоксид; оксид углерода; формальдегид; сероводород; взвешенные вещества.

Производственный экологический контроль (мониторинг) физических факторов

На производственном участке измерения уровня шумового воздействия планируется проводить в тех же точках, что и отбор проб атмосферного воздуха. Контроль шумового воздействия проводят в дневное время суток, два раза в год (зима/лето). Осуществляют измерения следующих показателей: - эквивалентный уровень звука (в дБА); - уровни звукового давления в дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц (31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000). Измерения в каждой точке необходимо проводить при работающем оборудовании промплощадки.

Производственный экологический контроль (мониторинг) иных физических факторов не организован в соответствии с оценкой приведенной в проекте.

Производственный экологический контроль (мониторинг) поверхностных и подземных вод

При осуществлении ПЭК за охраной водных объектов регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики: систем водопотребления и водоотведения (при наличии); поверхностных и подземных водных объектов (при наличии), ближайших к производственному участку.

Для мониторинга за состоянием подземных вод предложено осуществлять наблюдения в следующих точках (местах отбора проб): Скважина фоновая и наблюдательная. Периодичность 4 раза в год (по сезонам). План-график наблюдений представлен в проекте. Перечень контролируемых загрязняющих веществ: содержание нефтепродуктов - содержание основных ионов тяжелых металлов (цинк, медь, свинец, никель), содержание железа общего; водородный показатель (pH).

Для мониторинга за состоянием поверхностных вод запланировано осуществлять наблюдения в следующих точках (местах отбора проб): Ближайший поверхностный водоем: контрольный и фоновый створы. Периодичность устанавливается с учетом климатической зоны места размещения, составляет не реже 1 раза в квартал в основные гидрологические фазы; по микробиологическим и паразитологическим показателям – 1 раз в год (летняя межень). План-график наблюдений представлен в проекте. Перечень

контролируемых загрязняющих веществ: обобщённые показатели (pH, сухой остаток, ХПК, БПК5); специфичные показатели (нефтепродукты, взвешенные вещества, железо, цинк, медь, свинец, никель); микробиологические и паразитологические показатели (ОКБ и ТКБ, колифаги, возбудители кишечных инфекций; жизнеспособные яйца гельминтов).

Производственный экологический контроль (мониторинг) земельных ресурсов (почвенного покрова)

Для мониторинга за состоянием почвенного покрова запланировано осуществлять наблюдения в следующих точках (местах отбора проб): контрольная площадка (на территории предприятия, за обваловкой); фоновая площадка (за территорией предприятия). Периодичность 1 раз в год, после схода снежного покрова. План-график наблюдений представлен в проекте. Перечень контролируемых загрязняющих веществ: Тяжелые металлы (свинец, цинк, медь, никель, кадмий, мышьяк, ртуть), Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен), нефтепродукты, pH.

Производственный экологический контроль (мониторинг) в области обращения с отходами

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики: - технологических процессов и оборудования, связанных с образованием отходов; - систем удаления отходов; - объектов накопления, хранения отходов, расположенных на промышленной площадке и (или) находящихся в ведении организации. В состав мероприятий по контролю за состоянием окружающей среды на местах временного хранения отходов входят: контроль выполнения экологических, санитарных и иных требований в области обращения с отходами; контроль соблюдения требований пожарной безопасности в области обращения с отходами; контроль соблюдения требований и правил транспортирования опасных отходов; контроль соблюдения нормативов воздействия на окружающую среду при обращении с отходами и выполнением условий разрешительной документации на размещение отходов и т.д.

Производственный экологический контроль (мониторинг) растительности и животного мира

Рекомендуется вести учет, в котором отражаются: 1) сведения по численности, физическом состоянии объектов животного мира, структуре, качестве и площади среды их обитания, 2) оценку фактического состояния и динамики изменения объектов мониторинга прогнозирование изменений объектов мониторинга; 3) описание выявленных негативных для сохранения биологического разнообразия процессов и явлений; 4) рекомендации о необходимости природоохранных мер. Точки наблюдения определяются в зависимости от расположения природно-ландшафтных комплексов.

Производственный экологический контроль (мониторинг) при аварийных ситуациях

Организация контроля (мониторинга) окружающей среды в период проведения аварийных ситуаций приведена в томе ОВОС. Перечень

контролируемых параметров подлежит уточнению для каждой конкретной аварийной ситуации.

Раздел 4 «Сведения об изменениях, внесенных в документацию при проведении государственной экологической экспертизы»

№№	Описание внесенных изменений	Ссылка на материалы
1.	В части оценки воздействия на поверхностные водные объекты, объемов водопотребления и водоотведения, а также мероприятий, технических решений и сооружений, обеспечивающих рациональное использование и охрану водных объектов	Материалы ОВОС: п.п. 4.2, 5.
2.	В части оценки воздействия на геологическую среду и подземные воды	Материалы ОВОС: п. 4.3, глава V.
3.	В части оценки воздействия на растительный и животный мир, ООПТ, почвенные и земельные ресурсы	Материалы ОВОС: п.п. 1.2, 4.5, глава V; Технический регламент: п. 3.3.
4.	В части оценки воздействия при обращении с отходами производства и потребления	Материалы ОВОС: п.п. 1.4.3, 4.6, 4.8, Приложения №18,20,21; Отчет о проведении апробации: по тексту; Приложения №8, 16-25 (протокол №12-О и Заключение № 12-О).
5.	В части оценки воздействия при аварийных ситуациях	Материалы ОВОС: п. 4.7, глава V.
6.	В части ПЭКиЭМ	Материалы ОВОС: п. 6.

* Полный реестр ответов на запрос дополнительной информации представлен в ответах Заявителя согласно приложениям.

Раздел 5 «Замечания и предложения по результатам государственной экологической экспертизы»

5.1. Предложения:
Отсутствуют.

5.2. Замечания:
Отсутствуют.

Раздел 6. «Выводы»

6.1. Представленный на государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды.

6.2. По результатам рассмотрения проекта технической документации «Технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» экспертная комиссия считает предусмотренное воздействие на окружающую среду допустимым, а реализацию объекта экспертизы – возможной.

Руководитель комиссии:	Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 01A7F54B0181B17D8A4474C0A7F3B1064E Владелец: Бутыгин Павел Васильевич Действителен с 31-05-2024 по 22-07-2025	Бутыгин П. В.
Ответственный секретарь:	Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 00B6D355D3562AD194A21F86381ADC4CFC Владелец: Лисиенкова Светлана Александровна Действителен с 29-08-2023 по 21-11-2024	Лисиенкова С. А.
Эксперты:	Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 01109E3701ABB002B24EEF5C4FDFC61817 Владелец: Балденков Михаил Геннадьевич Действителен с 30-10-2023 по 30-01-2025	Балденков М. Г.
	Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 3F25A6002EB021B04A17D565FFF912D1 Владелец: Баскакова Елена Владимировна Действителен с 27-06-2023 по 11-08-2024	Баскакова Е. В.

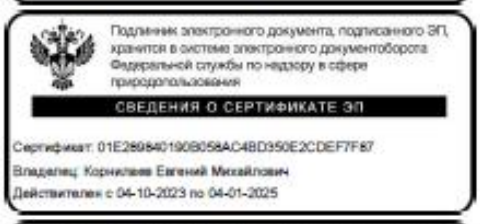
Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»



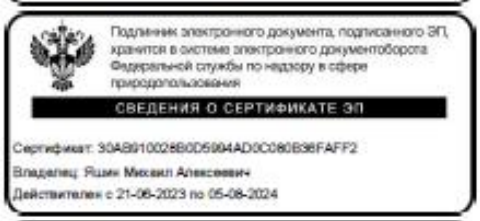
Галушко А. В.



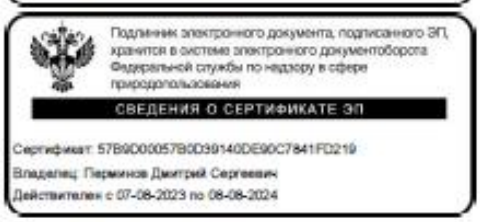
Гамарский Д. М.



Корнилаев Е. М.



Яшин М. А.



Перминов Д. С.

ОКПД2 23.99.19

УТВЕРЖДАЮ
Индивидуальный
предприниматель
Мясникова Н.В.



«10» февраля 2024

МАТЕРИАЛ «РЕМЕДИАТ»

Технические условия

ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022

Введены впервые

Дата введения:

«10» февраля 2024

п. Куеда, Пермский край
2022 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ 3
2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ 4
2.1. Требования к производимой продукции 4
2.2. Требования к исходным материалам 4
2.3. Требования к материалам и реагентам 12
3. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 14
4. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ. МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ 17
5. ТРАНСПОРТИРОВКА И ХРАНЕНИЕ 20

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022		
Разраб.		Ф.И.О.			МАТЕРИАЛ «РЕМЕДИАТ» ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ	Лит.	Лист 2 / Листов 22
Провер.		Ф.И.О.					
Реценз.		Ф.И.О.					
Н. Контр.		Ф.И.О.					
Утверд.		Ф.И.О.				ИП МЯСНИКОВА Н.В.	

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящие технические условия распространяются на материал «Ремедиат», который получают при утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения в ходе реализации метода связывания и нейтрализации токсикантов, находящихся в исходном сырье за счет применения специализированных компонентов, в том числе вяжущих материалов.

1.2. Технология предполагает производство материала «Ремедиат» на специализированных производственных участках, которые располагаются на следующих объектах:

-полигоны и специализированные площадки утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов и отходов бурения;

-шламовые амбары кустовых площадок добывающих и разведочных скважин нефти и газа;

-полосы отвода автомобильных дорог месторождений;

-грунтосмесительные емкости мобильного типа.

1.3. Материал «Ремедиат» используется для следующих целей:

- рекультивации и ликвидации шламовых амбаров разведочных и добывающих скважин добычи нефти, газа и газового конденсата;
- при сооружении земляного полотна, дополнительных слоев оснований автомобильных дорог I-V категорий и устройстве дорожных одежд на внутрипромысловых дорогах IV-V категорий;
- при сооружении насыпных оснований и грунтовых обвалований строительных и производственных площадок нефтегазовых месторождений в I-V дорожно-климатических зонах;
- при пересыпке полигонов твердых коммунальных и промышленных отходов;
- отсыпке промышленных площадок, буровых кустовых площадок, промысловых дорог;
- при бетонировании площадок, дренажных систем, бетонировании основания автомобильных дорог.

1.4. Пример написания наименования продукта: Материал «Ремедиат» по ТУ 23.99.19–001–0132491087–2022.

1.5. Разработчиком и правообладателем является физическое лицо Щеглов Максим Викторович. Передача настоящих технических условий в пользование иным лицам осуществляется по соглашению с правообладателем, в установленном законом порядке.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 3

2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

2.1. Требования к производимой продукции

2.1.1. Материал «Ремедиат» должен изготовляться в соответствии с требованиями настоящих технических условий и по технологическому регламенту «Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат», утвержденному в установленном порядке.
2.1.2. По техническим характеристикам материал «Ремедиат» должен соответствовать параметрам, представленным в таблице №1.

Таблица №1 Технические характеристики материала «Ремедиат»

	Наименование параметра	Значение параметра
1	Цвет	от серого до темного цвета, может иметь рыжий оттенок.
2	Водородный показатель, pH, единиц	5 - 9
3	Сухой остаток, г/кг	до 70
4	Содержание нефти/нефтепродуктов, г/кг	0 - 20
5	Удельная эффективная активность естественных радионуклидов, Бк/кг, не более:	для внегородских дорог и объектов – 1500; для населенных пунктов – 740

2.2. Требования к исходным материалам

Исходное сырье, используемое при производстве материала «Ремедиат» - отходы бурения и нефтесодержащие отходы, образующиеся в результате бурения скважин нефти и газа. В состав сырья входят: выбуренная порода, вода, сырая нефть, водонефтяная эмульсия, буровой раствор на водной или углеводородной основе. Агрегатное состояние: жидкое и пастообразное (густое). Используемые в качестве исходного сырья отходы бурения и нефтесодержащие отходы должны быть включены в ФККО (Федеральный классификационный каталог отходов, утвержден приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242). Основные технические характеристики приведены в таблице 2.

Перв. примен.
Перв. подлинн. №
Подпись и дата
Инв. № дубл.
Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 4

Таблица №2 Технические характеристики исходного сырья

	Наименование показателя	Значение показателя
1	Класс опасности	III, IV, V
2	Водородный показатель, pH, единиц	3-14
3	Сухой остаток, г/кг	до 100
4	Содержание нефти/нефтепродуктов, %	до 75
5	Экспресс метод МАЭД гамма-съемки	мкЗв/ч (± 0,2 мкЗв/ч)
6	Влажность	Не нормируется

* Согласно критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду (утверждены Приказом Минприроды России от 04.12.2014 N 536).

Таблица №3 Классификация исходного сырья согласно ФККО

	Код ФККО	Наименование ФККО
1.	2 90 101 11 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, малоопасные
2.	2 90 101 12 39 5	Шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, практически неопасные
3.	2 91 110 01 39 4	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные
4.	2 91 110 11 39 4	Растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные
5.	2 91 110 81 39 4	Растворы буровые глинистые на водной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, малоопасные

Изм. Лист № докум. Подпись Дат

23.99.19–001–0132491087–2022

Лист 5

6.	2 91 111 12 39 3	Растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные
7.	2 91 114 11 39 3	Растворы буровые глинистые на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров отработанные при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, умеренно опасные
8.	2 91 120 01 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные
9.	2 91 120 11 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные
10.	2 91 120 81 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные
11.	2 91 121 11 39 3	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные
12.	2 91 121 12 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные
13.	2 91 121 22 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные
14.	2 91 124 11 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров
15.	2 91 124 21 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров
16.	2 91 125 21 39 4	Шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой

Перв. примен.

Перв. примен. №

Подпись и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 6

17.	2 91 129 11 20 5	Горная порода, извлеченная при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением естественной водной суспензии
18.	2 91 130 01 32 4	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные
19.	2 91 130 11 32 4	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные
20.	2 91 171 11 39 4	Отходы (осадок) отстаивания буровых сточных вод
21.	2 91 180 11 39 3	Отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более
22.	2 91 181 12 20 4	Отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата в смеси, отвержденные цементом
23.	2 91 211 01 20 3	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)
24.	2 91 211 02 20 4	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)
25.	2 91 212 01 20 3	Проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)
26.	2 91 212 02 20 4	Проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)
27.	2 91 220 01 29 3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования
28.	2 91 220 03 30 4	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке и мойке нефтепромыслового оборудования малоопасные
29.	2 91 220 11 39 4	Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)
30.	2 91 221 12 31 4	Воды от мойки нефтепромыслового оборудования

Перв. примен.

Перв. подлин. №

Подпись и дата

Инв.№ дубл.

Взам.инв.№ Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 7

31.	2 91 221 31 31 3	Смесь отходов ингибиторов коррозии, солеотложений, асфальтосмолопарафиновых отложений при мойке нефтепромыслового оборудования
32.	2 91 222 11 33 3	Осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно-компрессорных труб, содержащий парафиносмолистые отложения
33.	2 91 222 12 39 3	Осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования
34.	2 91 222 22 39 4	Осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный
35.	2 91 241 14 31 4	Раствор хлорида кальция, отработанный при глушении и промывке скважин
36.	2 91 241 81 31 3	Раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, умеренно опасный
37.	2 91 241 82 31 4	Раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, малоопасный
38.	2 91 242 11 39 3	Эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин умеренно опасная
39.	2 91 242 12 39 4	Эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин малоопасная
40.	2 91 245 11 31 4	Отходы деструкции геля на водной основе при освоении скважин после гидроразрыва пласта
41.	2 91 247 11 30 3	Кислотная стимулирующая композиция на основе соляной кислоты отработанная
42.	2 91 248 11 39 3	Отходы очистки емкостей приготовления солевых растворов для глушения и промывки скважин
43.	2 91 261 11 39 3	Шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные

Перв. примен.

Перв. примен. №

Подпись и дата

Инв.№ дубл.

Взам.инв.№ Инв.№ дубл. Подпись и дата

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 8

44.	2 91 261 77 39 5	Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси практически неопасные
45.	2 91 261 78 39 4	Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой Нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве менее 2%
46.	2 91 261 79 39 4	Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2% и более
47.	2 91 268 21 20 4	Отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин
48.	2 91 511 71 31 3	Жидкие отходы разработки рецептур жидкостей для глушения и промывки скважин в виде водно-нефтяной эмульсии, содержащей соляную кислоту
49.	2 91 532 13 20 3	Отходы проппантов на основе алюмосиликатов, загрязненные хлоридом кальция, при подготовке материалов для гидроразрыва пласта умеренно опасные
50.	2 91 534 11 20 4	Твердые минеральные отходы при разработке рецептур тампонажных материалов с преимущественным содержанием силикатов кальция
51.	2 91 611 11 60 4	Отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин
52.	2 91 642 11 20 4	Утяжелитель бурового раствора на основе сидерита, утративший потребительские свойства
53.	2 91 642 13 20 4	Утяжелитель бурового раствора на основе барита, утративший потребительские свойства
54.	2 91 648 41 41 3	Понизитель водоотдачи на основе гильсонита, утративший потребительские свойства
55.	2 91 648 51 41 3	Реагент для защиты продуктивного пласта на основе карбоната кальция, утративший потребительские свойства
56.	2 91 648 61 30 3	Ингибитор глинистых сланцев для буровых растворов на основе гуматов натрия, утративший потребительские свойства

Перв. примен.
Перв. примен. №
Подпись и дата
Инв. № дубл.
Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 9

57.	2 91 648 62 10 3	Детергент буровой на основе полифосфата натрия, утративший потребительские свойства
58.	2 91 648 63 41 3	Реагент для бурения на основе лигносульфоната натрия, утративший потребительские свойства
59.	4 06 310 01 31 3	Нефтяные промысловые жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности
60.	4 42 534 11 29 3	Сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)
61.	7 23 101 01 39 4	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный
62.	7 23 102 01 39 3	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более
63.	7 23 102 02 39 4	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%
64.	7 23 121 11 39 4	Осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод
65.	7 23 301 01 39 3	Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более
66.	7 23 301 02 39 4	Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%
67.	7 23 301 12 39 4	Отходы (пена) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%
68.	7 23 311 11 31 3	Водно-масляная эмульсия при очистке нефтесодержащих сточных вод ультрафильтрацией, содержащая нефтепродукты в количестве 15% и более

Перв. примен.

Перв. примен. №

Подпись и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 10

69.	7 23 811 11 39 4	Отходы зачистки оборудования локальных очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод, содержащие преимущественно диоксид кремния при содержании нефтепродуктов менее 15%
70.	7 23 910 01 49 4	Песок песковых площадок при очистке нефтесодержащих сточных вод промытый
71.	7 23 981 11 39 4	Отходы зачистки сооружений для отвода сточных вод после их очистки от нефтепродуктов
72.	8 11 122 11 39 4	растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений
73.	8 11 123 11 39 4	Шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные
74.	8 11 123 12 39 5	Шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе практически неопасные
75.	9 11 200 01 39 3	Шлам очистки танков нефтеналивных судов
76.	9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов
77.	9 11 200 03 39 4	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные
78.	9 11 200 05 33 4	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)
79.	9 11 200 07 31 3	Отходы очистки оборудования транспортировки и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)
80.	9 11 200 11 39 3	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси

Перв. примен.

Перв. подлинн. №

Подпись и дата

Инв.№ дубл.

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат

23.99.19–001–0132491087–2022

Лист 11

81.	9 11 200 61 31 3	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)
82.	9 11 200 62 31 4	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)
83.	9 11 201 11 31 4	Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%
84.	9 11 201 12 30 3	Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более
85.	9 11 205 11 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища
86.	9 11 210 01 31 3	Смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла
87.	9 11 272 11 39 4	Отходы зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов
88.	9 19 201 01 39 3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)
89.	9 19 201 02 39 4	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)
90.	9 19 201 04 39 4	Песок и/или грунт, загрязненный негалогенированными ароматическими углеводородами (содержание негалогенированных ароматических углеводородов менее 5%)
91.	9 31 100 01 39 3	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)
92.	9 31 100 03 39 4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

2.3. Требования к материалам и реагентам

2.3.1. В качестве материалов и реагентов при производстве материала «Ремедиат» используются следующие структураторы и добавки:

Песок для строительных работ.

Классификация:

Песок: Природный неорганический сыпучий материал с крупностью зерен до 5 мм, образовавшийся в результате естественного разрушения скальных горных пород и получаемый при разработке валунно-гравийно-песчаных, гравийно-песчаных и песчаных месторождений.

Песок обогащенный: Природный неорганический сыпучий материал с крупностью зерен до 5 мм, с улучшенным зерновым составом и меньшим содержанием пылевидных и глинистых частиц, полученный с использованием специального оборудования.

Песок фракционированный: Природный неорганический сыпучий материал, разделенный на две или более фракций с использованием специального оборудования.

По техническим характеристикам песок, обогащенный песок и фракционированный песок должны соответствовать требованиям ГОСТ 8736.

Также применяют и другие виды песков, в том числе однородные, мелкие и пылеватые по ГОСТ 25100.

Мука известняковая доломитовая.

Классификация:

Известняковая (доломитовая) мука марки А.

Известняковая (доломитовая) мука марки В.

Известняковая (доломитовая) мука марки С.

По техническим характеристикам мука любой марки должна соответствовать требованиям ГОСТ 14050-93.

Цементы.

Используется в качестве вяжущего вещества. Применяются марки М100 – М900.

По техническим характеристикам цементы должны соответствовать ГОСТ 55224, ГОСТ 31108, ГОСТ 30515, ГОСТ 25328-82, ГОСТ 22266-2013.

Дополнительные материалы.

При определенных условиях возможно применение следующих дополнительных материалов и реагентов:

- при высоком содержании нефтепродуктов (более 10%) в исходном сырье необходима предварительная обработка негашеной известью строительной I и II сортов по ГОСТ 9179 или гашеной известью;
- добавки ПАВ. Применяются для обработки исходного сырья;
- суглинок, щебень и гравий из горных пород, гипс.

Перв. примен.

Перв. примен. №

Подпись и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 13

3. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

3.1. Материал «Ремедиат» представляет собой негорючий материал пожаро-, взрыво-, радиационно безопасный. Токсичные соединения в воздушной среде и сточных водах в присутствии других веществ материал не образует.
3.2. Работающие при производстве материала «Ремедиат» должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты, предохраняющими от попадания продукта на кожные покровы, слизистую оболочку глаз, в органы дыхания и пищеварения:
а) спецодеждой
б) защитными очками типа ПО-2
в) обувью специальной - по ГОСТ 12.4.137
г) рукавицами по ГОСТ 12.4.010
д) противопылевыми респираторами Ф-82 (при необходимости).
3.3. При работе с материалом «Ремедиат» необходимо избегать попадания материала и исходного сырья в глаза, не курить, не принимать пищу, соблюдать правила личной гигиены. При попадании на кожу и в глаза необходимо обильно промыть их водой до обращения к врачу.
3.4. Предельно допустимые уровни физических факторов на рабочих местах по СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и(или) безвредности для человека факторов среды обитания".
3.5. Все производственные помещения должны быть обеспечены средствами пожаротушения в соответствии с табелем, утвержденным в установленном порядке.
3.6. При погрузочно-разгрузочных работах должны соблюдаться требования безопасности по ГОСТ 12.3.009.
3.7. Источниками образования отходов при производстве работ являются:
- эксплуатация, ремонт и обслуживание автотранспорта и техники;
- освещение участка работ;
- предотвращение и ликвидация утечек и разливов нефтепродуктов (ГСМ);
- жизнедеятельность персонала.
Накопление и временное хранение отходов на производственной территории осуществляется централизованно. Способы временного хранения отходов определяются классом опасности отходов.
3.8. Систематический учет в области обращения с отходами должен осуществляться согласно Порядка учета в области обращения с отходами, утвержденного Приказом Минприроды от 8 декабря 2020 года N 1028. На момент начала работ по производству и использованию материала «Ремедиат» заключаются договоры со специализированными организациями с целью утилизации, обезвреживания и конечного размещения образующихся отходов производства и потребления и производится расчет платы за их размещение. Договоры должны быть заключены с юридическими лицами и/или индивидуальными предпринимателями, оформившими в установленном

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 14

порядке лицензию на деятельность по обращению с отходами I-IV класса опасности.

3.9. При осуществлении технологических операций в атмосферный воздух могут поступать загрязняющие вещества от отдельных видов работ. К ним относятся выбросы:

- от автотранспорта при транспортировке исходного сырья и материалов;
- при работе погрузо-разгрузочной техники;
- при технологических работах по приготовлению материала «Ремедиат»;
- при хранении сырья в технологических картах.

3.10. Разрабатываются мероприятия, направленные на охрану атмосферного воздуха. Ключевыми мероприятиями являются допуск техники к работе только в технически исправном состоянии, исключающем утечку топлива и масла и не превышающих норм выброса в атмосферу вредных веществ.

3.11. На территории субъектов РФ выбор производственного участка осуществляется с учетом следующих требования и ограничений:

3.12. Не допускается использование технологии и применение материала «Ремедиат»:

- в границах особо охраняемых природных территорий – в заповедниках и их охранных зонах, в национальных парках, заказниках, памятниках природы и иных ООПТ, на территориях памятников истории, культуры, архитектуры, археологии, а также на расстоянии ближе, чем 500 м от их границ и границ их охранных зон;
- на расстоянии ближе, чем 500 м от мест обитания редких и охраняемых видов растений и животных, занесенных в Красные Книги международного, федерального и регионального уровней;
- на территориях объектов с нормируемыми показателями качества среды (территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев, домов отдыха, стационарные лечебно-профилактические учреждения);
- на территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;
- в границах 1-3 поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, водоохранных зонах;
- в опасных зонах отвалов породы угольных и сланцевых шахт или обогатительных фабрик;
- в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов, оползней, оседания или обрушения поверхности под влиянием горных разработок, селевых потоков и снежных лавин, которые могут угрожать застройке и эксплуатации предприятия;
- на участках, загрязненных органическими и радиоактивными отбросами до истечения сроков, установленных органами санитарно-эпидемиологической службы;

Содержание вредных веществ в сточных водах и отходах, попадающих в водные объекты при производстве продукта, а также предельно допустимые

Перв. примен.

Перв. подлинн. №

Подпись и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 15

концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе не должны превышать норматив СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

3.13. Разрешается использование технологии на земельных участках, имеющих категорию земли населенных пунктов, земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

3.14. Разрешается использование технологии на землях лесного фонда при условии нахождения производственного участка на территории временного отвода земель (в пределах угловых точек действующих месторождений), выделенных для обустройства кустовых площадок для целей разведки и добычи нефти и газа, в том числе рекультивации или выравнивания рельефа на данной местности, либо бетонирования площадки.

Перв. примен.

Перв. подлин. №

Подпись и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат

23.99.19–001–0132491087–2022

Лист 16

4. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ. МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

4.1. Контроль качественных характеристик исходного сырья, материалов и реагентов включает следующее:
- контроль документации поставщика;
- визуальный контроль;
- аналитический контроль.

Контролируемые значения и методы контроля приведены разделе «Методы контроля» настоящих ТУ.

4.2. Качество материала «Ремедиат» контролируются комплексом приемо-сдаточных испытаний. Контролируемые значения и методы контроля приведены разделе «Методы контроля» настоящих ТУ.

4.3. В случае несоответствия результатов требованиям настоящих ТУ хотя бы по одному показателю, проводят повторный анализ общей пробы, отобранной из той же партии в удвоенном количестве. Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию.

4.4. При отсутствии на предприятии-изготовителе испытательного оборудования испытания должны проводиться компетентными организациями, с соблюдением порядка отбора образцов и методов испытаний, указанных в настоящем стандарте организации. Допускается применение других средств измерений и оборудования с техническими характеристиками, не ниже регламентированных настоящими ТУ.

4.5. Документами поставщика контролируются следующие виды материалов и реагентов:
-песок для строительных работ;
-цементы;
-гашеная или негашеной известь;
-добавки ПАВ;
-щебень и гравий из горных пород, гипс;
-известняковая (доломитовая) мука.

4.6. Методы входного контроля минерального материала представлены в таблице №4.

Таблица №4 Методы контроля минерального материала

№ п/п	КОНТРОЛИРУЕМЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ	СРЕДСТВО/МЕТОД КОНТРОЛЯ**
1	2	3

Перв. примен. | Справ. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 17

	Класс опасности *	Используется один из двух способов контроля: - документация поставщика, включающая: паспорт отхода/ протокол определения класса опасности; - лабораторный анализ по ФР.1.39.2007.03222, ФР.1.39.2007.03223 (или аналог)
	Водородный показатель, pH, единиц	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-2002 (или аналог)
	Сухой остаток, г/кг	16.2.2:2.3:3.32-2002 (или аналог)
	Нефтепродукты, г/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.3.64-2010 (или аналог)
	Экспресс метод МАЭД гамма-съемки	МУ 2.6.1.2398-08 (или аналог)
	Влажность	ПНД Ф 16.1:2.2:2.3:3.58-08

* Согласно критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду (утверждены Приказом Минприроды России от 04.12.2014 N 536).

** Допускается использование иных методик при выборе средств и методов контроля.

4.7. Методы контроля материала «Ремедиат» представлены в таблице №5.

Таблица №5 Методы контроля материала «Ремедиат»

№ п/п	КОНТРОЛИРУЕМЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ	СРЕДСТВО/МЕТОД КОНТРОЛЯ*
1	**2**	**3**
1	Цвет	Визуальный осмотр
2	Водородный показатель, pH, единиц	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-2002 (или аналог)
3	Сухой остаток, г/кг	16.2.2:2.3:3.32-2002 (или аналог)

Перв. примен.
Перв. примен. №
Подпись и дата
Инв. № дубл.
Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	23.99.19–001–0132491087–2022	Лист 18

4	Нефтепродукты, г/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.3.64-2010 (или аналог)
5	Удельная эффективная активность естественных радионуклидов, Бк/кг, не более:	ГОСТ 30108-94 (или аналог)

* Допускается использование иных методик при выборе средств и методов контроля.

5. ТРАНСПОРТИРОВКА И ХРАНЕНИЕ

5.1. Материал «Ремедиат» перевозят автомобильным транспортом, в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на данном виде транспорта.

5.2. При погрузочно-разгрузочных работах исходных компонентов для производства материала «Ремедиат» следует соблюдать все требования и меры предосторожности согласно ГОСТ 12.3.009-76.

5.3. Допускается складирование и временное хранение материала «Ремедиат».

5.4. При транспортировании и хранении смесей необходимо следить за сохранением оптимальной влажности, не допуская высыхания или переувлажнения материала «Ремедиат».

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(СПРАВОЧНОЕ)

СТАНДАРТЫ И ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ, ССЫЛКИ НА КОТОРЫЕ ПРИВЕДЕНЫ В НАСТОЯЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Обозначение нормативного документа	Наименование нормативного документа	Номер пункта в ТУ
ГОСТ 23558-94	Смеси щебеночно-гравийно-песчаные и грунты, обработанные неорганическими вяжущими материалами, для дорожного и аэродромного строительства. Технические условия.	2.1
ГОСТ 8736-2014	Межгосударственный стандарт. Песок для строительных работ. Технические условия.	2.2
ГОСТ 25100-2020	Межгосударственный стандарт. Грунты. Классификация.	2.2
ГОСТ 14050-93	Межгосударственный стандарт. Мука известняковая (доломитовая). Технические условия.	2.2
ГОСТ 55224-2020	Национальный стандарт Российской Федерации. Цементы для транспортного строительства. Технические условия.	2.3
ГОСТ 31108-2020	Межгосударственный стандарт. Цементы общестроительные. Технические условия.	2.3
ГОСТ 30515-2013	Межгосударственный стандарт. Цементы. Общие технические условия.	2.3
ГОСТ 25328-82	Цемент для строительных растворов. Технические условия.	2.3
ГОСТ 22266-2013	Межгосударственный стандарт. Цементы сульфатостойкие. Технические условия.	2.3
ГОСТ 9179-2018	Межгосударственный стандарт. Известь строительная. Технические условия.	2.3
ГОСТ 12.4.137-2001	Межгосударственный стандарт. Обувь специальная с верхом из кожи для защиты от нефти, нефтепродуктов, кислот, щелочей, нетоксичной и взрывоопасной пыли. Технические условия.	3.1
ГОСТ 12.4.010-75	Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты. Рукавицы специальные. Технические условия.	3.1
ГОСТ 12.3.009-76	Работы погрузочно-разгрузочные. Общие требования безопасности.	3.1; 5
ГОСТ 30108-94	Материалы и изделия строительные. Методы определения удельной эффективной активности естественных радионуклидов	4
ФККО	Федеральный классификационный каталог отходов (утвержден приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242).	2.2
Приказ Минприроды России от 04.12.2014 N 536	Критерии отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду.	2.2; 4

Обозначение нормативного документа	Наименование нормативного документа	Номер пункта в ТУ
СП 127.13330.2017	Свод правил. Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию. СНиП 2.01.28-85	3.1
СанПиН 1.2.3685-21	Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.	3.1

Утверждаю
Индивидуальный
предприниматель
Мясникова Н.В.



«10» февраля 2024 г.

Технологический регламент

Утилизация нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»

Пермский край, п. Куеда

2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 3
2. ГЛОССАРИЙ 4
2.1. ТЕРМИНЫ И ОБОЗНАЧЕНИЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА 4
2.2. СОКРАЩЕНИЯ 5
3. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА 6
3.1. НАИМЕНОВАНИЕ, НАЗНАЧЕНИЕ, МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ОБЪЕКТА 6
3.2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПИЛОТНОГО ПРОИЗВОДСВЕННОГО УЧАСТКА 6
3.3. ТРЕБОВАНИЯ И ОГРАНИЧЕНИЯ ПРИ ВЫБОРЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ПРОИЗВОДСВЕННОГО УЧАСТКА 8
4. ХАРАКТЕРИСТИКА ИСХОДНОГО СЫРЬЯ, МАТЕРИАЛОВ, РЕАГЕНТОВ И ИЗГОТОВЛЯЕМОЙ ПРОДУКЦИИ 9
5. ОПИСАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СХЕМЫ 13
5.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ 13
5.2. РЕЦЕПТУРА ПРИГОТОВЛЕНИЯ МАТЕРИАЛА «РЕМЕДИАТ» 13
5.3. ПРОИЗВОДСТВО НА ПОЛИГОНАХ УТИЛИЗАЦИИ И ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ И ОТХОДОВ БУРЕНИЯ 14
5.4. ПРОИЗВОДСТВО НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ В ШЛАМОВЫХ АМБАРАХ ДОБЫВАЮЩИХ И РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН НЕФТИ И ГАЗА 16
5.5. ПРОИЗВОДСТВО В ПОЛОСАХ ОТВОДА АВТОДОРОГ 18
5.6. ПРОИЗВОДСТВО В ГРУНТОСМЕСИТЕЛЬНЫХ ЕМКОСТЯХ МОБИЛЬНОГО ТИПА 19
6. КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА 21
7. БЕЗОПАСНАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВА 23
8. ОТХОДЫ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ ПРОДУКЦИИ, СТОЧНЫЕ ВОДЫ, ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ, МЕТОДЫ ИХ УТИЛИЗАЦИИ И ПЕРЕРАБОТКИ 23
9. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ. 26
10. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ИНСТРУКЦИЙ И НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ 27
11. ССЫЛОЧНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ 29
12. ЛИСТ ОЗНАКОМЛЕНИЯ 30
13. ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ РЕГЛАМЕНТЕ 31
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 32

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

НАЗНАЧЕНИЕ

Технологический регламент по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» (далее – Технологический регламент) устанавливает нормы технологического режима, способы производства, перечень технических средств, условия по применению и ограничения при производстве и применении материала «Ремедиат», осуществляемых на производственных площадках и специализированных полигонах нефтегазовых месторождений.

Настоящий технологический регламент разработан в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 30.09.2003 N 393 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке технологического регламента на производство продукции нефтеперерабатывающей промышленности».

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящий технологический регламент обязателен для исполнения структурными подразделениями и работниками организаций, осуществляющих работы по производству и применению материала «Ремедиат», а также организаций, которым передано право на производство и применение на договорной основе. В случае передачи права на договорной основе пункт о соблюдении настоящего технологического регламента включается в договор в обязательном порядке.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

Настоящий технологический регламент является локальным нормативным документом постоянного действия.

Настоящий технологический регламент утверждается, вводится в действие, изменяется и признается утратившим силу в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

Передача настоящего технологического регламента в пользование осуществляется по соглашению с правообладателем, в установленном законом порядке

2. ГЛОССАРИЙ

2.1 ТЕРМИНЫ И ОБОЗНАЧЕНИЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ УЧАСТОК	Специализированный земельный участок, предназначенный для производства материала «Ремедиат» и соответствующий требованиям и ограничениям в соответствии с настоящим технологическим регламентом.
ИСХОДНОЕ СЫРЬЕ	Отходы бурения и нефтесодержащие отходы, образующиеся в результате бурения скважин нефти и газа.
СТРУКТУРАТОРЫ	Материалы (за исключением исходного сырья), реагенты и добавки, используемые для производства материала «Ремедиат».
ПИЛОТНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ УЧАСТОК	Производственный участок, на котором происходит апробация и первичное внедрение технологии производства материала «Ремедиат».
РАБОЧАЯ СМЕСЬ	Приготовленная в соответствии с подобранной рецептурой смесь исходного сырья и структураторов, подлежащая перемешиванию с целью окончательного приготовления материала «Ремедиат».
РЕЦЕПТУРА ПРИГОТОВЛЕНИЯ	Процедура проектирования рабочих смесей с подбором процентным соотношением исходного сырья и структураторов в рабочей смеси.
ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ	Процедура оценки исходного сырья, поступающего на производственный участок. Выделяют документальный, визуальный и аналитический (лабораторный) контроль.
ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ОПЕРАЦИЯ	Выполняемые техническими средствами стадии производства материала «Ремедиат».

2.2 СОКРАЩЕНИЯ

ООПТ	особо охраняемые природные территории
СП	санитарные правила
ФККО	федеральный классификационный каталог отходов
ПАВ	поверхностно-активные вещества
ОБР	отработанный буровой раствор
ТУ	технические условия
ГСМ	горюче-смазочные материалы
ЗВ	загрязняющие вещества
ОТ	охрана труда
ПБ	промышленная безопасность
ООС	охрана окружающей среды

3. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА

3.1 НАИМЕНОВАНИЕ, НАЗНАЧЕНИЕ, МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ОБЪЕКТА

Технология производства и применения материала «Ремедиат» предназначена для реализации метода связывания и нейтрализации токсикантов, находящихся в исходном сырье за счет применения специализированных компонентов, в том числе вяжущих материалов.

Технология производства материала «Ремедиат» реализуется на специально подобранных производственных участках. Данные участки могут быть расположены на следующих производственных объектах:

-полигоны и специализированные площадки утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов и отходов бурения;

-шламовые амбары кустовых площадок добывающих и разведочных скважин нефти и газа;

-полосы отвода автомобильных дорог месторождений нефти и/или газа;

-грунтосмесительные емкости мобильного типа.

Производственный участок должен быть оборудован действующей инфраструктурой, предполагающей наличие специализированных сооружений и зданий. Работы по подготовке производственного участка (площадки) реализации технологии не предусматривают каких-либо строительных или строительно-монтажных работ.

Местоположение пилотного производственного участка: территория площадки МБР "Куеда", адрес: Пермский край, Куединский район, Талмазское сельское поселение, в 3,5 км южнее д. Б. Каскасал.

Производственные участки применения технологии могут быть расположены во всех регионах РФ, особенно в которых производится разведка и/или добыча нефти и газа. В том числе (но не ограничиваясь) регионами применения технологии являются следующие субъекты РФ: Республика Коми, Республика Саха (Якутия), Ханты-Мансийский АО, Ямало-Ненецкий АО, Ненецкий АО, Пермский край, Оренбургская область, Тюменская область.

Выбор площадки для производственного участка осуществляется с учетом требований законодательства в сфере охраны окружающей среды, законодательства в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, требований настоящего технологического регламента.

3.2 ХАРАКТЕРИСТИКА ПИЛОТНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО УЧАСТКА

Земельный участок, отведенный под пилотный производственный участок, относится, согласно ст. 7 Земельного кодекса РФ, к категории земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Зонирование производственного участка осуществлено следующим образом: объект проектирования условно разделяется на хозяйственно-бытовой блок и технологический блок.

Участок представляет собой действующий объект, на котором осуществляется деятельность по обезвреживанию и утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения. На производственном участке имеются:

- административный вагончик (1 единица), бытовой (1 единица);

- специализированные сооружения (карты) в количестве 3 единиц;

Требуемое количество персонала для выполнения технологического процесса: 3 сотрудника в смену.

Количество рабочего времени: 3 смены по 8 часов, 365 дней рабочих дней в году. Общее количество часов 8760.

Водопотребление: Среднее суточное количество питьевой воды, потребное для одного рабочего определяется в 1,0 – 1,5 л зимой; 3,0 – 3,5 л летом. Вода для душа - 547,5 м3/год.

Описание объемно-планировочных характеристик сооружений представлено в таблице №1.

Таблица №1 Объемно-планировочные характеристики зданий и сооружений

Наименование	Функциональное назначение	Площадь, длинна/ширина (м2) Для подземных объектов (карт) (длинна/ширина/глубина)
Административный вагончик (временный)	Организация и управление работ	2,5 х 6
Бытовые вагончики (временные)	Проживание персонала, баня, кухня,	2,5 х 6
Карта приема	Прием исходного сырья	100 х 50 х 3
Карта производства	Приготовление материала «Ремедиат»	50 х 50 х 2
Карта готовой продукции	Хранение	100 х 50 х 3
Площадка хранения структураторов	Хранение структураторов	50 х 10

Объемно-планировочные решения объектов (карт) приведены для пилотного участка. Их размеры определятся производственной программой каждого отдельного производственного участка до момента реализации технологии.

Карты представляют собой гидроизолированные амбары открытого типа, крыша или какой-либо навес отсутствуют.

С целью обеспечения защиты почв, грунтов, поверхностных и подземных вод от пыли и возможных протечек эксплуатационных жидкостей стыки плит или деформационные швы гидроизолируются. В качестве фильтрационного экрана используется геомембрана (пленка) толщиной 0,5-2 мм.

Хранение структураторов, размещенных навалом, осуществляется на площадке с гидроизолированным покрытием, в качестве фильтрационного экрана используется геомембрана (пленка) толщиной 0,5-2 мм.

Для временного хранения отходов производства и потребления устанавливаются перемещаемые пластиковые контейнеры. Обустройство мест временного хранения отходов производства и потребления производится в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"

3.3 ТРЕБОВАНИЯ И ОГРАНИЧЕНИЯ ПРИ ВЫБОРЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ УЧАСТКОВ

На территории субъектов РФ выбор производственного участка осуществляется с учетом следующих требования и ограничений:

Не допускается использование технологии и применение материала «Ремедиат»:

- в границах особо охраняемых природных территорий – в заповедниках и их охранных зонах, в национальных парках, заказниках, памятниках природы и иных ООПТ, на территориях памятников истории, культуры, архитектуры, археологии, а также на расстоянии ближе, чем 500 м от их границ и границ их охранных зон;

- на расстоянии ближе, чем 500 м от мест обитания редких и охраняемых видов растений и животных, занесенных в Красные Книги международного, федерального и регионального уровней;

- на территориях объектов с нормируемыми показателями качества среды (территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев, домов отдыха, стационарные лечебно-профилактические учреждения);

- на территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;

- в границах 1-3 поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, водоохранных зонах поверхностных водных объектов;

- в опасных зонах отвалов породы угольных и сланцевых шахт или обогатительных фабрик;

- в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов, оползней, оседания или обрушения поверхности под влиянием горных разработок, селевых потоков и снежных лавин, которые могут угрожать застройке и эксплуатации предприятия;

- на участках, загрязненных органическими и радиоактивными отбросами до истечения сроков, установленных органами санитарно-эпидемиологической службы;

Содержание вредных веществ в сточных водах и отходах, попадающих в водные объекты при производстве продукта, а также предельно допустимые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе не должны превышать норматив СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Разрешается использование технологии на земельных участках следующих категорий (согласно ст. 7 земельного кодекса РФ):

- земли населенных пунктов;

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;

- земли лесного фонда при условии нахождения производственного участка на территории временного отвода земель (в пределах угловых точек действующих месторождений), выделенных для обустройства кустовых площадок для целей разведки и добычи нефти и газа, в том числе рекультивации или выравнивания рельефа на данной местности, либо бетонирования площадки.

4. ХАРАКТЕРИСТИКА ИСХОДНОГО СЫРЬЯ, МАТЕРИАЛОВ, РЕАГЕНТОВ И ИЗГОТОВЛЯЕМОЙ ПРОДУКЦИИ

ХАРАКТЕРИСТИКА ИСХОДНОГО СЫРЬЯ

В качестве исходного сырья при производстве материала «Ремедиат» используются нефтесодержащие и буровые отходы, которые образуются в результате бурения скважин нефти и газа.

Используемые в качестве исходного сырья отходы бурения и нефтесодержащие отходы должны быть включены в ФККО (Федеральный классификационный каталог отходов, утвержден приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242). Перечень отходов с указанием наименований и кодов ФККО приведен в Приложении №1. Основные технические характеристики сырья приведены в таблице №2.

Таблица №2 Технические характеристики исходного сырья

	Наименование показателя	Значение показателя
1	Класс опасности	III, IV, V
2	Водородный показатель, pH, единиц	3-14
3	Сухой остаток, г/кг	до 100
4	Содержание нефти/нефтепродуктов, %	до 75
5	Экспресс метод МАЭД гамма-съемки, мкЗв/ч	не более 2.5
6	Влажность	не нормируется

* Согласно критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду (утверждены Приказом Минприроды России от 04.12.2014 N 536).

ХАРАКТЕРИСТИКА СТРУКТУРАТОРОВ

В качестве структураторов при производстве материала «Ремедиат» используются:

Песок для строительных работ.

Классификация песка:

Песок: Природный неорганический сыпучий материал с крупностью зерен до 5 мм, образовавшийся в результате естественного разрушения скальных горных пород и получаемый при разработке валунно-гравийно-песчаных, гравийно-песчаных и песчаных месторождений.

Песок обогащенный: Природный неорганический сыпучий материал с крупностью зерен до 5 мм, с улучшенным зерновым составом и меньшим содержанием пылевидных и глинистых частиц, полученный с использованием специального оборудования.

Песок фракционированный: Природный неорганический сыпучий материал, разделенный на две или более фракций с использованием специального оборудования.

По техническим характеристикам песок, обогащенный песок и фракционированный песок должны соответствовать требованиям ГОСТ 8736.

Также применяют и другие виды песков, в том числе однородные, мелкие и пылеватые по ГОСТ 25100.

Мука известняковая доломитовая.

Классификация муки:

Известняковая (доломитовая) мука марки А.

Известняковая (доломитовая) мука марки В.

Известняковая (доломитовая) мука марки С.

По техническим характеристикам мука любой марки должна соответствовать требованиям ГОСТ 14050-93.

Цементы.

Используется в качестве вяжущего вещества. Применяются марки М100 – М900. По техническим характеристикам цементы должны соответствовать ГОСТ 55224, ГОСТ 31108, ГОСТ 30515, ГОСТ 25328-82, ГОСТ 22266-2013.

Дополнительные материалы.

- доломитовая мука и гипс;

- негашеная известь строительная I и II сортов по ГОСТ 9179 или гашеная известь;

- добавки ПАВ;

- суглинок, щебень и гравий из горных пород, глина.

ХАРАКТЕРИСТИКА ИЗГОТОВЛЯЕМОЙ ПРОДУКЦИИ

По техническим характеристикам материал «Ремедиат» должен соответствовать параметрам, представленным в таблице №3.

Таблица №3 Технические характеристики материала «Ремедиат»

	Наименование параметра	Значение параметра

1	Цвет	от серого до темного цвета, может иметь рыжий оттенок.
2	Водородный показатель, pH, единиц	5 - 9
3	Сухой остаток, г/кг	до 70
4	Содержание нефти/нефтепродуктов, г/кг	0 - 20
5	Удельная эффективная активность естественных радионуклидов, Бк/кг, не более:	для внегородских дорог и объектов – 1500; для населенных пунктов – 740

Материал «Ремедиат» используется для следующих целей:

- рекультивации и ликвидации шламовых амбаров разведочных и добывающих скважин добычи нефти, газа и газового конденсата;

- при сооружении земляного полотна, дополнительных слоев оснований автомобильных дорог I-V категорий и устройстве дорожных одежд на внутрипромысловых дорогах IV-V категорий;

- при сооружении насыпных оснований и грунтовых обвалований строительных и производственных площадок нефтегазовых месторождений в I-V дорожно-климатических зонах;

- при пересыпке полигонов твердых коммунальных и промышленных отходов;

-отсыпке промышленных площадок, буровых кустовых площадок, промысловых дорог;

- засыпке и рекультивации карьеров, шламонакопителей, полигонов отходов и искусственных земляных выемок, свалок.

- при бетонировании площадок, дренажных систем, бетонировании основания автомобильных дорог.

5. ОПИСАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СХЕМЫ

5.1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Получение материала «Ремедиат» предусматривает смешение основных и дополнительных компонентов. Основные этапы ведения работ представлены на рисунке №1 «Блок-схема приготовления материала «Ремедиат». Соотношение компонентов определяется рецептурой, разрабатываемой для каждой отдельной партии. При подборе рецептуры следует стремиться получить материал оптимального состава при минимальном количестве вяжущего. С целью оптимизации сроков и трудоемкости лабораторных подборов рецептуры следует применять утвержденные и испытанные ранее составы при условии соответствия характеристик «Ремедиат» полученным ранее, требуемым для текущей партии.

Руководящими документами для разработки технологического процесса являются:

- «Руководство по подбору и приготовлению материалов нерудных и грунтов, обработанных неорганическими вяжущими, для дорожного строительства» (Государственный дорожный научно-исследовательский институт, 1991);

- «Руководство по грунтам и материалам, укрепленным органическими вяжущими» (утв. Распоряжением Минтранса РФ от 15.03.2003 N ОС-424-р).

Рисунок №1.

Блок схема производства материала «Ремедиат»



5.2 РЕЦЕПТУРА ПРИГОТОВЛЕНИЯ МАТЕРИАЛА «РЕМЕДИАТ»

Соотношение компонентов подбирается индивидуально для каждой партии производимого материала «Ремедиат» в рамках анализа результатов входного контроля. Типовое количество компонентов для приготовления материала «Ремедиат» указано в таблице №4.

Таблица №4. Соотношение компонентов для приготовления материала «Ремедиат»

Наименование компонента	Единица измерения	Количество компонента
Основные		
Песок	%	10 – 30
Цемент	%	5 - 20
Исходное сырье	%	40 - 70(±5) *
Дополнительные		

Щебень, гравий, глина, суглинок	%	до 10
Добавки ПАВ	%	до 1,5
Известь строительная	%	до 5
Доломитовая мука, гипс	%	до 10

**в зависимости от обводненности исходного сырья.*

Обводненность исходного сырья определяет следующие условия внесения основных компонентов:

- при обводненности исходного сырья до 45% в рабочую смесь вносится по 10% песка и цемента%;

- при обводненности от 45 до 70% в рабочую смесь вносится песка 30%, цемент 20%.

Внесение дополнительных компонентов определяется следующими условиями:

- щебень, гравий, гипс, глина, суглинок – являются армирующими добавками, вносимыми при содержании в рабочей смеси цемента более 15%;

- известь строительная (гашеная и негашеная) вносится при содержании нефти в рабочей смеси более 10%;

- доломитовая мука и гипс – является вяжущей добавкой, обеспечивающей высокую прочность. Внесение проводится при обводненности от 45 до 70%;

- добавки ПАВ вводятся для улучшения физико-механических и технологических свойств рабочей смеси. Применение добавок ПАВ - пластификаторов типа ЛСТ и ЛСТМ-2, суперпластификаторов типа С-3 и 10-03, пластифицирующе-воздухововлекающих добавок типа ЩСПК (б.ПАЩ) и ГКЖ-10 (ГКЖ-11) в оптимальном количестве позволяет сэкономить 7 - 12%, 15 - 20%, 6 - 8% цемента соответственно. Возможно применение иных видов ПАВ с аналогичными функциями.

В случаях, когда в качестве исходного сырья используется только буровой раствор смешения осуществляется исходя из следующей пропорции: 10 м3 исходного сырья (буровой раствор) / 6 м3 песка / от 2 до 6 м3 цемента, при этом для водной фазы предусматривается химическая коагуляция. Химическая коагуляция предусматривает внесение в водную фазу реагентов и перемешивание (варианты перемешивания: методом аэрации, водным электрическим насосом с дизельгенератором, ковш экскаватора). Допускается внесение в водную фазу уже готового концентрата раствора. Для химической коагуляции применяются: гашеная/не гашеная известь, оксид алюминия, медный купорос, мел, цеменбт, гипс, доломитовая мука. Рецептура определяется индивидуально для каждой партии водной фазы. Химическая коагуляция проводится непосредственно в карте приема или приготовления, специализированной емкости или амбаре. Техническая вода, полученная после коагуляции, используется в качестве основы для приготовления буровых растворов и в качестве технической воды для иных нужд.

Возможность приготовления материалы «Ремедиат» при отрицательных температурах обусловлено технологией приготовления бурового раствора, продуктом которого являются используемое, в настоящей технологии, исходное сырье.

5.3 ДОСТАВКА ИСХОДНОГО СЫРЬЯ И СТРУКТУРАТОРОВ. ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ.

Доставка исходного сырья и структураторов осуществляется специализированной техникой. Выгрузка песка, известняковой (доломитовой) муки, иных материалов и реагентов осуществляется на площадки или в специализированные склады. Выгрузка исходного сырья производится в гидроизолированные карты для накопления.

В рамках входного контроля исходного сырья определяются:

- параметры пункта 1 таблицы 5.1 настоящего регламента подтверждается паспортом на отход. В случае отсутствия указанной документации выгрузка сырья не разрешается до момента предоставления подтверждающей документации. В отдельных случаях может быть принято решение о проведении лабораторных исследований в аккредитованной лаборатории для подтверждения входных параметров;

- параметры пункта 5 таблицы 5.1 настоящего регламента подтверждаются экспрессным методом МАЭД гамма-съемки. В случае несоответствия результатов испытаний исходного сырья требованиям пункта 5 таблицы 5.1 проводят повторный анализ общей пробы, отобранной из той же партии в удвоенном количестве точек отбора. Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию. В случае получения повторного результата о несоответствии требованиям пункта 5 таблицы 5.1 партию материала возвращают поставщику с уведомлением о превышении входных параметров;

- параметры пунктов 2, 3, 4, 6 таблицы 5.1 настоящего регламента подтверждаются лабораторными анализами. Соответствие данных параметров заданным значениям регулируется технологическими способами: усреднение и приведение показателей к приемлемым параметрам, путем внесения дополнительных материалов и/или откачки жидкой фазы.

5.4 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИГОТОВЛЕНИЮ МАТЕРИАЛА «РЕМЕДИАТ».

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИГОТОВЛЕНИЮ МАТЕРИАЛА «РЕМЕДИАТ»

Расчетное количество исходного сырья перемещают из карты накопления в карту приготовления. Затем, согласно утвержденной рецептуре, добавляют все остальные компоненты. Перемешанная смесь временно хранится в карте.

Перемещение исходного сырья в карту приготовления осуществляют экскаватором. Для перемещения в карту приготовления песка, гравия, щебня используется экскаватор или бульдозер. Перекачка обводненного бурового раствора осуществляется за счет применения насосных станций или ковшом экскаватора. Сбор и погрузка готового материала «Ремедиат» осуществляется экскаватором. Транспортировка осуществляется самосвалами или иной грузовой техникой.

В случаях, когда на полигон поставляется в качестве исходного сырья только буровой раствор для процесса приготовления материала «Ремедиат» используются таже технологическая последовательность действий в картах, либо поочередно используются несколько групп ёмкостей: Исходное сырье, независимо от состава и агрегатного состояния (в том числе буровой раствор) подается в первую группу мобильных емкостей. Объем ёмкостей: от 5 до 60 м3. Данная группа емкостей выполняет функцию приема исходного сырья. Далее исходное сырье подается во вторую группу мобильных емкостей, в которых происходить процесс утилизации исходного сырья. Для подачи используются: ковш погрузчика, блоком насосных станций, иные технические средства. Объем второй группы ёмкостей от 5 до 60 м3.

Использование материала «Ремедиат» осуществляется в соответствии с требованиями технических условий «Материал «Ремедиат» ТУ № 23.99.19–001– 0132491087–2022.

В случае производственной необходимости возможно приготовление и хранение материала «Ремедиат» в карте приема, без осуществления перемещения в иные карты, при условии соблюдения технологического процесса.

5.5 ОСОБЕННОСТИ ПРОИЗВОДСТВА НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ В ШЛАМОВЫХ АМБАРАХ, В ПОЛОСАХ ОТВОДА АВТОДОРОГ, В ГРУНТОСМЕСИТЕЛЬНЫХ ЕМКОСТЯХ.

Данные производственные участки характеризуются кратковременным сроком ведения работ и отсутствием стационарных технологических карт, что обуславливает ряд особенностей ведения раб. При этом последовательность операций, в том числе: входной/выходной контроль, принятие решения о необходимости химической коагуляции остаются неизменными.

ПРОИЗВОДСТВО НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ В ШЛАМОВХ АМБАРАХ

Производится разбивка шламового амбара на технологические ячейки или разрезные полосы. При этом полоса, подготовленная ранее, будет являться площадкой для работы и заезда техники. Разбивка на ячейки осуществляется за счет поперечной и продольной отсыпки разрезающих песчаных полос. Разрезающие полосы строятся из имеющегося на кустовой площадке грунта или из привозного песка.

Далее экскаватором на поверхность шламового амбара (на исходное сырье) вносятся послойно структураторы, последним вносится цемент. Рабочая смесь многократно перемешивается ковшом экскаватора. По окончании перемешивания смесь в ячейке выравнивается.

Готовый материал «Ремедиат» используется на месте при ликвидации шламового амбара, либо может быть вывезен для использования в других местах согласно техническим условиям «Материал «Ремедиат» ТУ № 23.99.19–001– 0132491087–2022. Цемент добавляется в любое время без ориентира на время вывоза.

При безамбарном бурении исходное сырье, независимо от состава и агрегатного состояния (в том числе буровой раствор) подается в первую группу мобильных емкостей. Объем ёмкостей: от 5 до 60 м3. Данная группа емкостей выполняет функцию приема исходного сырья. Далее исходное сырье подается во вторую группу мобильных емкостей, в которых происходить процесс утилизации исходного сырья. Для подачи используются: ковш погрузчика, блоком насосных станций, иные технические средства. Объем второй группы ёмкостей от 5 до 60 м3.

ПРОИЗВОДСТВО В ПОЛОСАХ ОТВОДА АВТОДОРОГ

Обработке подлежит грунт, предназначенный для строительства земляного полотна. Доставленные на производственный участок исходное сырье и структураторы разравниваются бульдозером и распределяются по поверхности грунта. Затем однократно производится перемешивание на глубину до 1 м от суммарно отсыпанного слоя. Далее подготовленная смесь разравнивается. Поверх перемешанного слоя смеси распределяется цемент. Добавки ПАВ вводят в грунт в виде водного раствора ковшом экскаватора и перемешивают с грунтом, после чего грунт профилируют и прикатывают. Следом за распределением вяжущего производится окончательное перемешивание смеси экскаватором, после чего рабочая смесь считается готовой. Далее производится ее профилирование бульдозером. После этого кладется глина, гравий песок, выполняющие функцию защитного слоя автодороги.

ПРОИЗВОДСТВО В ГРУНТРОСМЕСИТЕЛЬНЫХ ЕМКОСТЯХ МОБИЛЬНОГО ТИПА

Метод производства в емкостях используется с целью исключения контакта исходного сырья с почвой. Исходное сырье при этом накапливается в специализированных емкостях.
В качестве емкости используется специализированный кузов типа «тонар» (или специализированная емкость вне кузова), прицепленный к тягачу. Сам тягач типа КАМАЗ 43118 (или аналог) оснащен манипулятором с ковшом и специализированной насадкой для перемешивания грунтов, за счет чего обеспечивается процесс погрузки/разгрузки сырья и конечного материала. Также допускается перемешивания ковшом экскаватора. Также возможно использовать поочередно несколько групп ёмкостей: Исходное сырье, независимо от состава и агрегатного состояния (в том числе буровой раствор) подается в первую группу мобильных емкостей. Объем ёмкостей: от 5 до 60 м3. Данная группа емкостей выполняет функцию приема исходного сырья. Далее исходное сырье подается во вторую группу мобильных емкостей, в которых происходить процесс утилизации исходного сырья. Для подачи используются: ковш погрузчика, блоком насосных станций, иные технические средства. Объем второй группы ёмкостей от 5 до 60 м3.

Готовый материал «Ремедиат» используется на месте при ликвидации шламового амбара, либо может быть вывезен для использования в других местах согласно техническим условиям «Материал «Ремедиат» ТУ № 23.99.19–001– 0132491087–2022. Цемент добавляется в смесь в тот момент, когда появляется возможность вывезти материал «Ремедиат» к местам использования. Время вывоза должно составлять не более 7 - 10 часов после окончательного приготовления (внесения цемента и перемешивания).

6. КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА.

Контроль производства и управления технологическим процессом осуществляется по двум направлениям:

- контроль качественных характеристик исходного сырья и структураторов;

- контроль состояния технологического оборудования.

Контроль качественных характеристик сырья и материалов включает следующее:

- контроль документации поставщика;

- визуальный контроль;

- аналитический контроль.

Контроль состояния технологического оборудования включает:

- периодический (в том числе – предрейсовый) осмотр технического состояния транспортных средств, задействованных для осуществления работ.

Документами поставщика контролируются:
- песок для строительных работ; цементы; гашеная или негашеной известь; добавки ПАВ; щебень и гравий из горных пород, суглинок, глина, гипс; известняковая (доломитовая) мука.

Методы входного контроля исходного сырья и контроль материала «Ремедиат» представлен в таблицах 5.1 и 5.2.

Таблица 5.1 Методы контроля исходного сырья

	Контролируемый показатель	Метод контроля*
1	Класс опасности	Используется один из двух способов контроля: - документация поставщика, включающая: паспорт отхода/ протокол определения класса опасности; - лабораторный анализ по ФР.1.39.2007.03222, ФР.1.39.2007.03223 (или аналог)
2	Водородный показатель, pH, единиц	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-2002 (или аналог)
3	Сухой остаток, г/кг	16.2.2:2.3:3.32-2002 (или аналог)
4	Содержание нефти/нефтепродуктов, %	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.3.64-2010 (или аналог)
5	Экспресс метод МАЭД гамма-съемки, мкЗв/ч	не более 2,5
6	Влажность, %	Не нормируется

* Допускается использование иных методик при выборе средств и методов контроля.

Таблица 5.2 Методы контроля материала «Ремедиат»

	Контролируемый показатель	Метод контроля
1	Цвет	Визуальный осмотр
2	Водородный показатель, pH, единиц	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-2002 (или аналог)
3	Сухой остаток, г/кг	16.2.2:2.3:3.32-2002 (или аналог)
4	Содержание нефти/нефтепродуктов, г/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.3.64-2010 (или аналог)
5	Удельная эффективная активность естественных радионуклидов, Бк/кг, не более:	ГОСТ 30108-94, (или аналог), СанПиН 2.6.1.2523-09 "Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009"

* Допускается использование иных методик при выборе средств и методов контроля.

7. ВОЗМОЖНЫЕ НЕПОДАДКИ И АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ.

Возникновение возможных неполадок и аварийных ситуация связано с выполнением технологических операций, а также с неисправностями, возникающими при работе транспортной, погрузочно-разгрузочной техники и дорожно-транспортными происшествиями. Сценарии наиболее вероятных аварий, а также источники (места) их возникновения представлены в таблице 6.

Основным опасным веществом, которое может попасть в окружающую среду, в ходе реализации деятельности по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» являются углеводороды.

Технологическими операциями, предусматривающими обращение с углеводородами, являются:

- транспортировка исходного сырья;

- выгрузка исходного сырья;

- хранение сырья и приготовление материала «Ремедиат»;

- транспортировка топлива, предназначенного для заправки автотехники. Заправка топливом.

Характеристика технологических операций:

Транспортировка и выгрузка исходного сырья. Приготовление материала «Ремедиат»

Исходное сырье представляет собой нефтесодержащие и буровые отходы, которые образуются в результате бурения скважин нефти и газа.

Транспортировка сырья осуществляется специализированным транспортом. Аварийная ситуация может быть связана с розливом всего объема транспортируемого сырья произошедшего на участке от ворот производственного участка до места выгрузки (специализированная карт). При этом возможен разлив исходного сырья на бетонное покрытие производственного участка. При свободном проливе максимальное количество сырья определяется объемом цистерны автотранспортного средства (равного 10 м3) при этом степень заполнения цистерны должна быть не более 95 % объема, согласно требованиям п. 4.4 ГОСТ 33666 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов».

Выгрузка исходного сырья: при выгрузке исходного может произойти разлив сырья, последствиями которого может быть попадание исходного сырья на покрытие производственного участка.

Хранение исходного сырья и приготовление материала «Ремедиат» осуществляется в специализированных картах. Карты представляют собой гидроизолированные амбары открытого типа, крыша или какой-либо навес отсутствуют. С целью обеспечения защиты почв, грунтов, поверхностных и подземных вод от пыли и возможных протечек эксплуатационных жидкостей стыки плит или деформационные швы гидроизолируются. В качестве фильтрационного экрана используется геомембрана (пленка) толщиной 0,5-2 мм. Учитывая изложенное, аварийная ситуация с разливом при хранении сырья и приготовлении материала «Ремедиат» не рассматривается.

Транспортировка топлива, предназначенного для заправки автотехники. Заправка топливом.

Работа специализированной техники требует её заправку топливом. Доставка топлива для на производственный участок происходит собственным топливозаправщиком с автозаправочной станции. Заправка техники осуществляется на месте производства штатным гибким рукавом топливозаправщика. В штате предприятия имеется топливозаправщик с максимальной емкостью 10 м3. Перед заправкой техники выполняется заземление. Аварийная ситуация может быть связана с розливом всего объема топлива на участке от ворот производственного участка до места заправке и на самом месте заправки.

Возникновение аварийной ситуации возможно при нарушении герметичности автомобильной цистерны топливозаправщика с топливом либо разрывом соединительного рукава при заправке

тяжелой (малоподвижной) техники дизельным топливом с последующим разливом. При наличии источника зажигания возможно воспламенение паров и дальнейшее горение топлива. Источниками зажигания могут быть: разряд статического электричества, образование искры от удара металлических предметов и т.д. Последствиями сценария могут быть разлив топлива и его воспламенение.

При свободном проливе максимальное количество сырья определяется объемом цистерны автотранспортного средства (равного 10 м3) при этом степень заполнения цистерны должна быть не более 95 % объема, согласно требованиям п. 4.4 ГОСТ 33666 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов».

При разливе топлива аварийная ситуация может привести не только к попаданию топлива на поверхность бетонного покрытия, но и к возникновению пожара.

Таблица 6

Сценарий	Возможные последствия аварийной ситуации	Причины аварийной ситуации	Действия персонала и способ устранения
Сценарий 1 Дорожно-транспортное происшествие с участием топливозаправщика с разливом ГСМ	→ Травмирование работников. → Повреждение автотранспорта. → Временное прекращение движения на отдельном участке автодороги. → Разлив ГСМ из цистерны топливозаправщика	Нарушение работниками правил дорожного движения, нарушение скоростного режима. Неисправность или авария автотранспорта. Погодные явления (гололед, туман, сильный снегопад), плохая видимость.	Оказание первой помощи пострадавшему персоналу
			Фиксация дорожно-транспортного происшествия, в том числе вызов сотрудников службы безопасности дорожного движения
			Локализация разлива ГСМ за счет применения опилок
			Сбор нефтезагрязненных опилок
Сценарий 2 Дорожно-транспортное происшествие с разливом и возгоранием ГСМ	→ Травмирование работников, отравление продуктами горения. → Повреждение, разрушения автотранспорта. → Временное прекращение движения на отдельном	Нарушение работниками правил дорожного движения, нарушение скоростного режима. Неисправность или авария автотранспорта. Погодные явления (гололед, туман, сильный	Вызов пожарной части. Тушение пожара
			Оказание первой помощи пострадавшему персоналу
			Фиксация дорожно-транспортного происшествия, в том числе вызов сотрудников службы безопасности дорожного движения
			Локализация розлива ГСМ за счет применения опилок

	участке автодороги. → Разлив ГСМ из цистерны топливозаправщика	снегопад), плохая видимость.	Сбор нефтезагрязненных опилок и ГСМ
Сценарий 3 Дорожно-транспортное происшествие с участием автотранспорта, транспортирующего исходное сырье	→ Травмирование работников. → Повреждение автотранспорта. → Временное прекращение движения на отдельном участке автодороги. → Разлив исходного сырья	Нарушение работниками правил дорожного движения, нарушение скоростного режима. Неисправность или авария автотранспорта. Погодные явления (гололед, туман, сильный снегопад), плохая видимость.	Оказание первой помощи пострадавшему персоналу
			Фиксация дорожно-транспортного происшествия, в том числе вызов сотрудников службы безопасности дорожного движения
			Локализация разлива сырья за счет применения опилок
			Сбор нефтезагрязненных опилок

Каждый работник производственного участка при обнаружении признаков аварии обязан:

1) Немедленно принять меры на месте к ликвидации аварии и одновременно предупредить об опасности ближайших рабочих.

2) Сообщить об аварии начальнику смены, сообщив при этом характер и масштабы аварии, точное место аварии, наличие людей в очаге аварии и в непосредственной близости.

Неполадки в работе и способы их ликвидации представлены в таблицах 7.

Таблица 7.

Неполадка	Возможная причина возникновения неполадки	Действия персонала и способ устранения неполадки
Неполадки в работе транспорта и погрузочно-разгрузочного оборудования	Износ конструктивных деталей	Ремонт или замена неисправных деталей и узлов

8. БЕЗОПАСНАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВА

Работающие при производстве материала «Ремедиат» должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты, предохраняющими от попадания продукта на кожные покровы, слизистую оболочку глаз, в органы дыхания и пищеварения:

а) спецодеждой

б) защитными очками типа ПО-2

в) обувью специальной - по ГОСТ 12.4.137

г) рукавицами по ГОСТ 12.4.010

д) противопылевыми респираторами Ф-82 (при необходимости).

При работе с материалом «Ремедиат» необходимо избегать попадания материала и исходного сырья в глаза, не курить, не принимать пищу, соблюдать правила личной гигиены. При попадании на кожу и в глаза необходимо обильно промыть их водой до обращения к врачу.

Неорганизованные выбросы вредных веществ в атмосферный воздух в производственном процессе отсутствуют. Ежесменно необходимо проводить влажную уборку имеющихся помещений.

Предельно допустимые уровни физических факторов на рабочих местах по СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и(или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Все производственные помещения должны быть обеспечены средствами пожаротушения в соответствии с табелем, утвержденным в установленном порядке.

При погрузочно-разгрузочных работах должны соблюдаться требования безопасности по ГОСТ 12.3.009.

9. ОТХОДЫ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ ПРОДУКЦИИ, СТОЧНЫЕ ВОДЫ, ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ, МЕТОДЫ ИХ УТИЛИЗАЦИИ И ПЕРЕРАБОТКИ

ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА

Источниками образования отходов при производстве работ являются:

- эксплуатация, ремонт и обслуживание автотранспорта и техники;

- освещение участка работ;

- предотвращение и ликвидация утечек и разливов нефтепродуктов (ГСМ);

- жизнедеятельность персонала.

Перечень образующихся отходов представлен в таблице №8.

Таблица № 8 Перечень образующихся отходов

	Наименование вида отхода по ФККО	Код по ФККО	Класс опасности для ОС
1	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	IV
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	II
3	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	III

4	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III
5	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	III
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее15 %)	91920401603	IV
7	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III
8	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	III
9	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV
10	Шины пневматические автомобильные отработанные	92111001504	IV
11	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV
12	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	V
13	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	IV
14	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	IV
15	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	IV
16	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	V
17	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	7 2110001 394	IV

Накопление и временное хранение отходов на производственной территории осуществляется централизованно. Способы временного хранения отходов определяются классом опасности отходов.

Систематический учет в области обращения с отходами должен осуществляться согласно Порядка учета в области обращения с отходами, утвержденного Приказом Минприроды от 8 декабря 2020 года N 1028. На момент начала работ по производству и использованию материала «Ремедиат» заключаются договоры со специализированными организациями с целью утилизации, обезвреживания и конечного размещения образующихся отходов производства и потребления и производится расчет платы за их размещение. Договоры должны быть заключены с юридическими лицами и/или индивидуальными предпринимателями, оформившими в установленном порядке лицензию на деятельность по обращению с отходами I-IV класса опасности.

ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

При осуществлении технологических операций в рамках настоящего регламента в атмосферный воздух могут поступать загрязняющие вещества от отдельных видов работ. К ним относятся выбросы:

- от автотранспорта при транспортировке исходного сырья и структураторов;

- при работе погрузо-разгрузочной техники;

- при технологических работах по приготовлению материала «Ремедиат»;

- при хранении сырья в технологических картах.

Перед началом работ разрабатываются мероприятия, направленные на охрану атмосферного воздуха. Ключевыми мероприятиями являются:

- допуск техники к работе только в технически исправном состоянии, исключающем утечку топлива и масла и не превышающих норм выброса в атмосферу вредных веществ;

Перед началом работ проводится расчет рассеивания ЗВ и определяются показатели валовых выбросов ЗВ.

10. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ.

Для проведения работ по производству материала «Ремедиат» используется строительная и транспортная техника, основные характеристики техники представлены в таблице № 9.
При проведении работ может быть использована аналогичная техника со схожими характеристиками.

Таблица № 9 Характеристика технологического оборудования

Наименование оборудования (Тип)	Выполняемая технологическая операция	Кол-во
Тягач типа КАМАЗ 43118 (или аналог) оснащен манипулятором с ковшом и специализированной насадкой	Перемешивание рабочей смеси, погрузо-разгрузочные работы	1
Самосвал типа КАМАЗ	Транспортировка сырья и материалов, вывоз материала «Ремедиат»	1
Экскаватор на гусеничном или колесном ходу с ковшом объемом до 3м³	Перемешивание рабочей смеси, погрузо-разгрузочные работы	1
Бульдозер типа ДТ-75 или Т-170 или аналоги	Перемещение рабочей смеси, сырья и материалов	1

11. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ИНСТРУКЦИЙ И НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

В рамках выполнения работ по настоящему регламенту разрабатываются и внедряются обязательные инструкции по видам работ. Данный перечень приведен в таблице №10. Отмечается, что приведенный в таблице 10 перечень инструкций не является исчерпывающим и может быть расширен по инициативе профильных служб по ОТ, ПБ и ООС.

Таблица № 10 Перечень инструкций

№	Наименование инструкции
1	Инструкция по охране труда и технике безопасности при производстве рекультивационного и строительного материала «Ремедиат»
2	Инструкция (лекция) по проведению вводного инструктажа по охране труда
3	Инструкция по содержанию и применению средств индивидуальной защиты
4	Инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве
5	Инструкция по безопасному обращению с отходами
6	Инструкция по пожарной безопасности

7	Инструкция по охране труда и технике безопасности при погрузо-разгрузочных работах
8	Инструкция по эксплуатации и использованию первичных средств пожаротушения

12. ССЫЛОЧНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

В настоящем технологическом регламенте использованы требования следующих нормативных актов:

Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ.
ГОСТ 8736-2014. Межгосударственный стандарт. Песок для строительных работ. Технические условия.
ГОСТ 25100-2020. Межгосударственный стандарт. Грунты. Классификация.
ГОСТ Р 55224-2020. Национальный стандарт Российской Федерации. Цементы для транспортного строительства. Технические условия.
ГОСТ 31108-2020. Межгосударственный стандарт. Цементы общестроительные. Технические условия.
ГОСТ 30515-2013. Межгосударственный стандарт. Цементы. Общие технические условия.
ГОСТ 25328-82. Цемент для строительных растворов. Технические условия.
ГОСТ 22266-2013. Межгосударственный стандарт. Цементы сульфатостойкие. Технические условия.
ГОСТ 9179-2018. Межгосударственный стандарт. Известь строительная. Технические условия.
ГОСТ 23558-94. Смеси щебеночно-гравийно-песчаные и грунты, обработанные неорганическими вяжущими материалами, для дорожного и аэродромного строительства. Технические условия.
ГОСТ 30108-94. Межгосударственный стандарт. Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов.
ГОСТ 14050-93. Межгосударственный стандарт. Мука известняковая (доломитовая). Технические условия.
ГОСТ 12.4.137-2001. Межгосударственный стандарт. Обувь специальная с верхом из кожи для защиты от нефти, нефтепродуктов, кислот, щелочей, нетоксичной и взрывоопасной пыли. Технические условия.
ГОСТ 12.4.010-75. Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты. Рукавицы специальные. Технические условия.
ГОСТ 12.3.009-76 (СТ СЭВ 3518-81). Работы погрузочно-разгрузочные. Общие требования безопасности.
СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".
СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.
Федеральный классификационный каталог отходов (утвержден приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242).
Критерии отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду (утверждены Приказом Минприроды России от 04.12.2014 N 536).
Руководство по подбору и приготовлению материалов нерудных и грунтов, обработанных неорганическими вяжущими, для дорожного строительства (Государственный дорожный научно-исследовательский институт, 1991).
Руководство по грунтам и материалам, укрепленным органическими вяжущими» (утв. Распоряжением Минтранса РФ от 15.03.2003 N ОС-424-р).
Порядок учета в области обращения с отходами (утвержден Приказом Минприроды от 8 декабря 2020 года N 1028).
Технические условия «Материал «Ремедиат» ТУ № 23.99.19–001– 0132491087–2022.

Приложение №1 Перечень отходов согласно ФККО

	Код ФККО	Наименование ФККО
1.	2 90 101 11 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, малоопасные
2.	2 90 101 12 39 5	Шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, практически неопасные
3.	2 91 110 01 39 4	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные
4.	2 91 110 11 39 4	Растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные
5.	2 91 110 81 39 4	Растворы буровые глинистые на водной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, малоопасные
6.	2 91 111 12 39 3	Растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные
7.	2 91 114 11 39 3	Растворы буровые глинистые на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров отработанные при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, умеренно опасные
8.	2 91 120 01 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные
9.	2 91 120 11 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные
10.	2 91 120 81 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные
11.	2 91 121 11 39 3	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные

12.	2 91 121 12 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные
13.	2 91 121 22 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные
14.	2 91 124 11 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров
15.	2 91 124 21 39 4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров
16.	2 91 125 21 39 4	Шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой
17.	2 91 129 11 20 5	Горная порода, извлеченная при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением естественной водной суспензии
18.	2 91 130 01 32 4	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные
19.	2 91 130 11 32 4	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные
20.	2 91 171 11 39 4	Отходы (осадок) отстаивания буровых сточных вод
21.	2 91 180 11 39 3	Отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более
22.	2 91 181 12 20 4	Отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата в смеси, отвержденные цементом
23.	2 91 211 01 20 3	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)

24.	2 91 211 02 20 4	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)
25.	2 91 212 01 20 3	Проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)
26.	2 91 212 02 20 4	Проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)
27.	2 91 220 01 29 3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования
28.	2 91 220 03 30 4	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке и мойке нефтепромыслового оборудования малоопасные
29.	2 91 220 11 39 4	Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)
30.	2 91 221 12 31 4	Воды от мойки нефтепромыслового оборудования
31.	2 91 221 31 31 3	Смесь отходов ингибиторов коррозии, солеотложений, асфальтосмолопарафиновых отложений при мойке нефтепромыслового оборудования
32.	2 91 222 11 33 3	Осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно-компрессорных труб, содержащий парафиносмолистые отложения
33.	2 91 222 12 39 3	Осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования
34.	2 91 222 22 39 4	Осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный
35.	2 91 241 14 31 4	Раствор хлорида кальция, отработанный при глушении и промывке скважин
36.	2 91 241 81 31 3	Раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, умеренно опасный
37.	2 91 241 82 31 4	Раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, малоопасный
38.	2 91 242 11 39 3	Эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин умеренно опасная

39.	2 91 242 12 39 4	Эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин малоопасная
40.	2 91 245 11 31 4	Отходы деструкции геля на водной основе при освоении скважин после гидроразрыва пласта
41.	2 91 247 11 30 3	Кислотная стимулирующая композиция на основе соляной кислоты отработанная
42.	2 91 248 11 39 3	Отходы очистки емкостей приготовления солевых растворов для глушения и промывки скважин
43.	2 91 261 11 39 3	Шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные
44.	2 91 261 77 39 5	Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси практически неопасные
45.	2 91 261 78 39 4	Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой Нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве менее 2%
46.	2 91 261 79 39 4	Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2% и более
47.	2 91 268 21 20 4	Отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин
48.	2 91 511 71 31 3	Жидкие отходы разработки рецептур жидкостей для глушения и промывки скважин в виде водно-нефтяной эмульсии, содержащей соляную кислоту
49.	2 91 532 13 20 3	Отходы проппантов на основе алюмосиликатов, загрязненные хлоридом кальция, при подготовке материалов для гидроразрыва пласта умеренно опасные
50.	2 91 534 11 20 4	Твердые минеральные отходы при разработке рецептур тампонажных материалов с преимущественным содержанием силикатов кальция
51.	2 91 611 11 60 4	Отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин

52.	2 91 642 11 20 4	Утяжелитель бурового раствора на основе сидерита, утративший потребительские свойства
53.	2 91 642 13 20 4	Утяжелитель бурового раствора на основе барита, утративший потребительские свойства
54.	2 91 648 41 41 3	Понизитель водоотдачи на основе гильсонита, утративший потребительские свойства
55.	2 91 648 51 41 3	Реагент для защиты продуктивного пласта на основе карбоната кальция, утративший потребительские свойства
56.	2 91 648 61 30 3	Ингибитор глинистых сланцев для буровых растворов на основе гуматов натрия, утративший потребительские свойства
57.	2 91 648 62 10 3	Детергент буровой на основе полифосфата натрия, утративший потребительские свойства
58.	2 91 648 63 41 3	Реагент для бурения на основе лигносульфоната натрия, утративший потребительские свойства
59.	4 06 310 01 31 3	Нефтяные промысловые жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности
60.	4 42 534 11 29 3	Сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)
61.	7 23 101 01 39 4	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный
62.	7 23 102 01 39 3	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более
63.	7 23 102 02 39 4	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%
64.	7 23 121 11 39 4	Осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод
65.	7 23 301 01 39 3	Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более

66.	7 23 301 02 39 4	Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%
67.	7 23 301 12 39 4	Отходы (пена) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%
68.	7 23 311 11 31 3	Водно-масляная эмульсия при очистке нефтесодержащих сточных вод ультрафильтрацией, содержащая нефтепродукты в количестве 15% и более
69.	7 23 811 11 39 4	Отходы зачистки оборудования локальных очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод, содержащие преимущественно диоксид кремния при содержании нефтепродуктов менее 15%
70.	7 23 910 01 49 4	Песок песковых площадок при очистке нефтесодержащих сточных вод промытый
71.	7 23 981 11 39 4	Отходы зачистки сооружений для отвода сточных вод после их очистки от нефтепродуктов
72.	8 11 122 11 39 4	растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений
73.	8 11 123 11 39 4	Шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные
74.	8 11 123 12 39 5	Шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе практически неопасные
75.	9 11 200 01 39 3	Шлам очистки танков нефтеналивных судов
76.	9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов
77.	9 11 200 03 39 4	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные
78.	9 11 200 05 33 4	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)

79.	9 11 200 07 31 3	Отходы очистки оборудования транспортировки и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)
80.	9 11 200 11 39 3	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси
81.	9 11 200 61 31 3	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)
82.	9 11 200 62 31 4	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)
83.	9 11 201 11 31 4	Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%
84.	9 11 201 12 30 3	Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более
85.	9 11 205 11 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища
86.	9 11 210 01 31 3	Смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла
87.	9 11 272 11 39 4	Отходы зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов
88.	9 19 201 01 39 3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)
89.	9 19 201 02 39 4	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)
90.	9 19 201 04 39 4	Песок и/или грунт, загрязненный негалогенированными ароматическими углеводородами (содержание негалогенированных ароматических углеводородов менее 5%)
91.	9 31 100 01 39 3	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)

92.	9 31 100 03 39 4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

ЛИЦЕНЗИОННЫЙ ДОГОВОР № 09-ЛД/2024
о предоставлении права на использование секрета производства (ноу-хау)

г. Усинск «01» сентября 2024 г.

Индивидуальный предприниматель Мясникова Наталья Владимировна (ИП Мясникова Н.В.), ИНН 593901590249, ОГРНИП 318595800085650 от 21.06.2018 г., действующая на основании государственной регистрации в качестве ИП, именуемая в дальнейшем **«Лицензиар»,** с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОСЕРВИС» (ООО «ЭКОСЕРВИС»), именуемое в дальнейшем **«Лицензиат»**, в лице генерального директора Рубцовой Ксении Вадимовны, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Лицензиар предоставляет Лицензиату право использования секрета производства (ноу-хау) в течение срока, в пределах и способами, которые предусмотрены настоящим Договором, а Лицензиат обязуется уплатить Лицензиару обусловленное настоящим Договором вознаграждение.

1.2. Секретом производства (ноу-хау) признаются сведения любого характера (производственные, технические, экономические, организационные и другие) о результатах интеллектуальной деятельности в научно-технической сфере и о способах осуществления профессиональной деятельности, имеющие действительную или потенциальную коммерческую ценность вследствие неизвестности их третьим лицам, если к таким сведениям у третьих лиц нет свободного доступа на законном основании и обладатель таких сведений принимает разумные меры для соблюдения их конфиденциальности, в том числе путем введения режима коммерческой тайны.

По настоящему Договору передаются права использования **на следующий секрет производства: технология по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат»**, которая является результатом научно-технической деятельности Лицензиара, изложенного в Технологическом регламенте ТР от 10.02.2024 и Технических условиях на материал «Ремедиат» ТУ 23.99.19-001-0132491087-2022, которые устанавливают методы производства, технические средства, технологические нормативы, условия и порядок осуществления технологического процесса по изготовлению композиционного материала на основе местных грунтов, вяжущих и буровых и нефтесодержащих отходов **(далее – Технология или Секрет производства или ноу-хау)**.

1.3. Лицензиар гарантирует, что:

1.3.1. Лицензиар является правообладателем исключительного права на передаваемый Секрет производства и на момент вступления в силу настоящего Договора Лицензиару ничего не известно о правах третьих лиц, которые могли быть нарушены предоставлением лицензии на Секрет производства по настоящему Договору.

1.3.2. На момент заключения настоящего Договора исключительное право на ноу-хау не отчуждено, не заложено, не предоставлено по лицензионным договорам иным лицам и не оспорено.

1.3.3. Передаваемая по настоящему Договору Технология соответствует экологическим требованиям, установленным законодательством РФ в области охраны окружающей среды, что подтверждается государственной экологической экспертизой (утверждена приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 31.07.2024 г. № 1375/ГЭЭ).

1.3.4. На получаемый в результате использования Технологии материал «Ремедиат» Лицензиаром получено Заключение Технической оценки пригодности для применения в

строительстве «Материал строительный «Ремедиат» выданный Федеральным автономным учреждением «Федеральный центр нормирования , стандартизации и технической оценки соответствия в строительстве» от 28.08.2024 г., получен Сертификата Соответствия Рег.№ РОСС RU.32926.04РТР0.ОСП01.00540 со сроком действия с 14.08.2024 по 13.08.2027 г., выданного Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии «О соответствии требованиям нормативных документов ТУ 23.99.19-001-0132491087-2022».

1.3.5. При использовании Лицензиатом переданной Технологии и условии соблюдения всех её положений, Лицензиат получит обозначенный материал «Ремедиат», который будет соответствовать ТУ 23.99.19-001-0132491087-2022.

1.4. В целях идентификации Секрета производства Лицензиар передает Лицензиату 1 (один) экземпляр Технологического регламента по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» ТР от 10.02.2024 (Приложение № 1 к настоящему Договору), 1 (один) экземпляр Технических условий на материал «Ремедиат» ТУ 23.99.19-001-0132491087-2022 (Приложение № 2 к настоящему Договору), 1 (один) экземпляр Заключения государственной экологической экспертизы (утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 1375/ГЭЭ от 31.07.2024 г.) (Приложение №3 к настоящему Договору), 1 (один) экземпляр Заключения Технической оценки пригодности для применения в строительстве «Материал строительный «Ремедиат» выданный Федеральным автономным учреждением «Федеральный центр нормирования , стандартизации и технической оценки соответствия в строительстве» от 28.08.2024 г. (Приложение №4 к настоящему Договору), 1 (один) экземпляр Сертификата Соответствия Рег.№ РОСС RU.32926.04РТР0.ОСП01.00540 со сроком действия с 14.08.2024 по 13.08.2027 г., выданного Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Приложение №5 к настоящему Договору).

1.5. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и **действует до «31» августа 2029 г**. Указанная дата является окончанием срока использования Лицензиатом переданного Секрета производства, после её наступления Лицензиат обязан прекратить использование Технологии.

По дополнительному соглашению сторон срок использования Лицензиатом переданного Секрета производства может быть продлен в пределах суммы вознаграждения, установленной условиями Договора.

1.6. Территория, на которой допускается использование Технологии: Республика Коми, Республика Саха (Якутия), Ханты-Мансийский АО, Ямало-Ненецкий АО, Пермский край, Оренбургская область, Тюменская область. Требование о согласованной территории распространяется также на предприятия, передающие на утилизацию нефтесодержащие отходы и отходы бурения.

1.7. Пределы и способы использования Секрета производства:

1.7.1. Лицензиат вправе использовать Технологию с сохранением за Лицензиаром права самому использовать Технологию и права заключения аналогичных договоров другим лицам (простая (неисключительная) лицензия);

1.7.2. Лицензиат вправе на основе Технологии производить утилизацию нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат», применять, предлагать к продаже, продавать, иным образом вводить в гражданский оборот на согласованной территории, а также хранить для этих целей материал «Ремедиат».

1.7.3. Лицензиат не вправе без письменного согласия Лицензиара заключать с третьими лицами договоры о предоставлении права на использование Секрета производства (сублицензионные договоры), а также предоставлять третьим лицам неохраняемые результаты интеллектуальной деятельности (технические данные и другая информация, не подлежащая правовой охране), полученные в период действия настоящего Договора.

1.8. Лицензиат берет на себя полную ответственность за качество проведенных работ, выполненных в соответствии с переданной ему Лицензиаром Технологией.

1.9. Лицензиат гарантирует соблюдение законных интересов Лицензиара.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЛИЦЕНЗИАРА

2.1. Лицензиар обязан:

2.1.1. С момента заключения настоящего Договора передать Лицензиату копию экземпляра Технологического регламента по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» ТР от 10.02.2024 (Приложение № 1 к настоящему Договору), копию экземпляра Технических условий на материал «Ремедиат» ТУ 23.99.19-001-0132491087-2022 (Приложение № 2 к настоящему Договору), копию экземпляра Заключения государственной экологической экспертизы (утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 1375/ГЭЭ от 31.07.2024 г.) (Приложение №3 к настоящему Договору), копию экземпляра Заключения Технической оценки пригодности для применения в строительстве «Материал строительный «Ремедиат» выданный Федеральным автономным учреждением «Федеральный центр нормирования , стандартизации и технической оценки соответствия в строительстве» от 28.08.2024 г. (Приложение №4 к настоящему Договору), копию экземпляра Сертификата Соответствия Рег.№ РОСС RU.32926.04РТР0.ОСП01.00540 со сроком действия с 14.08.2024 по 13.08.2027 г., выданного Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Приложение №5 к настоящему Договору).

2.1.2. Воздерживаться от совершения действий, которые могут привести к невозможности использования Лицензиатом Технологии в соответствии с настоящим Договором, в том числе сохранять конфиденциальность секрета производства в течение всего срока действия настоящего Договора

2.1.3. В случае предъявления третьими лицами претензий к Лицензиату в связи с использованием охраняемых или неохраняемых результатов интеллектуальной деятельности, входящих в состав Технологии, участвовать вместе с Лицензиатом в разрешении спорной ситуации (в том числе в суде).

2.1.4. Лицензиар обязан в течении пяти дней с момента письменного обращения Лицензиата предоставить в Государственную службу по надзору в сфере природопользования надлежаще оформленное согласие на использование Лицензиатом Технологии для получения Лицензиатом лицензии на утилизацию буровых отходов с использованием указанной технологии.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЛИЦЕНЗИАТА

3.1. Лицензиат обязан:

3.1.1. Принять копию Технологического регламента по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» ТР от 10.02.2024 (Приложение № 1 к настоящему Договору), копию Технических условий на материал «Ремедиат» ТУ 23.99.19-001-0132491087-2022 (Приложение № 2 к настоящему Договору), копию Заключения государственной экологической экспертизы (утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 1375/ГЭЭ от 31.07.2024 г.) (Приложение №3 к настоящему Договору), копию экземпляра Заключения Технической оценки пригодности для применения в строительстве «Материал строительный «Ремедиат» выданный Федеральным автономным учреждением «Федеральный центр нормирования , стандартизации и технической оценки соответствия в строительстве» от 28.08.2024 г. (Приложение №4 к настоящему Договору), копию Сертификата Соответствия Рег.№ РОСС RU.32926.04РТР0.ОСП01.00540 со сроком действия с 14.08.2024 по 13.08.2027 г., выданного Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Приложение №5 к настоящему Договору).

3.1.2. Использовать переданную Технологию в соответствии с технологическим регламентом ТР от 10.02.2024 (без внесения каких-либо изменений), в пределах и на территории, которые установлены настоящим Договором;

3.1.3. Уплатить Лицензиару вознаграждение в размере и порядке, предусмотренным настоящим Договором.

3.1.4. Незамедлительно информировать Лицензиара в случае возникновения обстоятельств, препятствующих использованию Секрета производства.

3.1.5. Сохранять конфиденциальность Секрета производства до прекращения действия исключительного права на данный секрет производства.

3.2. Лицензиат имеет право:

3.2.1. Распоряжаться всем объемом материала «Ремедиат», произведенным в соответствии с Технологией, по своему усмотрению.

4. РАЗМЕР, СРОКИ И ПОРЯДОК УПЛАТЫ ЛИЦЕНЗИОННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

4.1. Лицензионное вознаграждение за передачу права на использование Объекта интеллектуальной собственности составляет **200 (Двести) рублей за каждый кубический метр** отходов производства, принятых на утилизацию/обезвреживание, производимыми в соответствии с Технологией (НДС не облагается согласно п. п. 26.1 п.2 ст. 149 НК РФ – от налогообложения НДС освобождается передача права использования изобретения и иных объектов интеллектуальной собственности на основании лицензионного договора).

4.2. Лицензионное вознаграждение уплачивается Лицензиатом не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней после подписания акта выполненных работ между Лицензиатом и заказчиком Лицензиата на утилизацию отходов бурения, но в любом случае не позднее последнего числа месяца, следующего за расчетным.

Форма оплаты - путем перечисления денежных средств на расчетный счет Лицензиара, указанный в настоящем договоре, а также по соглашению сторон оплата может быть проведена путем проведения взаимозачета, либо могут быть применены иные формы оплаты, не запрещенные законодательством РФ.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае использования Секрета производства способом, не предусмотренным настоящим Договором, либо по прекращении действия Договора, либо иным образом за пределами прав, предоставленных Договором, Лицензиат несет ответственность за нарушение исключительного права на секрет производства, предусмотренную Гражданским кодексом Российской Федерации и другими нормативно-правовыми актами.

5.2. В случае несвоевременного выполнения обязанности по передаче Технологического регламента по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» ТР от 10.02.2024 Лицензиар обязан уплатить Лицензиату неустойку в размере **1000 (одна тысяча) рублей** за каждый день просрочки.

5.3. В случае несвоевременной выплаты лицензионного вознаграждения Лицензиат обязан уплатить Лицензиару неустойку в размере 0,2% от неуплаченной суммы за каждый день просрочки.

5.4. В случае заключения сублицензионного договора с третьим лицом, а равно передачи третьему лицу Секрета производства по любым основаниям, либо иным образом раскрытия информации, составляющей Секрет производства, путем доведения ее до третьих лиц в нарушение введенного режима коммерческой тайны, Лицензиар вправе потребовать от Лицензиата расторжения настоящего Договора, уплаты неустойки в размере **1 000 000 (Один миллион) рублей,** возмещения убытков в полной сумме сверх неустойки.

5.5. Лицензиар вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора и потребовать возмещения убытков, причиненных его расторжением, в каждом из следующих случаев:

- Лицензиат существенно нарушил срок выплаты вознаграждения, установленный в пункте 4.2. настоящего Договора (более чем на 30 дней);

- Лицензиат заключил сублицензионный договор с третьим лицом, а равно передал третьему лицу Секрет производства по любым основаниям, либо иным образом раскрыл информацию, составляющую Секрет производства, перед третьим лицом (третьими лицами).

Договор прекращается по истечении тридцатидневного срока с момента получения уведомления об отказе от Договора, если в этот срок Лицензиат не исполнит соответствующую обязанность (за исключением случая заключения сублицензионного договора или раскрытия информации о Секрете производства перед третьими лицами).

В случае неудовлетворения Лицензиатом требований Лицензиара в добровольном порядке Лицензиар вправе обратиться с указанными требованиями в суд.

5.9. В случае прекращения действия настоящего Договора по причине одностороннего отказа от его исполнения со стороны Лицензиата произведенная оплата возврату не подлежит.

6. ОБЕСПЕЧЕНИЕ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

6.1. Лицензиат гарантирует сохранение конфиденциальности в отношении содержания Договора. Лицензиат примет все необходимые меры для того, чтобы предотвратить разглашение Договора, ноу-хау и документации без письменного согласия Лицензиара.

Обязательства по сохранению конфиденциальности лежат также на Лицензиаре (в течение срока действия настоящего лицензионного договора).

6.2. Стороны также несут ответственность за нарушение конфиденциальности физическими и юридическими лицами, правовые отношения с которыми уже прекращены.

6.3. Обязательства по сохранению конфиденциальности сохраняют свою силу и после истечения срока действия настоящего Договора или его досрочного расторжения в течение последующих 10 (десяти) лет.

7. ЗАЩИТА ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ ПРАВ НА СЕКРЕТ ПРОИЗВОДСТВА

7.1. Если после заключения Договора какое-либо третье лицо оспорит права Лицензиара на ноу-хау, Стороны незамедлительно, после того как им станет об этом известно, предпримут совместные действия по защите прав Лицензиара, а также осуществят другие мероприятия, связанные с выполнением Договора.

7.2. В случае если к Лицензиату будут предъявлены претензии или иски по поводу нарушения прав третьих лиц в связи с предоставленной лицензией по настоящему Договору, Лицензиат известит об этом Лицензиара. Лицензиат совместно с Лицензиаром обязуется урегулировать такие претензии или обеспечить судебную защиту способами, предусмотренными ст. ст. 1250, 1252, 1253 Гражданского кодекса Российской Федерации. Понесенные Лицензиатом расходы и убытки в результате урегулирования указанных претензий или окончания судебных процессов будут распределены между Сторонами согласно договоренности.

8. ФОРС-МАЖОР

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если докажут, что надлежащее их исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, которые независимы от воли Сторон, не могли быть ими предвидены в момент заключения настоящего Договора и предотвращены разумными средствами при их наступлении (форс-мажор), если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение обязательства.

8.2. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы, а именно: пожара, стихийных бедствий, военных действий, забастовки в отрасли или регионе, изменений в законодательстве, решений и/или действий государственных органов, блокады или других,

не зависящих от Сторон обстоятельств, препятствующих исполнению любой из Сторон обязательств по настоящему договору, действие договора приостанавливается на время действия этих обстоятельств.

8.3. При наступлении указанных в настоящем Договоре обстоятельств, Сторона по Договору, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, должна не позднее семи дней известить другую Сторону, предоставив соответствующие доказательства.

Надлежащим доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выдаваемые региональными Торгово-Промышленными Палатами Сторон.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами.

Все приложения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

9.3. Стороны установили, что документы, переданные с помощью электронно-технических средств связи (электронная почта, факс и т.д.) при наличии необходимых печатей и подписей уполномоченных лиц сторон (с обязательным визированием каждой страницы документа) считаются действующими, являясь неотъемлемой частью настоящего договора. Сторона, направившая документ с помощью электронно-технических средств связи, обязана предоставить другой стороне оригинал данного документа не позднее 10 (Десяти) календарных дней с даты отправки электронного (факсимильного) документа.

9.4. Во всем, что не предусмотрено в настоящем договоре, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

9.5. При изменении наименования Сторон, их юридического статуса и правоспособности, адресов и платежных реквизитов, а также иных изменений, способных повлиять на ход и результаты исполнения настоящего Договора, Сторона, у которой произошли указанные изменения, обязана незамедлительно сообщить другой Стороне о произошедших изменениях.

9.6. При возникновении споров по настоящему договору стороны принимают меры к их урегулированию путем переговоров и предъявления претензий.

Срок рассмотрения претензий - 15 (пятнадцать) дней с даты её получения согласно штемпеля почтовой организации о вручении письма заинтересованной стороне, или 30 (тридцать) дней с даты её направления.

Претензия считается доставленной, если она:

- поступила адресату, но по обстоятельствам, зависящим от него, не была вручена или адресат не ознакомился с ней;

- доставлена по адресу, указанному в ЕГРЮЛ или адресу, указанному в настоящем Договоре, независимо от того, находится адресат по указанному им адресу или нет.

9.7. При невозможности разрешения указанных споров, они разрешаются с соблюдением претензионного порядка в Арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством РФ.

9.8. К Договору прилагаются:

9.8.1. Технологический регламент по утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с получением материала «Ремедиат» ТР от 10.02.2024 г. (Приложение № 1).

9.8.2. Техническое условие на материал «Ремедиат» ТУ 23.99.19-001-0132491087-2022 (Приложение № 2).

9.8.3. Заключение государственной экологической экспертизы (утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации

Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 1375/ГЭЭ от 31.07.2024 г.) (Приложение №3).

9.8.4. Заключение Технической оценки пригодности для применения в строительстве «Материал строительный «Ремедиат» выданный Федеральным автономным учреждением «Федеральный центр нормирования , стандартизации и технической оценки соответствия в строительстве» от 28.08.2024 г. (Приложение №4).

9.8.5. Сертификат Соответствия Рег.№ РОСС RU.32926.04РТР0.ОСП01.00540 со сроком действия с 14.08.2024 по 13.08.2027 г., выданного Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Приложение №5).

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Лицензиар: ИП Мясникова Н.В.

Юридический адрес: 617700, Пермский край, п. Куеда, ул. Гагарина, д. 32, кв. 3
Почтовый адрес: 617700, Пермский край, п. Куеда, ул. Гагарина, д. 32, кв. 3
ИНН 593901590249
ОГРН 318595800085650
Уведомление о постановке на учет в налоговом органе №462480845 от 21.06.2018., выданное межрайонной ИФНС №17 по Пермскому краю.
Паспорт гражданина РФ: 5710 № 654139 выдан отделением УФМС России по Пермскому краю в Куединском районе 29.03.2011 г.
Р/счет № 40802810249770054798
Банк: Волго-Вятский банк ПАО «Сбербанк»
К/с: 30101810900000000603,
БИК: 042202603
Тел./факс: 89824649811
E-mail: MyasnikovaNataliaV@yandex.ru

Индивидуальный предприниматель

М.П. / **Н.В. Мясникова** /

Лицензиат: ООО «ЭКОСЕРВИС»

Юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Промышленная, д. 19, помещ. 3-11
Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, а/я 325
ИНН 5902889531 / КПП 110601001
ОГРН 1125902004337
Р/счет № 40702810126469127158
Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО)
К/с: 30101810145250000411,
БИК: 044525411
Тел./факс: +7-9082569263
E-mail: ecologykomiys@mail.ru

Директор

М.П. / **Л.Ю. Кылосова** /

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
К ЛИЦЕНЗИОННОМУ ДОГОВОРУ № 09-ЛД/2024
о предоставлении права на использование секрета производства (ноу-хау)

г. Усинск «02» сентября 2024 г.

Индивидуальный предприниматель Мясникова Наталья Владимировна (ИП Мясникова Н.В.), ИНН 593901590249, ОГРНИП 318595800085650 от 21.06.2018 г., действующая на основании государственной регистрации в качестве ИП, именуемая в дальнейшем **«Лицензиар»,** с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОСЕРВИС» (ООО «ЭКОСЕРВИС»), именуемое в дальнейшем **«Лицензиат»**, в лице генерального директора Кылосовой Дарьи Юрьевны, действующей на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Дополнительное соглашение к Лицензионному договору о предоставлении права на использование секрета производства (ноу-хау) № 09-ЛД/2024 от 01 «сентября» 2024 г. о нижеследующем:

Стороны пришли к соглашению внести следующие изменения в лицензионный договор № 09-ЛД/2024 от 01.09.2024 г. о предоставлении права на использование секрета производства (ноу-хау) (далее по тексту-Договор):

1. Изменить п. 1.6 Договора, изложив его в следующей редакции: «Территория, на которой допускается использование Технологии: Республика Коми, Республика Саха (Якутия), Ханты-Мансийский АО, Ямало-Ненецкий АО, Ненецкий АО, Пермский край, Оренбургская область, Тюменская область. Требование о согласованной территории распространяется также на предприятия, передающие на утилизацию нефтесодержащие отходы и отходы бурения».
2. Условия Договора, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, действуют в редакции Договора.
3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания и действует до окончания срока действия договора.
4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах, по одному для каждой Стороны и является неотъемлемой частью Договора.

Лицензиар:	**Лицензиат:**
ИП Мясникова Н.В.	**ООО «ЭКОСЕРВИС»**
Индивидуальный предприниматель	Директор
Н.В. Мясникова.	Кылосова Д.Ю.
М.п.	М.п.

Приложение Р

Программа ПЭК

РУСВЬЕТПЕТРО
совместная компания

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
_____ С.Н. Бышов
«___» _____ 2025 г.

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

Блок № 3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения)

Объект I категории НВОС, код 11-0183-001093-П

Москва
2025

СОДЕРЖАНИЕ:

Аннотация....4

1. Общие положения....5

2. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников....6

2.1. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – выбросы) и их источников, ее последней корректировке....6

2.2. Показатель суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте (далее – маркерные вещества)....7

2.3. Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных....83

3. Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников....90

3.1. Сведения о заключенных договорах водопользования и (или) выданных решениях о предоставлении водного объекта в пользование....90

3.3. Показатель суммарного объема сброса сточных вод по каждому отдельному выпуску и по объекту в целом....92

3.4. Сведения о ведении учета сточных вод (производственных, хозяйственно-бытовых, дождевых, талых, поливомоечных, дренажных вод, отводимых с территории объекта) и источников их образования, стационарных источников сбросов загрязняющих веществ в водные объекты или в системы водоотведения, включая очистные сооружения, эксплуатируемые на объекте, имеющем сбросы в водный объект , в том числе сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения, о средствах измерения расхода сброса (наименование, погрешность, свидетельство о поверке средств измерений), а также о сроках проведения такого учета....92

4. Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения....92

4.1. Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов....92

4.2. Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов....96

4.3. Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов....96

4.4. Сроки проведения инвентаризации объектов размещения отходов....96

5. Сведения о побочных продуктах производства....97

6. Сведения о произведенных из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее - искусственные грунты)....97

7. Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля....97

8. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных аккредитованных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации.....101

9. Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.....103

9.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха.....103

9.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов 212

9.3. Производственный контроль в области обращения с отходами.....214

9.4. Производственный контроль в области обращения с побочными продуктами производства.....214

9.5. Производственный контроль в области обращения с искусственными грунтами.....214

10. Контроль и мониторинг природных сред при возникновении аварийных ситуаций.....215

11. Автоматические средства измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ.....216

Список использованных источников.....217

Аннотация

Программа производственного экологического контроля (далее сокращенно ПЭК) разработана во исполнение требований статьи 67 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды":

«Юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу производственного экологического контроля, осуществляют производственный экологический контроль в соответствии с установленными требованиями, документируют информацию и хранят данные, полученные по результатам осуществления производственного экологического контроля».

Производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Требования к содержанию программы производственного экологического контроля, порядку и срокам представления отчета об организации производственного контроля установлены Приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109 (в редакции Приказа Минприроды России от 12.05.2025 №262).

1. Общие положения

Полное наименование предприятия	Общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО»
Сокращенное наименование предприятия	ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес предприятия	127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д. 10, стр. 1
Почтовый адрес предприятия	127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д. 10, стр. 1
ИНН	7701791321
ОГРН	1087746814000
Тел./факс	8(495)748-66-11/748-66-11
Должность руководителя предприятия	Генеральный директор
ФИО руководителя предприятия	Бышов Сергей Николаевич
Основной вид деятельности предприятия	Добыча сырой нефти
Наименование, категория, код и адрес местонахождения объекта	Блок № 3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения) объект I категории код 11-0183-001093-П Ненецкий автономный округ, ОКТМО 11811000
Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК	Межрегиональное Управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу (НАО)
Сведения об ответственном за подготовку Программы ПЭК должностном лице	Заместитель начальника управления ПБ, ОТ и ООС (по направлению ООС) ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
Дата утверждения Программы	01.09.2025

2. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников.

2.1. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – выбросы) и их источников, ее последней корректировке

В соответствии с данными последней инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, выполненной в 2025 году, на объекте НВОС - Блок №3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения) – предприятия располагается 288 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В состав Западно-Хоседаюского месторождения входят следующие производственные объекты:

УПСВ-3:

- Площадка факельного хозяйства;
- Площадка печей;
- Площадка узла оперативного учета нефти;
- Площадка насосной внешнего транспорта нефти № 1;
- Площадка насосной внешнего транспорта нефти № 2;
- Площадка блока технологических насосов;
- Площадка нефтегазового сепаратора;
- Площадка газового сепаратора;
- Площадка дренажных емкостей;
- Площадка блока распределения топливного газа (БРТГ);
- Площадка блока дозирования реагента № 1 (БДР № 1);
- Площадка блока дозирования реагента № 2 (БДР № 2);
- Площадка блока дозирования реагента № 3 (БДР № 3);
- Площадка блока дозирования реагента № 4 (БДР № 4);
- Площадкк отстойников горизонтальных;
- Площадка трехфазных сепараторов;
- Площадка дозирования метанола;
- Площадка установки предварительного сброса воды (УПСВ);
- Площадка модульной кустовой насосной станции (МКНС);
- Площадка водораспределительного пункта;
- Площадка энергоцентра;
- Котельная;
- Подсобно-вспомогательные сооружения (пожарное депо, установка очистки хоз-бытовых сточных вод, сварочные и покрасочные работы.
- Нефтепровод.
- Газопровод
- Кустовые площадки №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16.
- Площадки одиночных скважин №№ 3Р, 7Р, 13Р, 12Р, 42Р, 44Р.

В состав **Сихорейского** месторождения входят следующие производственные объекты:

1. Куст скважин №1.
2. Нефтепровод.

В состав **Северо-Сихорейского** месторождения входят следующие производственные объекты:

1. Куст скважин №1.
2. Нефтепровод.

В состав **Восточно-Сихорейского** месторождения входят следующие производственные объекты:

1. Площадка печей.
2. Кусты скважин №№1, 2, площадка скважины № 16р.
3. Нефтепровод.

2.2. Показатель суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте (далее – маркерные вещества)

В процессе производственной деятельности в атмосферу выбрасывается всего 36 загрязняющих веществ, общей массой **4467,7836 тонн.**

В таблице 2.2.1 приведены показатели суммарной массы выбросов по объекту Блок №3 в целом, в таблице 2.2.2 – отдельно по каждому загрязняющему веществу, по каждому источнику, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте (далее – маркерные вещества).

Таблица 2.2.1 Показатели суммарной массы выбросов по объекту в целом

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование	г/с	т/г
1	2	3	4
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,0287784	0,080725
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0006098	0,004374
0301*	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	51,964324	1611,7179
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000382	0,0012
0304*	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	29,301568	917,90166
0328	Углерод (Пигмент черный)	5,0664747	158,63102
0330*	Сера диоксид	5,9999397	179,20047
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,3924305	0,385084
0337*	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	45,271059	1403,197
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0005204	0,003732
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0005597	0,004012
0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,039376	0,015464
0410*	Метан	938,04688	178,45682
0415*	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	347,48367	102,95716
0416*	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	6,0920588	13,173823
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0624683	0,135759
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,4319453	1,166546
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,4117639	1,202268
0703	Бенз/а/пирен	0,0000143	0,00044
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,1573438	0,451858
1051	Пропан-2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол; вторичный пропиловый спирт)	0,0023146	0,000885

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование	г/с	т/г
1	2	3	4
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	4,5090179	16,657967
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,2235	0,6705
1071	Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксибензол)	0,0000084	0,000269
1078	Этан-1,2-диол (1,2-Дигидроксиэтан; гликоль; этилен дигидрат; 2-гидроксиэтанол)	0,0002303	0,000323
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,3725	1,1175
1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,3725	1,1175
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0960113	2,787489
1728	Этантиол (Меркаптоэтан; этилсульфгидрат; этилгидросульфид; тиоэтиловый спирт; тиоэтанол)	0,0000006	0,000016
2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0022506	0,007736
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2,6289798	70,147116
2750	Сольвент нафта	0,0030056	0,004708
2752	Уайт-спирит	0,4123125	1,123875
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	2,2032795	5,444228
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0,0005597	0,004012
2930	Пыль абразивная	0,013	0,012168
Всего веществ : 36		1443,5913	4667,7836
в том числе твердых : 7		5,1099966	158,73676
жидких/газообразных : 29		1438,4813	4509,0468

* Маркерные вещества согласно ИТС НДТ 28-2021 Добыча нефти.

Таблица 2.2.2. Показатели выбросов отдельно по каждому источнику по каждому загрязняющему веществу

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 1 Площадка факельного хозяйства						
1001	Организованный	Факельный ствол	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,260539	8,209789
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0423376	1,334091
			0328	Углерод (Пигмент черный)	4,8851054	153,933538
			0330	Сера диоксид	0,5587787	17,60756
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0104154	0,328197
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	40,7092118	1282,77948
			0410	Метан	2,3398325	73,729975
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,1906862	69,030257
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0019682	0,062021
			0703	Бенз/а/пирен	1,30E-08	4,10E-07
1002	Организованный	Дыхательный клапан	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,4174321	0,012685
6101	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000194	0,000031
			0410	Метан	0,0090487	0,014268
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0034388	0,005422
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000015	0,000002
6102	Неорганизованный	Неорганизованный	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,00106	0,001671
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 2 Площадка печей						
1003	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,298656	9,418416
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,048654	1,534353
			0330	Сера диоксид	0,147798	4,660958

9

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,067932	2,142304
			0410	Метан	0,198594	6,26286
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000008
1004	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,297792	9,391169
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,048224	1,520792
			0330	Сера диоксид	0,148192	4,673383
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,067936	2,14243
			0410	Метан	0,197824	6,238578
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000008
1005	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,297714	9,388709
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,047436	1,495942
			0330	Сера диоксид	0,148326	4,677609
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,068676	2,165766
			0410	Метан	0,197886	6,240533
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000008
1006	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,297344	9,37704
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,048076	1,516125
			0330	Сера диоксид	0,147864	4,663039
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,067872	2,140411
			0410	Метан	0,197556	6,230126
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000008
1007	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,295252	9,311067
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,047664	1,503132
			0330	Сера диоксид	0,146633	4,624218
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,068517	2,160752

10

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0410	Метан	0,195621	6,169104
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000008
1008	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,295408	9,315987
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,047952	1,512214
			0330	Сера диоксид	0,148296	4,676663
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,067192	2,118967
			0410	Метан	0,198024	6,244885
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000008
1009	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,294525	9,28814
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,079475	2,506324
			0330	Сера диоксид	0,348075	10,976893
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,149175	4,704383
			0410	Метан	0,466225	14,702872
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000021
1010	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,294528	9,288235
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076544	2,413892
			0330	Сера диоксид	0,341952	10,783798
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,148928	4,696593
			0410	Метан	0,460512	14,522706
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000022
1011	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,293433	9,253703
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,075831	2,391406
			0330	Сера диоксид	0,347127	10,946997
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,144126	4,545158
			0410	Метан	4,545158	15,507008
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000022

11

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1012	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,297093	9,369125
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,077154	2,433129
			0330	Сера диоксид	0,344688	10,870081
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,148797	4,692462
			0410	Метан	0,496491	15,65734
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000008	0,000024
1013	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1014	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1015	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1016	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879

12

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1017	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1018	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1019	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1020	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1021	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025

13

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1022	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1023	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000016	0,00001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019822	0,011836
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0007331	0,004378
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000096	0,000057
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000003	0,000018
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000006	0,000036
1198	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1199	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879

14

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1200	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1201	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1202	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1203	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1204	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1205	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
1206	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	0,000036
			0410	Метан	8,0142863	0,014025
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	0,004879
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	6,85E-07
6103	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002516	0,007934
			0410	Метан	0,0954609	3,010453
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0366307	1,155187
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0012702	0,040056
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000165	0,000521
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000052	0,000164
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000104	0,000328
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 3 Узел оперативного учета нефти						
1024	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000006	0,000018

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0006776	0,021368
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002506	0,007903
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000033	0,000103
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000001	0,000032
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000021	0,000065
6104	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	0,00003
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0011417	0,036004
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004223	0,013316
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000055	0,000174
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000017	0,000055
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000035	0,000109
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 4 Насосная внешнего траснпорта № 1						
1025	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000056	0,000177
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0067932	3,552727
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,041667	1,314009
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000328	0,001035
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000103	0,000325
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000206	0,00065
6105	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000006	0,00002

17

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0007634	0,024076
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002824	0,008905
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000037	0,000116
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000012	0,000037
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000023	0,000073
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 5 Насосная внешнего транспорта № 2						
1026	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000039	0,000122
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0046868	0,147803
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0017335	0,054666
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000226	0,000714
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000071	0,000224
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000142	0,000003
6106	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000005	0,000015
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005708	0,018002
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002111	0,006658
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000028	0,000087
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000009	0,000027
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000017	0,000055
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 6 Блок технологических насосов						

18

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1138	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000025	0,000079
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0030081	0,094864
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0011126	0,035086
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000145	0,000458
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000046	0,000144
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000091	0,000288
1171	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000025	0,000079
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0030081	0,094864
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0011126	0,035086
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000145	0,000458
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000046	0,000144
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000091	0,000288
1172	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000025	0,000079
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0030081	0,094864
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0011126	0,035086
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000145	0,000458
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000046	0,000144
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000091	0,000288

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
6147	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000003	0,00001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0003991	0,012586
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0001476	0,004655
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000019	0,000061
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000006	0,000019
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000012	0,000038
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 7 Площадка нефтегазового сепаратора						
6107	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000134	0,000422
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0161485	0,509259
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0059727	0,188354
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000078	0,00246
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000245	0,000773
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000049	0,001546
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 8 Площадка газового сепаратора						
6108	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000282	0,000888
			0410	Метан	0,0108065	0,340793
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0037594	0,118556
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000005	0,000017
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 9 Площадка дренажных емкостей						
1028	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000054	0,000097

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0066072	0,116802
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0024438	0,0432
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000032	0,000564
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,00001	0,000177
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00002	0,000355
1142	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000044	0,001428
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0052858	1,725074
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001955	0,638034
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000256	0,008332
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000008	0,002618
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000016	0,005238
6109	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000006	0,000019
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0007239	0,02283
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002678	0,008444
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000035	0,00011
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000011	0,000035
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000022	0,000069
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 10 Блок распределения топливного газа						
1029	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000723	0,002281

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0410	Метан	0,0277538	0,875243
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0096551	0,304482
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000014	0,000043
6110	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000043	0,000134
			0410	Метан	0,0016316	0,051454
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005676	0,0179
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000001	0,000003
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 11 Блок дозирования реагента № 1						
1030	Организованный	Дыхательный клапан	1052	Метиловый спирт	0,1424287	0,005691
1031	Организованный	Вентиляционная труба	1052	Метиловый спирт	0,0148467	0,468206
6111	Неорганизованный	Неорганизованный	1052	Метиловый спирт	0,0009423	0,029716
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 12 Блок дозирования реагента № 2						
1032	Организованный	Дыхательный клапан	1052	Метиловый спирт	0,1424287	0,011829
1033	Организованный	Вентиляционная труба	1052	Метиловый спирт	0,0183163	0,577624
6112	Неорганизованный	Неорганизованный	1052	Метиловый спирт	0,0009423	0,029716
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 13 Блок дозирования реагента № 3						
1144	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0018864	0,000007
			1052	Метиловый спирт	0,122527	0,000459
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0002549	0,000001
1145	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002078	0,000677
			1052	Метиловый спирт	0,0157598	0,497
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000114	0,000358
6148	Неорганизованный	Неорганизованный	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000107	0,000002
			1052	Метиловый спирт	0,0008108	0,025569
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000006	0,000018
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 14 Блок дозирования реагента № 4						

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1173	Организованный	Вентиляционная труба	1051	Изопропиловый спирт	0,0002535	0,000795
			1052	Метиловый спирт	0,0163003	0,514048
1174	Организованный	Дыхательный клапан	1051	Изопропиловый спирт	0,0020476	0,000088
			1052	Метиловый спирт	0,1316209	0,005858
6155	Неорганизованный	Неорганизованный	1051	Изопропиловый спирт	0,0000135	0,000002
			1052	Метиловый спирт	0,000871	0,027466
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 15 Площадка отстойников горизонтальных						
6156	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000023	0,000073
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0028007	0,088323
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0010359	0,032667
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000135	0,000427
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000043	0,000134
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000085	0,000268
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 16 Площадка трехфазных сепараторов						
6157	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001172	0,003695
			0410	Метан	0,0208264	0,656781
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0831992	2,623769
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0280933	0,885919
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0003669	0,01157
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0001153	0,003636
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0002306	0,007272
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 17 Метанольное хозяйство						
1034	Организованный	Дыхательный клапан	1052	Метиловый спирт	0,2278451	0,007506
			1078	Гликоль	0,0001002	0,000003

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1035	Организованный	Вентиляционная труба	1052	Метиловый спирт	0,0137269	0,432891
			1078	Гликоль	0,0000047	0,00015
1036	Организованный	Дыхательный клапан	1052	Метиловый спирт	0,037981	0,002081
1146	Организованный	Дыхательный клапан	1052	Метиловый спирт	0,2278451	0,00876
			1078	Гликоль	0,0001002	0,000003
1207	Организованный	Вентиляционная труба	1052	Метиловый спирт	0,0137269	0,432891
			1078	Гликоль	0,0000047	0,00015
1208	Организованный	Дыхательный клапан	1052	Метиловый спирт	0,058043	0,003419
			1078	Гликоль	0,00002	0,000001
6113	Неорганизованный	Неорганизованный	1052	Метиловый спирт	0,0014403	0,045421
			1078	Гликоль	0,0000005	0,000016
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 18 Площадка УПСВ						
1037	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000001	0,006891
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000089	8,322347
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000329	3,078097
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000004	0,040199
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000001	0,012634
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000003	0,025268
1038	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,00E-08	0,000021
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000062	0,025164
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000023	0,009307
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	3,00E-08	0,000122
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	1,00E-08	0,000038
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	2,00E-08	0,000076

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1039	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	4,00E-08	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000044	0,001387
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000163	0,000513
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	0,000007
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	7,00E-08	0,000002
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0,000004
6114	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000002	0,000007
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0002722	0,008584
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0001007	0,003175
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000013	0,000041
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000004	0,000013
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000008	0,000026
6115	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,43E-08	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000414	0,001306
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000153	0,000483
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	0,000006
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000001	0,000002
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0,000004

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
6149	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000001	0,000005
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0001814	0,005722
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000671	0,002116
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000009	0,000028
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000003	0,000009
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000006	0,000017
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 19 Площадка МКНС						
1041	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,33E-09	1,33E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000052	0,000164
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000019	0,000061
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2,67E-08	8,00E-07
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	6,67E-09	2,33E-07
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,67E-08	5,00E-07
1175	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,33E-09	1,33E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000052	0,000164
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000019	0,000061
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2,67E-08	8,00E-07
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	6,67E-09	2,33E-07
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,67E-08	5,00E-07

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1176	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,33E-09	1,33E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000052	0,000164
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000019	0,000061
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2,67E-08	8,00E-07
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	6,67E-09	2,33E-07
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,67E-08	5,00E-07
6116	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000002	5,00E-08
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0002466	0,000054
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000914	0,000026
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000012	4,00E-07
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000004	1,30E-07
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000008	3,00E-07
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 20 Водораспределительный пункт						
1042	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,00E-08	2,00E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000089	0,000281
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000033	0,000104
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	4,00E-08	0,000001
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	1,00E-08	4,00E-07
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	3,00E-08	9,00E-07

27

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 21 Площадка энергоцентра						
1045	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,118711	66,81567
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,249059	39,390325
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056094	0,176898
			0330	Сера диоксид	0,118146	3,725852
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119364	3,764263
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000016
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004019	0,126743
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098049	3,092073
1046	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,119037	66,825951
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,251634	39,47153
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056288	0,17751
			0330	Сера диоксид	0,119579	3,771043
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118972	3,751901
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000016
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004006	0,126333
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099548	3,139346
1060	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005133	0,002264
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,18282	0,80621
1061	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000924	0,001567
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,329076	0,55807
1195	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005133	0,002264
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,18282	0,80621

28

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1196	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005133	0,002264
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,18282	0,80621
1197	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005133	0,002264
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,18282	0,80621
1209	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,118768	66,817468
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295296	40,848455
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056274	0,177467
			0330	Сера диоксид	0,117808	3,715193
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119584	3,771201
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,000018
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003966	0,125072
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099456	3,136444
1210	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,115057	66,700438
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,292907	40,773115
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056693	0,178788
			0330	Сера диоксид	0,118146	3,725852
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119364	3,764263
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,000018
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003959	0,124851
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098049	3,092073
1211	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,114237	66,674578
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,294043	40,80894
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056455	0,178035

29

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0330	Сера диоксид	0,117696	3,711661
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118922	3,750324
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000017
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003985	0,125671
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098693	3,112382
1212	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,117599	66,780602
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,293091	40,778918
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0055581	0,175281
			0330	Сера диоксид	0,116991	3,689428
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118229	3,72847
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000017
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004024	0,126901
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099659	3,142846
1213	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173964	68,558129
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296017	40,871192
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0061534	0,194054
			0330	Сера диоксид	0,118525	3,737804
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119387	3,764988
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000011
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004008	0,126396
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099561	3,139756
1214	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174332	68,569734

30

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295356	40,850347
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0063555	0,200428
			0330	Сера диоксид	0,118156	3,726168
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119028	3,753667
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000011
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004011	0,126491
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098972	3,121181
1215	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174144	68,563805
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296064	40,872674
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0061214	0,193044
			0330	Сера диоксид	0,119616	3,77221
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,117824	3,715698
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000011
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003987	0,125734
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099008	3,122316
1216	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173609	68,546933
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296263	40,87895
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0062949	0,198517
			0330	Сера диоксид	0,118536	3,738151
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118985	3,752311
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000012
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003996	0,126018
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099229	3,129286

31

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1217	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004928	0,000784
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1755072	0,279133
1218	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,170861	68,460272
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,293369	40,787685
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0093236	0,294028
			0330	Сера диоксид	0,117733	3,712828
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119427	3,76625
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000017
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003981	0,125545
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099099	3,125186
1219	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,171682	68,486164
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,291842	40,739529
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0093972	0,296349
			0330	Сера диоксид	0,119286	3,761803
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,117594	3,708444
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000016
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003976	0,125387
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098982	3,121496
1220	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,172027	68,497043
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295762	40,86315
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0092804	0,292667
			0330	Сера диоксид	0,119743	3,776215
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,116571	3,676183

32

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000017
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003965	0,12504
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,097539	3,07599
1221	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173212	68,534414
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296048	40,87217
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0091719	0,289246
			0330	Сера диоксид	0,118992	3,752532
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118188	3,727177
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000017
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003859	0,121697
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098892	3,118658
1222	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000924	0,001567
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,329076	0,55807
1223	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173533	68,544537
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296017	40,871192
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0062827	0,198131
			0330	Сера диоксид	0,118525	3,737804
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119387	3,764988
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000011
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004008	0,126396
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099561	3,139756
1224	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174395	68,571721

33

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296017	40,871192
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0061534	0,194054
			0330	Сера диоксид	0,118525	3,737804
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119387	3,764988
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000011
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004008	0,126396
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099561	3,139756
1225	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174566	68,577113
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295962	40,869458
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058699	0,185113
			0330	Сера диоксид	0,119426	3,766218
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119848	3,779527
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,00001
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004009	0,126428
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099592	3,140733
1226	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174465	68,573928
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296259	40,878824
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058139	0,183347
			0330	Сера диоксид	0,119143	3,757294
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119564	3,77057
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,00001
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003957	0,124788
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099777	3,146567

34

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1227	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174232	68,56658
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,289472	40,664789
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0060485	0,190745
			0330	Сера диоксид	0,119574	3,770886
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119136	3,757073
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,00001
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003986	0,125702
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099426	3,135498
1228	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,171085	68,467337
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296735	40,893835
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0060071	0,18944
			0330	Сера диоксид	0,118755	3,745058
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118755	3,745058
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000011
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004002	0,126207
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098745	3,114022
1229	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173609	68,546933
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296263	40,87895
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0065949	0,207976
			0330	Сера диоксид	0,118087	3,723992
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119434	3,766471
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	3,00E-07
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003996	0,126018

35

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098331	3,100966
1230	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174572	68,577303
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295884	40,866998
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0065484	0,20651
			0330	Сера диоксид	0,117972	3,720365
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118876	3,748874
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000011
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003978	0,12545
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098988	3,121686
1231	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,359828	1,295381
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,059356	0,213682
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0153744	0,055348
			0330	Сера диоксид	0,079236	0,28525
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119564	0,43043
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	1,90E-07
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,001988	0,007157
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,174376	0,627754
1232	Организованный	Выхлопная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,359676	1,294834
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,059946	0,215806
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0153367	0,055212
			0330	Сера диоксид	0,079734	0,287042
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119698	0,430913
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	1,99E-07

36

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,001882	0,006775
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,17557	0,632052
1233	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004928	0,000784
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1755072	0,279133
1234	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004928	0,000784
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1755072	0,279133
1235	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004928	0,000627
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1755072	0,223228
6150	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000018	0,000058
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0006579	0,020746
6159	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000007	0,000023
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0002619	0,008258
6160	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000007	0,000023
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0002619	0,008258
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 22 Нефепровод						
1177	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000013
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,016173
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,005982
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000078
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000025
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000049

37

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1178	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000013
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,016173
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,005982
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000078
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000025
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000049
1179	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000013
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,016173
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,005982
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000078
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000025
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000049
1180	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000013
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,016173
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,005982
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000078
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000025
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000049

38

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1181	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000013
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,016173
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,005982
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000078
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000025
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000049
1182	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000013
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,016173
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,005982
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000078
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000025
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000049
1183	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000013
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,016173
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,005982
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000078
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000025
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000049

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1184	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000013
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,016173
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,005982
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000078
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000025
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000049
6118	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000005	0,000157
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0059938	0,189021
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0022169	0,069911
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000029	0,000913
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000091	0,000287
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000182	0,000574
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 23 Газопровод						
1070	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,1553713	0,000186
			0410	Метан	59,6237514	0,071548
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	20,7420738	0,02489
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029132	0,000003
1071	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,6183569	0,000742
			0410	Метан	237,294422	0,284753

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	82,5506398	0,099061
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0115942	0,000014
1072	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,1449437	0,000174
			0410	Метан	55,6221328	0,066747
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	19,3499797	0,02322
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0027177	0,000003
1073	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,3399398	0,000408
			0410	Метан	130,4519029	0,156542
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	45,3819649	0,054458
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0063739	0,000008
1074	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,021898	0,000026
			0410	Метан	8,4033451	0,010084
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,9233787	0,003508
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004106	4,93E-07
1075	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,5672616	0,000681
			0410	Метан	217,6866368	0,261224
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	75,7294228	0,090875
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0106362	0,000013
1149	Организованный	Дыхательный клапан	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1172142	0,192027

41

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1150	Организованный	Дыхательный клапан	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1172142	0,128018
1151	Организованный	Дыхательный клапан	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1172142	0,343515
1152	Организованный	Дыхательный клапан	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1172142	0,03904
6119	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000017	0,000537
			0410	Метан	0,0065297	0,205921
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022716	0,071636
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000003	0,00001
6152	Неорганизованный	Неорганизованный	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0242209	0,763829
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 24 Котельная						
1130	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,212256	6,693775
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,032736	1,032373
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001509	0,000026
			0330	Сера диоксид	0,148192	4,673501
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,097504	3,074997
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000009
1131	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,212106	3,344557
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,034026	0,536533
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001509	0,000026
			0330	Сера диоксид	0,147234	2,321704
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,096672	1,524435
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000004
1132	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000188	0,000261

42

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0410	Метан	0,0045891	0,144723
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022355	0,070499
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000008	0,000023
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0037597	0,00065
1133	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001027	0,000001
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,036564	0,000181
1186	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000188	0,000261
			0410	Метан	0,0045891	0,144723
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022355	0,070499
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000008	0,000023
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0037597	0,00065
1187	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000188	0,000261
			0410	Метан	0,0045891	0,144723
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022355	0,070499
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000008	0,000023
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0037597	0,00065
1188	Организованный	Дефлектор	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000188	0,000261
			0410	Метан	0,0045891	0,144723
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022355	0,070499
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000008	0,000023
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0037597	0,00065

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1236	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	0,000008
			0410	Метан	8,3758736	0,004188
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	0,00204
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	6,82E-07
1237	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	0,000008
			0410	Метан	8,3758736	0,004188
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	0,00204
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	6,82E-07
1238	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	0,000008
			0410	Метан	8,3758736	0,004188
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	0,00204
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	6,82E-07
1239	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	0,000008
			0410	Метан	8,3758736	0,004188
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	0,00204
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	6,82E-07
1240	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	0,000008
			0410	Метан	8,3758736	0,004188
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	0,00204

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	6,82E-07
1241	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	0,000008
			0410	Метан	8,3758736	0,004188
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	0,00204
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	6,82E-07
1242	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	0,000008
			0410	Метан	8,3758736	0,004188
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	0,00204
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	6,82E-07
1243	Организованный	Продувочная свеча	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	0,000008
			0410	Метан	8,3758736	0,004188
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	0,00204
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	6,82E-07
6145	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,00E-08	0,000001
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,000008	0,000252
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 25 Пожарное депо						
1189	Организованный	Вентиляционная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	0,000229
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	0,000037
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	0,000013
			0330	Сера диоксид	0,0000556	0,000035
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0016075	0,00102

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	0,000141
1190	Организованный	Вентиляционная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	0,000229
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	0,000037
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	0,000013
			0330	Сера диоксид	0,0000556	0,000035
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0016075	0,00102
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	0,000141
1191	Организованный	Вентиляционная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	0,000229
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	0,000037
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	0,000013
			0330	Сера диоксид	0,0000556	0,000035
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0016075	0,00102
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	0,000141
1192	Организованный	Вентиляционная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	0,000229
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	0,000037
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	0,000013
			0330	Сера диоксид	0,0000556	0,000035
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0016075	0,00102
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	0,000141
1193	Организованный	Вентиляционная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	0,000229
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	0,000037
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	0,000013
			0330	Сера диоксид	0,0000556	0,000035

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0016075	0,00102
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	0,000141
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 26 Блок-бокс установки очистки хоз-бытовых сточных вод						
1194	Организованный	Вытяжная труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000028	0,000091
			0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000382	0,0012
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000237	0,000743
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000282	0,000889
			0410	Метан	0,0020999	0,06615
			1071	Гидроксибензол	0,0000084	0,000269
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000093	0,00029
			1728	Этилмеркаптан	0,0000006	0,000016
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 27 Площадка скважины № 3 Р						
1078	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000009
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,01035
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,003828
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,00005
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000016
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000031
6120	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000047
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00181	0,057079
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0006694	0,021111

47

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000087	0,000276
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000027	0,000087
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000055	0,000173
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 28 Площадка скважины № 7 Р						
1079	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000009
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,01035
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,003828
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,00005
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000016
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000031
6121	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000014	0,000043
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0016313	0,051444
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0006033	0,019027
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000079	0,000248
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000025	0,000078
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000005	0,000156
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 29 Площадка скважины № 13 Р						
1080	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000009
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,01035

48

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,003828
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,00005
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000016
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000031
6122	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	0,000032
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0012368	0,039004
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004574	0,014426
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000006	0,000188
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000019	0,000059
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000038	2,00E-07
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 30 Площадка скважины № 12 Р						
1081	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000004	1,00E-08
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0004931	0,000017
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0001824	0,000006
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000024	8,00E-08
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000008	3,00E-08
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000015	5,00E-08
6124	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	6,40E-09	2,02E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000077	0,000244

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000029	0,00009
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	3,73E-08	0,000001
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	1,17E-08	3,70E-07
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	2,35E-08	0,000001
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 31 Площадка скважины № 42 Р						
1082	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000009
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,01035
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,003828
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,00005
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000016
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000031
6125	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	0,000027
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010465	0,033004
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003871	0,012207
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	0,000159
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	0,00005
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	0,0001
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 32 Площадка скважины № 44 Р						
1083	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000009

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,01035
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,003828
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,00005
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000016
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000031
6126	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	0,000032
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0012368	0,039004
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004574	0,014426
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000006	0,000188
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000019	0,000059
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000038	0,000118
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 33 Куст скважин № 1						
1084	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	0,000311
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	0,37596
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	0,139052
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000576	0,001816
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	0,000571
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	0,001141
1085	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1086	Организованный	Дыхательный клапан	1052	Метиловый спирт	0,1424287	0,002244
1087	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0004158	0,001964
			1052	Метиловый спирт	0,0629229	1,984338
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000222	0,000699
1153	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000018
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,001355
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	0,000001
6127	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000085	0,000268
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0102798	0,324182
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0038021	0,119902
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000497	0,001566
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000156	0,000492
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000312	0,000984
			1052	Метиловый спирт	0,0011166	0,035213
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 34 Куст скважин № 2						

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1088	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000094	0,000297
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0113647	0,358397
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0042033	0,132556
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000549	0,001731
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000173	0,000544
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000345	0,001088
1089	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1090	Организованный	Дыхательный клапан	1052	Метиловый спирт	0,1424287	0,004955
1091	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0004158	0,001964
			1052	Метиловый спирт	0,0629229	1,984338
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000222	0,000699
1154	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000003
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,000225
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	2,00E-07
6129	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000121	0,000383

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0146516	0,462051
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,005419	0,170894
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000708	0,002232
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000222	0,000701
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000445	0,001403
			1052	Метиловый спирт	0,0011166	0,035213
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 35 Куст скважин № 3						
1093	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	0,000311
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	0,37596
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	0,139052
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000576	0,001816
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	0,000571
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	0,001141
1094	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1155	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000007
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,000528
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	4,00E-07
1156	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002397	0,000653
			1052	Метиловый спирт	0,0167758	0,529043
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000128	0,000403
6131	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000063	0,0002
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0076529	0,241343
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0028305	0,089263
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000037	0,001166
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000116	0,000366
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000232	0,000733
			1052	Метиловый спирт	0,0005164	0,016284
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 36 Куст скважин № 4						
1096	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	0,000311
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	0,37596
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	0,139052

55

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000576	0,001816
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	0,000571
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	0,001141
1097	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1098	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000007
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,000528
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	4,00E-07
1099	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002325	0,000614
			1052	Метиловый спирт	0,016268	0,513029
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000124	0,000391
6132	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000059	0,000185
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0070821	0,223341
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0026194	0,082605
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000342	0,001079

56

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000108	0,000339
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000215	0,000678
			1052	Метиловый спирт	0,0005164	0,016284
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 37 Куст скважин № 5						
1100	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000163	0,000516
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,019743	0,622614
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0073021	0,23028
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000954	0,003007
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,00003	0,000945
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000599	0,00189
1101	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1157	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000006
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,00044
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	3,00E-07
1158	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002397	0,000653

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			1052	Метиловый спирт	0,0167758	0,529043
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000128	0,000403
1185	Организованный	Вентиляционная труба	0123	Железа оксид	0,001641	0,004312
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001287	0,000338
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000255	0,00067
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000414	0,000109
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0015701	0,004126
			0342	Фториды газообразные	0,0001098	0,000289
			0344	Фториды плохо растворимые	0,0001181	0,00031
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001181	0,00031
6135	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000138	0,000435
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0166657	0,52557
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,006164	0,194387
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000805	0,002539
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000253	0,000798
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000506	0,001596
			1052	Метиловый спирт	0,0005164	0,016284
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012
6158	Неорганизованный	Неорганизованный	0123	Железа оксид	0,021	0,024948
			2930	Пыль абразивная	0,013	0,012168
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 38 Куст скважин № 6						
1104	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	0,000311

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	0,37596
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	0,139052
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000576	0,001816
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	0,000571
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	0,001141
1105	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1106	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,00001
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,000739
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	5,00E-07
1107	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0003306	0,001242
			1052	Метиловый спирт	0,0231366	0,729637
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000176	0,000556
6136	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000081	0,000254
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0097414	0,307206

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,003603	0,113623
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000471	0,001484
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000148	0,000466
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000296	0,000933
			1052	Метиловый спирт	0,0005164	0,016284
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 39 Куст скважин № 7						
1108	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00001	0,000314
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0120179	0,378997
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044449	0,140176
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000058	0,001831
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000182	0,000575
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000365	0,001151
1109	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1110	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000009

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,000687
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	5,00E-07
1111	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0003417	0,001326
			1052	Метиловый спирт	0,0239112	0,754062
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000182	0,000574
6137	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000094	0,000298
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0113936	0,359309
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,004214	0,132894
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000055	0,001736
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000173	0,000545
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000346	0,001091
			1052	Метиловый спирт	0,0005164	0,016284
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 40 Куст скважин № 8						
1112	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	0,000284
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108925	0,343505
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040287	0,127049
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	0,001659
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	0,000521
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	0,001043

61

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
1113	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1114	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000021
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,001602
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	0,000001
1115	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002361	0,000633
			1052	Метиловый спирт	0,016523	0,52107
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000126	0,000397
6138	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000094	0,000295
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0112949	0,356197
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0041775	0,131743
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000546	0,001721
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000171	0,000541
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000343	0,001081
			1052	Метиловый спирт	0,0005164	0,016284
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012

62

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 41 Куст скважин № 9						
1116	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	0,000311
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	0,37596
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	0,139052
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000576	0,001816
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	0,000571
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	0,001141
1117	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1159	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000003
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,000211
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	2,00E-07
1160	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	0,000756
			1052	Метиловый спирт	0,0180528	0,569314
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	0,000434
6139	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000002	0,000062

63

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0023831	0,075155
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0008814	0,027797
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000115	0,000363
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000036	0,000114
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000072	0,000228
			1052	Метиловый спирт	0,0005164	0,016284
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 42 Куст скважин № 10						
1118	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	0,000284
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108925	0,343505
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040287	0,127049
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	0,001659
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	0,000521
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	0,001043
1119	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069

64

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1120	Организованный	Дыхательный клапан	1052	Метиловый спирт	0,1424287	0,007756
1121	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0003453	0,001354
			1052	Метиловый спирт	0,0522507	1,647777
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000184	0,00058
1161	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000011
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,00081
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	6,00E-07
6140	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000114	0,000358
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0137082	0,432302
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0050701	0,159891
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000662	0,002088
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000208	0,000656
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000416	0,001313
			1052	Метиловый спирт	0,0011166	0,035213
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	0,000012
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 43 Куст скважин № 11						
1122	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000094	0,000296
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0113496	0,357922
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0041978	0,132381

65

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000548	0,001729
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000172	0,000543
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000345	0,001087
1123	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1124	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000003
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,000194
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1,00E-07
1125	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0001964	0,000438
			1052	Метиловый спирт	0,0137425	0,433384
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000105	0,00033
6141	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000067	0,000211
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	2,00E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,008066	0,25437
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029833	0,094081
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000039	0,001229

66

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000122	0,000386
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000245	0,000772
			1052	Метиловый спирт	0,0002592	0,008176
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	0,000006
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 44 Куст скважин № 12						
1126	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	0,000285
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108983	0,343688
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040308	0,127116
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	0,00166
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	0,000522
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	0,001043
1127	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1128	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000003
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,000194
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1,00E-07
1129	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	0,000756

67

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			1052	Метиловый спирт	0,0180528	0,569314
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	0,000434
6142	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000069	0,000216
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	2,00E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0082794	0,2611
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030622	0,09657
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00004	0,001261
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000126	0,000396
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000251	0,000793
			1052	Метиловый спирт	0,0002603	0,008209
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	0,000006
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 45 Куст скважин № 14						
1163	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	0,000285
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108983	0,343688
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040308	0,127116
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	0,00166
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	0,000522
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	0,001043
1164	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376

68

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1165	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000021
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,001602
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	0,000001
1166	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	0,000756
			1052	Метиловый спирт	0,0180528	0,569314
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	0,000434
6153	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000069	0,000216
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	2,00E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0082794	0,2611
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030622	0,09657
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00004	0,001261
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000126	0,000396
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000251	0,000793
			1052	Метиловый спирт	0,0002603	0,008209
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	0,000006
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 46 Куст скважин № 15						
1167	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	0,000285

69

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108983	0,343688
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040308	0,127116
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	0,00166
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	0,000522
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	0,001043
1168	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1169	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000021
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,001602
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	0,000001
1170	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	0,000756
			1052	Метиловый спирт	0,0180528	0,569314
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	0,000434
6154	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000069	0,000216
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	2,00E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0082794	0,2611

70

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,30622	0,09657
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00004	0,001261
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000126	0,000396
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000251	0,000793
			1052	Метиловый спирт	0,0002603	0,008209
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	0,000006
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 47 Куст скважин № 16						
1244	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	0,000285
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108983	0,343688
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040308	0,127116
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	0,00166
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	0,000522
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	0,001043
1245	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000012
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,014376
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,005317
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,000069
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000022
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000044
1246	Организованный	Вентиляционная труба	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	0,000756

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			1052	Метиловый спирт	0,0180528	0,569314
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	0,000434
1247	Организованный	Дыхательный клапан	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	0,000003
			1052	Метиловый спирт	0,1534485	0,000194
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1,00E-07
6161	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000069	0,000216
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	2,00E-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0082794	0,2611
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030622	0,09657
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00004	0,001261
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000126	0,000396
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000251	0,000793
			1052	Метиловый спирт	0,0002603	0,008209
			2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	0,000006
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 48 Сварочные работы						
6143	Неорганизованный	Неорганизованный	0123	Железа оксид	0,0018051	0,023394
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001415	0,001834
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002805	0,003635
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000456	0,000591
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0017272	0,022384
			0342	Фториды газообразные	0,0001208	0,001565
			0344	Фториды плохо растворимые	0,0001299	0,001683
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001299	0,001683
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение Цех: 49 Покрасочные работы						

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
6144	Неорганизованный	Неорганизованный	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0748125	0,448875
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,093125	0,55875
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,03725	0,2235
			1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,055875	0,33525
			1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	0,55875
			1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	0,55875
			2752	Уайт-спирит	0,0748125	0,448875
Площадка: 2 Сихорейское месторождение Цех: 1 Куст скважин № 1						
6206	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000011	0,000035
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0013389	0,042224
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004952	0,015617
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000065	0,000204
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000002	0,000064
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000041	0,000128
Площадка: 2 Сихорейское месторождение Цех: 2 Нефтепровод						
2026	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000015
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,01797
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,006646
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000087
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000027

73

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000055
6209	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	0,000027
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	0,033077
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003879	0,012234
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	0,00016
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	0,00005
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	0,0001
Площадка: 2 Сихорейское месторождение Цех: 3 Сварочные работы						
6210	Неорганизованный	Неорганизованный	0123	Железа оксид	0,0014441	0,009357
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001132	0,000734
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002244	0,001454
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000365	0,000236
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0013817	0,008954
			0342	Фториды газообразные	0,0000966	0,000626
			0344	Фториды плохо растворимые	0,0001039	0,000673
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001039	0,000673
Площадка: 2 Сихорейское месторождение Цех: 4 Покрасочные работы						
6211	Неорганизованный	Неорганизованный	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,1125	0,225
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,093125	0,18625
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,03725	0,0745
			1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,055875	0,11175
			1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	0,18625

74

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	0,18625
			2752	Уайт-спирит	0,1125	0,225
Площадка: 3 Северо-Сихорейское месторождение Цех: 1 Куст скважин № 1						
3014	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000219	0,000691
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0264678	0,834689
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0097894	0,308718
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001278	0,004032
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000402	0,001267
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000804	0,002534
3015	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002722	0,000005
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,3286807	0,005681
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1215656	0,002101
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0015876	0,000027
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000499	0,000009
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0009979	0,000017
3016	Организованный	Дыхательный клапан	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0035077	0,000016
			1052	Метиловый спирт	0,0816778	0,000394
			2750	Сольвент нафта	0,0014284	0,000007
3017	Организованный	Вентиляционная труба	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0006495	0,002412
			1052	Метиловый спирт	0,0119728	0,377576
			2750	Сольвент нафта	0,0000728	0,002295
6309	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000127	0,000401

75

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0153547	0,484226
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056791	0,179095
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000742	0,002339
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000233	0,000735
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000466	0,00147
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000147	0,000001
			1052	Метиловый спирт	0,0002708	0,00854
			2750	Сольвент нафта	0,0000016	0,000052
Площадка: 3 Северо-Сихорейское месторождение Цех: 2 Нефтепровод						
3018	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0019149	0,00001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,3125379	0,012669
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,8553135	0,004686
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0111701	0,000061
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0035106	0,000019
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0070212	0,000038
3019	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0019149	0,00001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,3125379	0,012669
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,8553135	0,004686
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0111701	0,000061
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0035106	0,000019

76

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0070212	0,000038
6310	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	0,000027
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	0,033077
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003879	0,012234
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	0,00016
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	0,00005
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	0,0001
Площадка: 3 Северо-Сихорейское месторождение Цех: 3 Сварочные работы						
6307	Неорганизованный	Неорганизованный	0123	Железа оксид	0,0014441	0,009357
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001132	0,000734
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002244	0,001454
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000365	0,000236
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0013817	0,008954
			0342	Фториды газообразные	0,0000966	0,000626
			0344	Фториды плохо растворимые	0,0001039	0,000673
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001039	0,000673
Площадка: 3 Северо-Сихорейское месторождение Цех: 4 Покрасочные работы						
6308	Неорганизованный	Неорганизованный	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,1125	0,225
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,093125	0,18625
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,03725	0,0745
			1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,055875	0,11175
			1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	0,18625

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	0,18625
			2752	Уайт-спирит	0,1125	0,225
Площадка: 4 Восточно-Сихорейское месторождение Цех: 1 Площадка печей						
4003	Организованный	Дымовая труба	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,117468	0,211442
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076284	0,137311
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0051017	0,009183
			0330	Сера диоксид	0,108576	0,195437
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,497952	0,896314
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	4,38E-07
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004446	0,008003
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099216	0,178589
4030	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001643	0,000004
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0585024	0,001385
6403	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000003
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0005237	0,000943
Площадка: 4 Восточно-Сихорейское месторождение Цех: 2 Куст скважин № 1						
6407	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	0,000027
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	0,033077
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003879	0,012234
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	0,00016
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	0,00005
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	0,0001

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
Площадка: 4 Восточно-Сихорейское месторождение			Цех: 3 Куст скважин № 2			
4031	Организованный	Вентиляционная труба	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000219	0,000691
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0264678	0,834689
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0097894	0,308718
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001278	0,004032
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000402	0,001267
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000804	0,002534
4032	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002722	0,000005
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,3286807	0,005681
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1215656	0,002101
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0015876	0,000027
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000499	0,000009
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0009979	0,000017
4034	Организованный	Вентиляционная труба	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0006495	0,002412
			1052	Метиловый спирт	0,0119728	0,377576
			2750	Сольвент нафта	0,0000728	0,002295
4035	Организованный	Дыхательный клапан	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0035077	0,000016
			1052	Метиловый спирт	0,0816778	0,000394
			2750	Сольвент нафта	0,0014284	0,000007
6412	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000127	0,000401
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0153547	0,484226

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056791	0,179095
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000742	0,002339
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000233	0,000735
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000466	0,00147
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000147	0,000001
			1052	Метиловый спирт	0,0002708	0,00854
			2750	Сольвент нафта	0,0000016	0,000052
Площадка: 4 Восточно-Сихорейское месторождение			Цех: 4 Площадка скважины № 16Р			
4033	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	0,000009
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	0,01035
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	0,003828
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	0,00005
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	0,000016
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	0,000031
6414	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	0,000027
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	0,033077
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003879	0,012234
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	0,00016
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	0,00005
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	0,0001
Площадка: 4 Восточно-Сихорейское месторождение			Цех: 5 Нефтепровод			

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
4029	Организованный	Дыхательный клапан	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	0,000021
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	0,025337
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	0,009371
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	0,000122
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	0,000038
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	0,000077
6413	Неорганизованный	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	0,000027
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	0,033077
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003879	0,012234
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	0,00016
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	0,00005
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	0,0001
Площадка: 4 Восточно-Сихорейское месторождение			**Цех: 6 Сварочные работы**			
6409	Неорганизованный	Неорганизованный	0123	Железа оксид	0,0014441	0,009357
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001132	0,000734
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002244	0,001454
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000365	0,000236
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0013817	0,008954
			0342	Фториды газообразные	0,0000966	0,000626
			0344	Фториды плохо растворимые	0,0001039	0,000673
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001039	0,000673

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух			
			Код	Наименование	Мощность выброса, г/с	Суммарные годовые (валовые) выбросы , т/год
1	2	3	4	5	6	7
Площадка: 4 Восточно-Сихорейское месторождение			**Цех: 7 Покрасочные работы**			
6410	Неорганизованный	Неорганизованный	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,1125	0,225
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,093125	0,18625
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,03725	0,0745
			1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,055875	0,11175
			1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	0,18625
			1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	0,18625
			2752	Уайт-спирит	0,1125	0,225

2.3. Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных

Согласно Федеральному закону от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (статья 22.Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух) юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, проводят инвентаризацию источников выбросов и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, включая выбросы от стационарных и передвижных источников, которые постоянно или временно эксплуатируются (функционируют) на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (при их наличии), документируют и хранят полученные в результате проведения инвентаризации и корректировки этой инвентаризации сведения.

Согласно Федеральному закону от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (статья 1.Основные понятия):

– стационарный источник - источник выброса, местоположение которого определено с применением единой государственной системы координат или который может быть перемещен посредством передвижного источника.

На основании Приказа Минприроды России от 19.11.2021 г. № 871 «Об утверждении порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки»:

- данные о результатах инвентаризации выбросов, ее корректировки хранятся бессрочно хозяйствующим субъектом в бумажном и электронном виде в порядке, который устанавливается хозяйствующим субъектом;

- хозяйствующий субъект определяет место хранения (хранилище, архив), а также назначает должностное лицо, ответственное за хранение данных инвентаризации выбросов.

Корректировка данных инвентаризации выбросов объекта негативного воздействия на окружающую среду осуществляется в случаях, определенных п.45 и п.46 Порядка Минприроды России от 19.11.2021 № 871:

«45. Корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется при изменениях состава, объема или массы выбросов в случае возникновения следующих обстоятельств:

- изменение технологических процессов и (или) режимов работы технологического оборудования и установок очистки газа, включая оборудование (оснащение) установок очистки газа на ИЗАВ, ввод в эксплуатацию или ликвидацию ИЗАВ;

- изменение объемов производства;

- замена технологического оборудования и (или) сырья, материалов, топливно-энергетических ресурсов, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов;

- реконструкция, модернизация установок очистки газа, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов.

Также корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется в случаях:

- выявления при проведении производственного экологического контроля или государственного экологического контроля (надзора) несоответствия между показателями выбросов и данными последней инвентаризации выбросов, в том числе выявления неучтенных ИЗАВ и (или) выбрасываемых ЗВ;
- изменения законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха, связанного с инвентаризацией выбросов, если после вступления в силу данного изменения документация по инвентаризации выбросов не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха.

46. В случае изменения объема и (или) массы выбросов, а также в случае выявления несоответствия между показателями выбросов и данными утвержденной инвентаризации выбросов, **корректировка инвентаризации выбросов обязательна**, **если фактические показатели выбросов** конкретного источника выбросов по конкретному веществу **превышают более чем на 25%** соответствующие максимальные разовые показатели выброса или фактические показатели **выбросов объекта ОНВ превышают более чем на 10%** суммарные годовые (валовые) показатели, соответствующие нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, установленным для данного объекта ОНВ в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды (технологическим нормативам выбросов, предельно допустимым выбросам, временно согласованным выбросам или временно разрешенным выбросам)».

Таблица 2.3.1. Перечень источников загрязнения атмосферы

Цех (номер и наименование)	Номер и наименование источника выделения ЗВ	Наименование источника Выброса вредных веществ	Номер ист. выброса
1	2	3	4
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение			
1 Площадка факельного хозяйства	1 Факел	Факельный ствол	1001
1 Площадка факельного хозяйства	2 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1002
1 Площадка факельного хозяйства	3 ЗРА, ФС и ПК оборудования наружной площадки факельного хозяйства	Неорганизованный	6101
1 Площадка факельного хозяйства	4 ЗРА, ФС оборудования обвязки дренажной емкости	Неорганизованный	6102
2 Площадка печей	5 Печь ПП-1,6 А	Дымовая труба печи ПП-1,6А	1003
2 Площадка печей	5 Печь ПП-1,6 А	Дымовая труба печи ПП-1,6А	1004
2 Площадка печей	10 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1013
2 Площадка печей	11 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1014
2 Площадка печей	12 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1015
2 Площадка печей	6 Печь ПП-1,6 А	Дымовая труба печи ПП-1,6А	1005
2 Площадка печей	6 Печь ПП-1,6 А	Дымовая труба печи ПП-1,6А	1006
2 Площадка печей	13 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1016
2 Площадка печей	14 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1017
2 Площадка печей	15 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1018
2 Площадка печей	7 Печь ПП-1,6 А	Дымовая труба печи ПП-1,6А	1007
2 Площадка печей	7 Печь ПП-1,6 А	Дымовая труба печи ПП-1,6А	1008
2 Площадка печей	16 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1019
2 Площадка печей	17 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1020
2 Площадка печей	18 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1021

Цех (номер и наименование)	Номер и наименование источника выделения ЗВ	Наименование источника Выброса вредных веществ	Номер ист. выброса
1	2	3	4
2 Площадка печей	8 Печь ПП-4 В	Дымовая труба печи ПП-4 В	1009
2 Площадка печей	8 Печь ПП-4 В	Дымовая труба печи ПП-4 В	1010
2 Площадка печей	19 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1022
2 Площадка печей	191 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1198
2 Площадка печей	192 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1199
2 Площадка печей	193 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1200
2 Площадка печей	194 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1201
2 Площадка печей	9 Печь ПП-4 В	Дымовая труба печи ПП-4 В	1011
2 Площадка печей	9 Печь ПП-4 В	Дымовая труба печи ПП-4 В	1012
2 Площадка печей	195 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1202
2 Площадка печей	196 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1203
2 Площадка печей	197 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1204
2 Площадка печей	198 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1205
2 Площадка печей	199 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1206
2 Площадка печей	20 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1023
2 Площадка печей	21 ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки печей	Неорганизованный	6103
3 Площадка узла оперативного учета нефти	22 ЗРА и ФС оборудования в блок-боксе УОУН	Вентиляционная труба	1024
3 Площадка узла оперативного учета нефти	23 ЗРА и ФС оборудования наружной площадки УОУН	Неорганизованный	6104
4 Насосная внешнего транспорта нефти № 1	24 ЗРА, ФС и ДТУ оборудования в блок-боксе насосной № 1	Вентиляционная труба	1025
4 Насосная внешнего транспорта нефти № 1	25 ЗРА, ФС оборудования наружной площадки насосной № 1	Неорганизованный	6105
5 Насосная внешнего транспорта нефти № 2	26 ЗРА, ФС и ДТУ оборудования в блок-боксе насосной № 2	Вентиляционная труба	1026
5 Насосная внешнего транспорта нефти № 2	27 ЗРА, ФС оборудования наружной площадки насосной № 2	Неорганизованный	6106
6 Блок технологических насосов	28 ЗРА, ФС и ДТУ оборудования в блок-боксе насосной	Вентиляционная труба	1138 1171 1172
6 Блок технологических насосов	29 ЗРА, ФС оборудования наружной площадки	Неорганизованный	6147
7 Площадка нефтегазового сепаратора	30 ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки нефтегазового сепаратора	Неорганизованный	6107
8 Площадка газового сепаратора	31 ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки газового сепаратора	Неорганизованный	6108
9 Площадка дренажных емкостей	32 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1028
9 Площадка дренажных емкостей	33 Дренажная емкость V=63 м3		
9 Площадка дренажных емкостей	34 Дренажная емкость V=100 м3	Дыхательный клапан	1142
9 Площадка дренажных емкостей	35 Дренажная емкость V=100 м3		
9 Площадка дренажных емкостей	37 ЗРА и ФС обвязки дренажных емкостей	Неорганизованный	6109
10 Блок распределения топливного газа	38 ЗРА и ФС оборудования в блок-боксе БРТГ	Вентиляционная труба	1029
10 Блок распределения топливного газа	39 ЗРА и ФС оборудования наружной площадки БРТГ	Неорганизованный	6110
11 Блок дозирования реагента № 1	40 ЗРА, ФС и СУ оборудования в БДР № 1	Вентиляционная труба	1031
11 Блок дозирования реагента № 1	41 Технологическая емкость V=2,5 м3	Дыхательный клапан	1030
11 Блок дозирования реагента № 1	42 ЗРА, ФС и СУ оборудования наружной площадки БДР № 1	Неорганизованный	6111
12 Блок дозирования реагента № 2	43 ЗРА, ФС и СУ оборудования в БДР № 2	Вентиляционная труба	1033
12 Блок дозирования реагента № 2	44 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1032
12 Блок дозирования реагента № 2	45 ЗРА, ФС оборудования наружной площадки БДР № 2	Неорганизованный	6112
13 Блок дозирования реагента № 3	46 ЗРА, ФС и СУ оборудования в БДР № 3	Вентиляционная труба	1145
13 Блок дозирования реагента № 3	47 Технологическая емкость V=7 м3	Дыхательный клапан	1144
13 Блок дозирования реагента № 3	48 ЗРА, ФС оборудования наружной площадки БДР № 3	Неорганизованный	6148

Цех (номер и наименование)	Номер и наименование источника выделения ЗВ	Наименование источника Выброса вредных веществ	Номер ист. выброса
1	2	3	4
14 Блок дозирования реагента № 4	49 ЗРА, ФС, ПК и СУ в БДР № 4	Вентиляционная труба	1173
14 Блок дозирования реагента № 4	50 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1174
14 Блок дозирования реагента № 4	51 ЗРА, ФС оборудования наружной площадки БДР № 4	Неорганизованный	6155
15 Площадка отстойников горизонтальных	52 ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки отстойников горизонтальных	Неорганизованный	6156
16 Площадка трехфазных сепараторов	53 ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки трехфазных сепараторов	Неорганизованный	6157
17 Метанольное хозяйство	54 ЗРА, ФС и ТУ оборудования в блок-боксе дозирования метанола	Вентиляционная труба	1035
17 Метанольное хозяйство	55 Технологическая емкость V=6 м3	Дыхательный клапан	1146
17 Метанольное хозяйство	56 Технологическая емкость V=25 м3	Дыхательный клапан	1034
17 Метанольное хозяйство	57 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1036
17 Метанольное хозяйство	58 ЗРА, ФС оборудования наружной площадки дозирования метанола	Неорганизованный	6113
17 Метанольное хозяйство	200 ЗРА, ФС и ТУ в блок-боксе дозирования метанола	Вентиляционная труба	1207
17 Метанольное хозяйство	201 Технологическая емкость V=2 м3	Дыхательный клапан	1208
18 Площадка УПСВ	59 РВС пластовой воды V=3000 м3	Дыхательный клапан	1037
18 Площадка УПСВ	60 ПК отстойника пластовой воды	Неорганизованный	6114
18 Площадка УПСВ	61 ПК дегазатора пластовой воды	Неорганизованный	6149
18 Площадка УПСВ	62 ЗРА, ФС и ТУ оборудования в блок-боксе насосной уловленной нефти	Вентиляционная труба	1039
18 Площадка УПСВ	36 Емкость уловленной нефти V=16 м3	Дыхательный клапан	1038
18 Площадка УПСВ	63 ЗРА, ФС оборудования наружной площадки УПСВ	Неорганизованный	6115
19 Площадка МКНС	64 ЗРА, ФС и ДТУ оборудования в блок-боксе насосной МКНС	Вентиляционная труба	1041 1175 1176
19 Площадка МКНС	65 ЗРА, ФС и ДТУ оборудования наружной площадки МКНС	Неорганизованный	6116
19 Площадка МКНС	202 Дренажная емкость V=5 м3		
20 Водораспределительный пункт	66 ЗРА и ФС оборудования насосной водораспределительного пункта	Вентиляционная труба	1042
21 Площадка энергоцентра	67 ДЭА-1000 кВт Cummins № 1	Выхлопная труба	1045
21 Площадка энергоцентра	67 ДЭА-1000 кВт Cummins № 1	Выхлопная труба	1046
21 Площадка энергоцентра	203 ДЭА-1000 кВт Cummins № 2	Выхлопная труба	1209
21 Площадка энергоцентра	203 ДЭА-1000 кВт Cummins № 2	Выхлопная труба	1210
21 Площадка энергоцентра	204 ДЭА-1000 кВт Cummins № 3	Выхлопная труба	1211
21 Площадка энергоцентра	204 ДЭА-1000 кВт Cummins № 3	Выхлопная труба+	1212
21 Площадка энергоцентра	205 ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 8	Выхлопная труба	1213 1214
21 Площадка энергоцентра	206 ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 9	Выхлопная труба	1215 1216
21 Площадка энергоцентра	68 Емкость с дизтопливом V=25 м3	Дыхательный клапан	1061
21 Площадка энергоцентра	69 ЗРА, ФС оборудования обвязки ДЭА Cummins	Неорганизованный	6150
21 Площадка энергоцентра	207 Емкость с дизтопливом V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1217
21 Площадка энергоцентра	208 ДЭА-1000 кВт Perkins № 4	Выхлопная труба	1218
21 Площадка энергоцентра	209 ДЭА-1000 кВт Perkins № 5	Выхлопная труба	1219
21 Площадка энергоцентра	210 ДЭА-1000 кВт Perkins № 6	Выхлопная труба	1220
21 Площадка энергоцентра	211 ДЭА-1000 кВт Perkins № 7	Выхлопная труба	1221
21 Площадка энергоцентра	212 Емкость с дизтопливом V=25 м3	Дыхательный клапан	1222
21 Площадка энергоцентра	213 ЗРА, ФС оборудования обвязки ДЭА Perkins	Неорганизованный	6159
21 Площадка энергоцентра	214 ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 10	Выхлопная труба	1223 1224
21 Площадка энергоцентра	215 ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 11	Выхлопная труба	1225 1226
21 Площадка энергоцентра	216 ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 12	Выхлопная труба	1227 1228
21 Площадка энергоцентра	217 ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 13	Выхлопная труба	1229 1230
21 Площадка энергоцентра	218 ДЭА-200 кВт	Выхлопная труба	1231
21 Площадка энергоцентра	219 ДЭА-500 кВт	Выхлопная труба	1232
21 Площадка энергоцентра	220 Емкость с дизтопливом V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1233
21 Площадка энергоцентра	221 Емкость с дизтопливом V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1234

Цех (номер и наименование)	Номер и наименование источника выделения ЗВ	Наименование источника Выброса вредных веществ	Номер ист. выброса
1	2	3	4
21 Площадка энергоцентра	222 Емкость с дизтопливом V=10 м3	Дыхательный клапан	1235
21 Площадка энергоцентра	223 ЗРА, ФС оборудования обвязки ДЭА НГ-Энерго	Неорганизованный	6160
21 Площадка энергоцентра	70 Резервуар с дизтопливом V = 3000 м3	Дыхательные клапаны	1060 1195 1196 1197
22 Нефтепровод	72 ЗРА и ФС оборудования нефтепровода	Неорганизованный	6118
22 Нефтепровод	73 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1177
22 Нефтепровод	74 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1178
22 Нефтепровод	75 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1179
22 Нефтепровод	76 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1180
22 Нефтепровод	77 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1181
22 Нефтепровод	78 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1182
22 Нефтепровод	79 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1183
22 Нефтепровод	80 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1184
23 Газопровод	81 Конденсатосборник V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1149
23 Газопровод	82 Конденсатосборник V=8 м3	Дыхательный клапан	1150
23 Газопровод	83 Конденсатосборник V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1151
23 Газопровод	84 Конденсатосборник V=5 м3	Дыхательный клапан	1152
23 Газопровод	85 ЗРА и ФС оборудования газопровода	Неорганизованный	6119
23 Газопровод	86 ЗРА, ФС и ТУ оборудования насосной откачки газового конденсата	Неорганизованный	6152
23 Газопровод	87 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1070
23 Газопровод	88 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1071
23 Газопровод	89 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1072
23 Газопровод	90 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1073
23 Газопровод	91 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1074
23 Газопровод	92 Продувочная свеча	Продувочная свеча	1075
24 Котельная	172 Котел №1 (работа на газу)	Дымовая труба	1130
24 Котельная	172 Котел №1 (работа на дизтопливе)	Дымовая труба	1130
24 Котельная	173 Котел №2 (работа на газу)	Дымовая труба	1131
24 Котельная	173 Котел №2 (работа на дизтопливе)	Дымовая труба	1131
24 Котельная	174 ЗРА, ФС, ПК и ТУ оборудования котельной	Вентиляционная труба	1132 1186 1187
		Дефлектор	1188
24 Котельная	224 Свеча	Продувочная свеча	1236
24 Котельная	225 Свеча	Продувочная свеча	1237
24 Котельная	226 Свеча	Продувочная свеча	1238
24 Котельная	227 Свеча	Продувочная свеча	1239
24 Котельная	228 Свеча	Продувочная свеча	1240
24 Котельная	229 Свеча	Продувочная свеча	1241
24 Котельная	230 Свеча	Продувочная свеча	1242
24 Котельная	231 Свеча	Продувочная свеча	1243
24 Котельная	175 Емкость с дизтопливом V=10 м3	Дыхательный клапан	1133
24 Котельная	176 ФС обвязки емкости с дизтопливом	Неорганизованный	6145
25 Пожарное депо	187 ДВС транспорта	Вентиляционная труба	1189 1190 1191 1192 1193
26 Блок-бокс установки очистки хоз-бытовых сточных вод	188 Установка очистки хоз-бытовых сточных вод	Вытяжная труба	1194
27 Площадка скважины № 3Р	93 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1078
27 Площадка скважины № 3Р	94 ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 3Р	Неорганизованный	6120
28 Площадка скважины № 7Р	95 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1079
28 Площадка скважины № 7Р	96 ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 7Р	Неорганизованный	6121
29 Площадка скважины № 13Р	97 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1080
29 Площадка скважины № 13Р	98 ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 13Р	Неорганизованный	6122
30 Площадка скважины № 12Р	100 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1081
30 Площадка скважины № 12Р	101 ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 12Р	Неорганизованный	6124
31 Площадка скважины № 42Р	102 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1082
31 Площадка скважины № 42Р	103 ЗРА и ФС оборудования площадки	Неорганизованный	6125

Цех (номер и наименование)	Номер и наименование источника выделения ЗВ	Наименование источника Выброса вредных веществ	Номер ист. выброса
1	2	3	4
	скважины № 42Р		
32 Площадка скважины № 44Р	104 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	1083
32 Площадка скважины № 44Р	105 ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 44Р	Неорганизованный	6126
33 Куст скважин № 1	106 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1084
33 Куст скважин № 1	107 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1085
33 Куст скважин № 1	108 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1087
33 Куст скважин № 1	109 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1086
33 Куст скважин № 1	110 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1153
33 Куст скважин № 1	111 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №1	Неорганизованный	6127
34 Куст скважин № 2	112 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1088
34 Куст скважин № 2	113 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1089
34 Куст скважин № 2	114 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1091
34 Куст скважин № 2	115 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1090
34 Куст скважин № 2	116 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1154
34 Куст скважин № 2	117 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №2	Неорганизованный	6129
35 Куст скважин № 3	118 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1093
35 Куст скважин № 3	119 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1094
35 Куст скважин № 3	120 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №3	Неорганизованный	6131
35 Куст скважин № 3	121 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1156
35 Куст скважин № 3	122 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1155
36 Куст скважин № 4	123 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1096
36 Куст скважин № 4	124 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1097
36 Куст скважин № 4	125 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1099
36 Куст скважин № 4	126 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1098
36 Куст скважин № 4	127 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 4	Неорганизованный	6132
37 Куст скважин № 5	128 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1100
37 Куст скважин № 5	129 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1101
37 Куст скважин № 5	130 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №5	Неорганизованный	6135
37 Куст скважин № 5	131 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1158
37 Куст скважин № 5	132 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1157
37 Куст скважин № 5	133 Сварочные работы	Вентиляционная труба	1185
37 Куст скважин № 5	134 Металлообрабатывающие станки	Неорганизованный	6158
38 Куст скважин № 6	136 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1104
38 Куст скважин № 6	137 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1105
38 Куст скважин № 6	138 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1107
38 Куст скважин № 6	139 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1106
38 Куст скважин № 6	140 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №6	Неорганизованный	6136
39 Куст скважин № 7	141 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1108
39 Куст скважин № 7	142 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1109
39 Куст скважин № 7	143 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1111
39 Куст скважин № 7	144 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1110
39 Куст скважин № 7	145 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №7	Неорганизованный	6137
40 Куст скважин № 8	146 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1112
40 Куст скважин № 8	147 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1113
40 Куст скважин № 8	148 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1115

Цех (номер и наименование)	Номер и наименование источника выделения ЗВ	Наименование источника Выброса вредных веществ	Номер ист. выброса
1	2	3	4
40 Куст скважин № 8	149 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1114
40 Куст скважин № 8	150 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №8	Неорганизованный	6138
41 Куст скважин № 9	151 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1116
41 Куст скважин № 9	152 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1117
41 Куст скважин № 9	153 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1160
41 Куст скважин № 9	154 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1159
41 Куст скважин № 9	155 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №9	Неорганизованный	6139
42 Куст скважин № 10	156 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1118
42 Куст скважин № 10	157 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1119
42 Куст скважин № 10	158 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1121
42 Куст скважин № 10	159 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1120
42 Куст скважин № 10	160 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1161
42 Куст скважин № 10	161 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №10	Неорганизованный	6140
43 Куст скважин № 11	162 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1122
43 Куст скважин № 11	163 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1123
43 Куст скважин № 11	164 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1125
43 Куст скважин № 11	165 Технологическая емкость V=2,5 м3	Дыхательный клапан	1124
43 Куст скважин № 11	166 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №11	Неорганизованный	6141
44 Куст скважин № 12	167 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1126
44 Куст скважин № 12	168 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1127
44 Куст скважин № 12	169 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1129
44 Куст скважин № 12	170 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1128
44 Куст скважин № 12	171 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №12	Неорганизованный	6142
45 Куст скважин № 14	177 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1163
45 Куст скважин № 14	178 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1164
45 Куст скважин № 14	179 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1166
45 Куст скважин № 14	180 Технологическая емкость V=2,5 м3	Дыхательный клапан	1165
45 Куст скважин № 14	181 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №14	Неорганизованный	6153
46 Куст скважин № 15	182 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1167
46 Куст скважин № 15	183 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1168
46 Куст скважин № 15	184 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1170
46 Куст скважин № 15	185 Технологическая емкость V=5 м3	Дыхательный клапан	1169
46 Куст скважин № 15	186 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №15	Неорганизованный	6154
47 Куст скважин № 16	232 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	1244
47 Куст скважин № 16	233 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	1245
47 Куст скважин № 16	234 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	1246
47 Куст скважин № 16	235 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	1247
47 Куст скважин № 16	236 ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №16	Неорганизованный	6161
48 Сварочные работы	189 Сварочные работы	Неорганизованный	6143
49 Покрасочные работы	190 Покрасочные работы	Неорганизованный	6144
Площадка: 2 Сихорейское месторождение			
1 Куст скважин № 1	1 ЗРА и ФС оборудования наружной площадки куста скважин № 1	Неорганизованный	6206
2 Нефтепровод	2 ЗРА и ФС оборудования нефтепровода	Неорганизованный	6209
2 Нефтепровод	3 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	2026
3 Сварочные работы	4 Сварочные работы	Неорганизованный	6210

Цех (номер и наименование)	Номер и наименование источника выделения ЗВ	Наименование источника Выброса вредных веществ	Номер ист. выброса
1	2	3	4
4 Покрасочные работы	5 Покрасочные работы	Неорганизованный	6211
Площадка: 3 Северо-Сихорейское месторождение			
1 Куст скважин № 1	1 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	3014
1 Куст скважин № 1	2 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	3015
1 Куст скважин № 1	3 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	3017
1 Куст скважин № 1	4 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	3016
1 Куст скважин № 1	5 ЗРА и ФС оборудования площадки куста скважин № 1	Неорганизованный	6309
2 Нефтепровод	6 ЗРА и ФС оборудования нефтепровода	Неорганизованный	6310
2 Нефтепровод	7 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	3018
2 Нефтепровод	8 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	3019
3 Сварочные работы	9 Сварочные работы	Неорганизованный	6307
4 Покрасочные работы	10 Покрасочные работы	Неорганизованный	6308
Площадка: 4 Восточно-Сихорейское месторождение			
1 Площадка печей	1 Печь ПНК-0,73Ж	Дымовая труба	4003
1 Площадка печей	2 Дренажная емкость V=10 м3	Дыхательный клапан	4030
1 Площадка печей	3 ЗРА, ФС оборудования площадки печей	Неорганизованный	6403
2 Куст скважин № 1	15 ЗРА и ФС оборудования площадки куста скважин№ 1	Неорганизованный	6407
3 Куст скважин № 2	4 ЗРА, ФС и ПК оборудования блок-бокса АГЗУ	Вентиляционная труба	4031
3 Куст скважин № 2	5 Дренажная емкость V=12,5 м3	Дыхательный клапан	4032
3 Куст скважин № 2	7 ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	Вентиляционная труба	4034
3 Куст скважин № 2	8 Технологическая емкость V=4 м3	Дыхательный клапан	4035
3 Куст скважин № 2	9 ЗРА и ФС оборудования площадки куста скважин № 2	Неорганизованный	6412
4 Площадка скважины № 16Р	6 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	4033
4 Площадка скважины № 16Р	14 ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 16Р	Неорганизованный	6414
5 Нефтепровод	10 ЗРА и ФС оборудования нефтепровода	Неорганизованный	6413
5 Нефтепровод	11 Дренажная емкость V=8 м3	Дыхательный клапан	4029
6 Сварочные работы	12 Сварочные работы	Неорганизованный	6409
7 Покрасочные работы	13 Покрасочные работы	Неорганизованный	6410

3. Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников

3.1. Сведения о заключенных договорах водопользования и (или) выданных решениях о предоставлении водного объекта в пользование

Для хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения Западно-Хоседаюского месторождения им.Д.Садецкого используется вода ручей Без названия. Пользование водным объектом осуществляется на основании договора № 83-03.05.02.001-Р-ДЗИО-С-2019-04479/00 от 18.03.2019 – 31.12.2025 г.

При эксплуатации жилых и производственных объектов на Западно-Хоседаюском месторождении им.Д.Садецкого от жизнедеятельности обслуживающего персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды, сточные воды от водоподготовки, ливневые воды с производственных площадок, имеющих водонепроницаемые покрытия: площадка слива топлива из автобойлера, площадка буферных емкостей, площадка емкости хранения дизтоплива для котельной.

Сброс очищенных сточных вод в поверхностные водные воды не осущствляется. Отвода сточных вод с установки Генерация WW-TP-45-M ВЖК Западно-Хоседаюского месторождения им.Д.Садецкого по построенному

трубопроводу закачиваются в систему ППД на Северо-Хоседаюском месторождении им.А.Сливки.

Очистку сточных вод производят на сооружениях биологической очистки Генерация WW-TP-45-M ООО «НЕФТЕМАШ». Производительность сооружений составляет 50 м^3/сут. Очистные сооружения – изделие полной заводсткой готовности, укомплектованное системами вентиляции, отопления, электроснабжения и управления.

В состав очистных сооружений входят:

- Накопительная емкость резервуар - усреднитель объемом 30 м^3 – полузаглубленная, оборудованная погружными насосами;
- Блок очистных сооружений бытовых сточных вод с блоком механической, биологической очистки и блоком обезвоживания осадка, позволяющего удалять осадок в брикетах;
- Блок хранения обезвоженного осадка

На станции реализуется технология глубокой биологической очистки сточных вод биоценозом прикрепленных автотрофных и гетеротрофных микроорганизмов, действующих в аэробных и аноксидных условиях, с последующими процессам доочистки в блоке тонкой очистки и обеззараживанием УФ-излучением.

Таблица 3.1. Проектные параметры очистных сооружений

Наименование веществ	Ед. измерения	Показатели качества исходной воды	Показатели качества очищенной воды
1	2	3	4
Азот аммонийный	мг/дм3	42,8	0,39
Азот общий	мг/дм3	69,68	
БПК5 осветл.	мг/дм3	321	4,0
БПКп неосветл.	мг/дм3	402	3,0
Взвешенные вещества	мг/дм3	348	фон +0,25
АСПАВ	мг/дм3	13,4	0,1
Фосфаты (по Р)	мг/дм3	17,7	0,2
Хлориды	мг/дм3	49,2	56,25
Нитраты	мг/дм3	-	40
Нитриты	мг/дм3	-	0,08
Нефтепродукты	мг/дм3	-	0,05
Сульфаты	мг/дм3	-	100

3.2. Показатель суммарной массы сброса отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому выпуску и объекту в целом

Показатель суммарной массы сброса отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому выпуску и объекту в целом не расчитывается, т.к очищенная вода направляется в систему подготовки воды для нужд ППД.

3.3. Показатель суммарного объема сброса сточных вод по каждому отдельному выпуску и по объекту в целом

Показатель суммарного объема сброса сточных вод по каждому отдельному выпуску и по объекту в целом не расчитывается, т.к очищенная вода направляется в систему подготовки воды для нужд ППД.

3.4. Сведения о ведении учета сточных вод (производственных, хозяйственно-бытовых, дождевых, талых, поливомоечных, дренажных вод, отводимых с территории объекта) и источников их образования, стационарных источников сбросов загрязняющих веществ в водные объекты или в системы водоотведения, включая очистные сооружения, эксплуатируемые на объекте, имеющем сбросы в водный объект , в том числе сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения, о средствах измерения расхода сброса (наименование, погрешность, свидетельство о поверке средств измерений), а также о сроках проведения такого учета

Общество не производит сбросов загрязняющих веществ в природную среду (поверхностные водные объекты) на объекте Блок №3, очищенная вода направляется в систему подготовки воды для нужд ППД. Учет объема образовавшихся очищенных стоков со станции Генерация WW-TP-45-M осуществляется в автоматическом режиме счетчиком «Пульс»-СВК-40УИ. Дата поверки – 25.03.2021 г. Периодичность поверки - 6 лет.

4. Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения

4.1. Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов

В таблице 4.1. представлен перечень отходов I – V класса опасности, образующиеся в результате производственной деятельности Общества на ОНВ «Блок №3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения».

Таблица 4.1. Перечень видов отходов, образующихся на предприятии

№ п\п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности
1	2	3	4
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	I
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	II
3	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	48220151532	II
4	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	48121102532	II

№ п\п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности
1	2	3	4
5	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	48221211532	II
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III
7	Эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин умеренно опасная	29124211393	III
8	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	III
9	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III
10	Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	III
11	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	III
12	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	91890521523	III
13	Лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	48241121523	III
14	Фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	91830285523	III
15	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	92121001313	III
16	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III
17	Телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	48132211523	III
18	Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта	29167132514	IV
19	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	IV
20	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	IV
21	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920102394	IV
22	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29113001324	IV
23	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV
24	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	IV

№ п\п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности
1	2	3	4
25	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	IV
26	Обувь, комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114191524	IV
27	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	43811102514	IV
28	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	IV
29	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	48922212524	IV
30	Фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	91830251524	IV
31	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250712494	IV
32	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	IV
33	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	92031002524	IV
34	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV
35	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	IV
36	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	IV
37	Отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	45712111614	IV
38	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	43811301514	IV
39	Тара из черных металлов, загрязненная деэмульгаторами и/или ингибиторами (кроме аминосодержащих)	46811922514	IV
40	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	IV
41	Фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	91890511524	IV
42	Упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная реагентами для водоподготовки	43819192524	IV
43	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	45711901204	IV
44	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	48120502524	IV

№ п\п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности
1	2	3	4
45	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	IV
46	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	IV
47	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	48120302524	IV
48	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	IV
49	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	48132101524	IV
50	Электрочайник, утративший потребительские свойства	48252411524	IV
51	Манометры, утратившие потребительские свойства	48265211524	IV
52	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	48269111524	IV
53	Микросхемы контрольно-измерительных приборов, утратившие потребительские свойства	48269511524	IV
54	Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	48133112524	IV
55	Рации портативные, утратившие потребительские свойства	48132221524	IV
56	Датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	48143391524	IV
57	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная дезинфицирующими средствами	43819111524	IV
58	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	V
59	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40414000515	V
60	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	V
61	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	45610001515	V
62	Отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	V
63	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	V
64	Песок кварцевый фильтров очистки природной воды отработанный незагрязненный	44370102495	V
65	Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	V
66	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	40512202605	V
67	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	43411004515	V
68	Тара стеклянная незагрязненная	45110200205	V

Хозяйствующий субъект осуществляет накопление отходов в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в

области охраны окружающей среды и обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

С установленной периодичностью, накопленные отходы подлежат передаче специализированным предприятиям с целью их транспортирования, утилизации, обезвреживания или размещения.

Обязательным условием при заключении договора на передачу отходов является наличие у исполнителя лицензии на данный вид деятельности в соответствии с перечнем принимаемых отходов.

4.2. Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов

Объекты размещения отходов на ОНВ «Блок №3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения)» отсутствуют.

4.3. Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов

Правила инвентаризации объектов размещения отходов устанавливают порядок сбора, составления и оформления информации о находящихся в эксплуатации объектах хранения отходов и объектах захоронения отходов (далее по тексту – объекты размещении отходов (ОРО)).

На основании п. 4 Приказа Минприроды России от 25 февраля 2010 г. № 49 «Об утверждении Правил инвентаризации объектов размещения отходов» инвентаризация объектов размещения отходов проводится юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, эксплуатирующими эти объекты, не реже одного раза в семь лет.

ОРО на «Блок №3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения)» отсутствуют.

4.4. Сроки проведения инвентаризации объектов размещения отходов

Правила инвентаризации объектов размещения отходов устанавливают порядок сбора, составления и оформления информации о находящихся в эксплуатации объектах хранения отходов и объектах захоронения отходов (далее по тексту – объекты размещении отходов (ОРО)).

На основании п. 4 Приказа Минприроды России от 25 февраля 2010 г. № 49 «Об утверждении Правил инвентаризации объектов размещения отходов» инвентаризация объектов размещения отходов проводится юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, эксплуатирующими эти объекты, не реже одного раза в семь лет.

ОРО на «Блок №3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения)» отсутствуют.

5. Сведения о побочных продуктах производства

Побочные продукты производства в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» отсутствуют.

6. Сведения о произведенных из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее - искусственные грунты)

Деятельность по производству искусственных грунтов в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» не осуществляется.

7. Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля

Наименование подразделения, их полномочия	Численность сотрудников подразделения	Сведения о правах и обязанностях руководителей
1	2	3
Управление промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды Начальник управления – Н.М. Иевлев	6	**Права:** • Осуществлять документарный и выездной производственный контроль объектов Промысла нефти и газа в части ООС; • Требовать от руководителей структурных подразделений общества осуществления корректирующих и предупреждающих мер и требовать их исполнения, информировать руководство о выявленных несоответствиях и вносить предложения по их устранению • Запрашивать документацию в структурных подразделениях документацию по ООС **Обязанности:** • Организация деятельности предприятия по разработке и получению разрешительной документации; • Организация деятельности предприятия по обращению с отходами производства и потребления, проведению инструментальных замеров за выбросами и качеством сбрасываемых вод, экологическом мониторингу; • Составлять отчетность в области ООС по установленным формам и в соответствующие сроки; • Разрабатывать и участововать в разработке планов и мероприятий в области ООС, контролировать их исполнение; • Осуществлять контроль состояния водоемов, воздушной среды, земельных ресурсов,рекультиваций шламовых амбаров, путем контрольных объездов (облетов) месторождений, разрабатываемых Обществом
Управление административно-хозяйственного	12	**Права:** • Осуществлять производственный экологический контроль производственных объектов в зоне

Наименование подразделения, их полномочия	Численность сотрудников подразделения	Сведения о правах и обязанностях руководителей
1	2	3
обеспечения Начальник управления – В.И. Румянцев		ответсвенности управления; • Требовать от подрядчиков, подчиненных подразделений осуществления корректирующих и предупреждающих мер и требовать их исполнения, информировать руководство о выявленных несоответствиях и вносить предложения по их устранению • Запрашивать документацию в структурных подразделениях документацию по ООС • Организовывать работу производственных объектов с соблюдением охраны окружающей среды **Обязанности:** • Участие в деятельности предприятия по разработке и получению разрешительной документации; • Проведение работ по надлежащему обращению с отходами производства и потребления • Соблюдение технологических режимов оборудования по очистки сточных хозбытовых сточных вод; • Ведение данных по обращению с отходами, отчетности водопользованию и водоотведению; • Разрабатывать и участововать в разработке планов и мероприятий в области ООС, контролировать их исполнение; • Отбор и отправка проб поверхностной воды и очищенных стоков в испытательные лаборатории; • Контроль эффективности работы очистных хозяйственно-бытовых сооружений • Предпринимать меры по недопущению загрязнения окружающей среды
Управление подготовки и транспортировки нефти и газа Начальник управления – В.П.Окунев	18	**Права:** • Осуществлять производственный экологический контроль производственных объектов в зоне ответсвенности управления; • Требовать от подрядчиков, подчиненных подразделений осуществления корректирующих и предупреждающих мер и требовать их исполнения, информировать руководство о выявленных несоответствиях и вносить предложения по их устранению • Запрашивать документацию в структурных подразделениях документацию по ООС • Организовывать работу производственных объектов с соблюдением охраны окружающей среды **Обязанности:** • Участие в деятельности предприятия по разработке и получению разрешительной документации; • Проведение работ по надлежащему обращению с отходами производства и потребления • Ссоблюдение технологических режимов оборудования по очистки сточных промливневых стоков; • Ведение данных по обращению с отходами; • Разрабатывать и участововать в разработке

Наименование подразделения, их полномочия	Численность сотрудников подразделения	Сведения о правах и обязанностях руководителей
1	2	3
		планов и мероприятий в области ООС, контролировать их исполнение; • Контроль качества закачиваемых сточных вод в систему ППД; • Контроль качества эффективности очистки сооружений промливневых стоков; • Контроль качества сбрасываемых очищенных сточных вод с установок очистки промливневой канализации; • Контроль состояния санитарно-гигиенического состояния территории; • Контроль и диагностика работы трубопроводов, проведение антикоррозийной защиты; • Настройка (регулирование) системы подачи топлива и режимов сгорания установок подогрева нефти • Предпринимать меры по недопущению загрязнения окружающей среды • Ведение учета сжигаемого ПНГ
Управление по добыче нефти и газа Начальник управления – Д.В. Вахрамов	22	**Права:** • Осуществлять производственный экологический контроль производственных объектов в зоне ответсвенности управления; • Требовать от подрядчиков, подчиненных подразделений осуществления корректирующих и предупреждающих мер и требовать их исполнения, информировать руководство о выявленных несоответствиях и вносить предложения по их устранению • Запрашивать документацию в структурных подразделениях документацию по ООС • Организовывать работу производственных объектов с соблюдением охраны окружающей среды **Обязанности:** • Участие в деятельности предприятия по разработке и получению разрешительной документации; • Проведение работ по надлежащему обращению с отходами производства и потребления • Организация откачки и вывоза сточных вод с объектов в зоне ответственности управления; • Ведение данных по обращению с отходами; • Разрабатывать и участововать в разработке планов и мероприятий в области ООС, контролировать их исполнение; • Контроль состояния санитарно-гигиенического состояния и загрязненности территории; • Контроль и диагностика работы трубопроводов, проведение антикоррозийной защиты; • Ведение учета сжигаемого ПНГ
Отдел главного энергетика Главный энергетик – А.В. Степанов	8	**Права:** • Осуществлять производственный экологический контроль производственных объектов в зоне ответсвенности управления; • Требовать от подрядчиков, подчиненных подразделений осуществления корректирующих и

Наименование подразделения, их полномочия	Численность сотрудников подразделения	Сведения о правах и обязанностях руководителей
1	2	3
		предупреждающих мер и требовать их исполнения, информировать руководство о выявленных несоответствиях и вносить предложения по их устранению • Запрашивать документацию в структурных подразделениях документацию по ООС • Организовывать работу производственных объектов с соблюдением охраны окружающей среды **Обязанности:** • Участие в деятельности предприятия по разработке и получению разрешительной документации; • Проведение работ по надлежащему обращению с отходами производства и потребления • Ведение данных по обращению с отходами; • Разрабатывать и участововать в разработке планов и мероприятий в области ООС, контролировать их исполнение; • Контроль состояния санитарно-гигиенического состояния и загрязненности территории; • Контроль и диагностика работы энергетического оборудования, проведение своевременного текущего и капитального ремонта; • Настройка (регулирование) системы подачи топлива и режимов сгорания энергетических установок • Ведение учета сжигаемого топлива
Управление по буровым работам Начальник управления – А.А. Патласов	12	**Права:** • Осуществлять производственный экологический контроль производственных объектов в зоне ответсвенности управления; • Требовать от подрядчиков, подчиненных подразделений осуществления корректирующих и предупреждающих мер и требовать их исполнения, информировать руководство о выявленных несоответствиях и вносить предложения по их устранению • Запрашивать документацию в структурных подразделениях документацию по ООС • Организовывать работу на производственных объектах с соблюдением охраны окружающей среды **Обязанности:** • Участие в деятельности предприятия по разработке и получению разрешительной документации; • Проведение работ по надлежащему обращению с отходами производства и потребления • Ведение данных по обращению с отходами; • Разрабатывать и участововать в разработке планов и мероприятий в области ООС, контролировать их исполнение; • Контроль состояния санитарно-гигиенического состояния и загрязненности территории

8. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных аккредитованных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации

Общество не имеет собственных аккредитованных лабораторий (центров).

По объекту НВОС Блок №3 лабораторный (инструментальный) контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух проводится с привлечением аккредитованной лаборатории на договорной (контрактной) основе – ООО «Атмосфера».

Общество не производит сбросов загрязняющих веществ в природную среду (поверхностные водные объекты) на объекте Блок №3. Очищенная сточная вода направляется в систему подготовки воды для нужд ППД. Производственный лабораторный контроль за качественными характеристиками сточных вод, работой очистных сооружений, проводится с привлечением аккредитованной лаборатории на договорной (контрактной) основе – ООО «Водоканал-Сервис».

Лаборатории, осуществляющие производственный контроль, подлежат обязательной аккредитации в системе аккредитации аналитических лабораторий (САЛ).

Аккредитованные испытательные лаборатории проводят исследования (испытания) и измерения в пределах своей области аккредитации. Область аккредитации аналитических лабораторий, участвующих в экоаналитическом контроле, должна включать те виды измерений, которые предусмотрены планами-графиками производственного контроля.

Таблица 8.1. Сведения о привлекаемых испытательных аккредитованных лабораториях (центрах)

№	*Испытательная лаборатория (центр)*	*Аттестат аккредитации*	*Юридический адрес*	*Фактический адрес осуществления деятельности*	*Виды выполняемых исследований*
1	ООО «Водоканал-Сервис»	лаборатории КОС №RA RU.21HA75, выдан 19.03.2018 лаборатории ВОС №РОСС RU.0001.514984, выдан 31.10.2017 г.	169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, 2	169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, 2	Химический и микробиологический анализ сточных вод и вод водного объекта
2	ООО «Атмосфера»	№RA RU.21HP798, выдан 14.11.2021	169300, Россия, Республика Коми, город Ухта, улица Тиманская, д.4, кв 21	169330, Россия, Республика Коми, г.Ухта, ул., 30 лет Октября, д.4, литера А1, 2 этаж, каб. 37	Контроль НДВ на источниках выбросов

Аттестат и область аккредитации представлены в Приложении №1.

Наблюдения за морфометрическими особенностями водных объектов в местах водопользования (водозабор), за состоянием водоохранных зон водных объектов в местах водопользования, наблюдение за эрозионными процессами в

водоохранных зонах проводятся с привлечением специализированного предприятия, имеющего лицензию на деятельность в области гидрометеорологии, выданную Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.

Таблица 8.2. Сведения о привлекаемых специализированных организациях

№	*Организация*	*Лицензия*	*Виды выполняемых исследований*
1	ООО «Агентство прикладной экологии» (ООО «АПЭ»)	№Р/2015/2965/100/Л, выдана 23.12.2015 г.,	Проведение мониторинга (гидрометеорологических работ) водных объектов и их водоохраных зон в месте водопользования

Лицензия представлена в Приложении №2.

9. Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений

9.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

План-график контроля стационарных источников выбросов

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов (ПДВ) непосредственно на источниках, проводится согласно плану-графику контроля за соблюдением нормативов, разработанному и согласованному в составе действующего проекта нормативов ПДВ предприятия.

В План-график контроля включены загрязняющие вещества, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены предельно допустимые выбросы с указанием используемых методов контроля показателей загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников, а также периодичность проведения в отношении каждого стационарного источника выбросов и выбрасываемого им загрязняющего вещества.

Из Плана-графика контроля исключены источники, выбросы загрязняющих веществ от которых, по результатам рассеивания не превышают 0,1 $ПДК_{мр}$.

В план-график контроля включены маркерные вещества, определенные в соответствии с Информационно-техническим справочником по наилучшим доступным технологиям ИТС НДТ 29-2021 "Добыча нефти". План-график контроля стационарных источников выброса представлен в таблице 9.1.1.

План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха представлен в таблице 9.1.2.

Таблица 9.1.1. План-график контроля за соблюдением нормативов выбросов на источниках выброса

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Площадка: 1 Западно-Хоседаюское месторождение им.Д.Садецкого									
0	Сварочные работы	Сварочные работы	6143	0123	Железа оксид	0,0018051	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001415	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002805	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000456	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0017272	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0342	Фториды газообразные	0,0001208	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0344	Фториды плохо растворимые	0,0001299	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001299	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
0	Покрасочные работы	Покрасочные работы	6144	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0748125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,03725	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,055875	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				2752	Уайт-спирит	0,0748125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Площадка факельного хозяйства	Факел	1001	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,260539	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0423376	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0328	Углерод (Пигмент черный)	4,8851054	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0330	Сера диоксид	0,5587787	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0104154	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	40,7092118	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	2,3398325	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,1906862	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0019682	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0703	Бенз/а/пирен	0,000000013	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Площадка факельного хозяйства	Дренажная емкость V=12,5 м3	1002	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,4174321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Площадка факельного хозяйства	ЗРА, ФС и ПК оборудования наружной площадки факельного хозяйства	6101	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000194	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0090487	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0034388	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000015	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Площадка факельного хозяйства	ЗРА, ФС оборудования обвязки дренажной емкости	6102	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,00106	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Печь ПП-1,6А (1)	1003	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,298656	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,048654	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,147798	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,067932	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	0,198594	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
2	Площадка печей	Печь ПП-1,6А (1)	1004	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,297792	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,048224	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,148192	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,067936	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	0,197824	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Площадка печей	Печь ПП-1,6А (2)	1005	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,297714	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,047436	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,148326	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,068676	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	0,197886	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
2	Площадка печей	Печь ПП-1,6А (2)	1006	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,297344	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,048076	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,147864	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,067872	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	0,197556	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
2	Площадка печей	Печь ПП-1,6А (3)	1007	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,295252	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,047864	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,146633	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,068517	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	0,195821	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
2	Площадка печей	Печь ПП-1.6А (3)	1008	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,295408	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,047952	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,148296	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,067192	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	0,198024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
2	Площадка печей	Печь ПП-4В (1)	1009	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,294525	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,079475	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,348075	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,149175	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	0,466225	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	7,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Площадка печей	Печь ПП-4В (1)	1010	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,294528	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076544	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,341952	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,148928	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	0,460512	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	7,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
2	Площадка печей	Печь ПП-4В (2)	1011	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,293433	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,075831	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,347127	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,144126	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	4,545158	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	7,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
2	Площадка печей	Печь ПП-4В (2)	1012	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,297093	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,077154	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,344688	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)	0,148797	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0410	Метан	0,496491	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	8,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1013	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1014	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1015	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1016	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1017	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1018	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1019	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1020	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1021	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1022	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1198	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1199	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1200	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1201	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1202	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1203	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1204	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1205	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Продувочная свеча	1206	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208841	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,0142863	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,7880319	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003916	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	Дренажная емкость V = 12,5 м3	1023	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019822	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0007331	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000096	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Площадка печей	ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки печей	6103	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002516	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0954609	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0366307	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0012702	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000165	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000052	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000104	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
3	Узел оперативного учета нефти	ЗРА и ФС оборудования в блок-боксе УОУН	1024	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0006776	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002506	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000033	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000021	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	Узел оперативного учета нефти	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки УОУН	6104	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0011417	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004223	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000055	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000017	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000035	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
4	Насосная внешнего траснпорта № 1	ЗРА, ФС и ДТУ оборудования в блок-боксе насосной № 1	1025	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000056	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0067932	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,041667	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000328	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000103	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000206	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
4	Насосная внешнего траснпорта № 1	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки насосной № 1	6105	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0007634	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002824	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0000037	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000023	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
5	Насосная внешнего транспорта № 2	ЗРА, ФС и ДТУ оборудования в блок-боксе насосной № 2	1026	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000039	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0046868	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0017335	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0000226	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000071	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000142	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
5	Насосная внешнего транспорта № 2	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки насосной № 2	6106	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000005	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005708	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002111	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0000028	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000017	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
6	Блок технологических насосов	ЗРА, ФС и ДТУ оборудования в блок-боксе насосной	1138	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000025	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0030081	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0011126	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0000145	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000046	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000091	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
6	Блок технологических насосов		1171	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000025	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0030081	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0011126	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0000145	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000046	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000091	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
6	Блок технологических насосов		1172	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000025	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0030081	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0011126	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0000145	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000046	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000091	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
6	Блок технологических насосов	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки	6147	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0003991	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0001476	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0000019	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
7	Площадка нефтегазового сепаратора	ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки нефтегазового сепаратора	6107	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000134	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0161485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0059727	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,000078	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000245	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000049	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
8	Площадка газового сепаратора	ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки газового сепаратора	6108	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000282	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0108065	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0037594	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000005	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
9	Площадка дренажных емкостей	Дренажная емкость V =12,5 м3 Дренажная емкость V =63 м3	1028	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000054	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0066072	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0024438	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,000032	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,00001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
9	Площадка дренажных емкостей	Дренажная емкость V =100 м3 Дренажная емкость V =100 м3	1142	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000044	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0052858	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001955	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000256	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
9	Площадка дренажных емкостей	ЗРА и ФС обвязки дренажных емкостей	6109	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0007239	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002678	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000035	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000011	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000022	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
10	Блок распределения топливного газа	ЗРА и ФС оборудования в блок-боксе БРТГ	1029	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000723	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0277538	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0096551	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000014	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10	Блок распределения топливного газа	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки БРТГ	6110	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000043	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0016316	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005676	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
11	Блок дозирования реагента № 1	Технологическая емкость V=2,5 м3	1030	1052	Метиловый спирт	0,1424287	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
11	Блок дозирования реагента № 1	ЗРА, ФС и СУ оборудования в блок-боксе дозирования реагента	1031	1052	Метиловый спирт	0,0148467	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
11	Блок дозирования реагента № 1	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки блока дозирования реагента №1	6111	1052	Метиловый спирт	0,0009423	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
12	Блок дозирования реагента № 2	Технологическая емкость V=4 м3	1032	1052	Метиловый спирт	0,1424287	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
12	Блок дозирования реагента № 2	ЗРА, ФС и СУ оборудования в блок-боксе дозирования реагента	1033	1052	Метиловый спирт	0,0183163	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
12	Блок дозирования реагента № 2	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки блока дозирования реагента №2	6112	1052	Метиловый спирт	0,0009423	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
13	Блок дозирования реагента № 3	Технологическая емкость V=7 м3	1144	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0018864	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,122527	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0002549	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
13	Блок дозирования реагента № 3	ЗРА, ФС и СУ оборудования блок-боксе дозирования реагента	1145	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002078	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0157598	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000114	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
13	Блок дозирования реагента № 3	ЗРА, ФС оборудования наружной площадки блока дозирования реагента № 3	6148	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000107	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0008108	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
14	Блок дозирования реагента № 4	ЗРА, ФС и СУ оборудования блок-боксе дозирования реагента	1173	1051	Пропан-2-ол	0,0002535	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0163003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
14	Блок дозирования реагента № 4	Технологическая емкость V=4 м3	1174	1051	Пропан-2-ол	0,0020476	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1316209	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
14	Блок дозирования реагента № 4	ЗРА, ФС оборудования наружной площадки блока дозирования реагента № 4	6155	1051	Пропан-2-ол	0,0000135	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,000871	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
15	Площадка отстойников горизонтальных	ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки	6156	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000023	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0028007	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0010359	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000135	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000043	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000085	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
16	Площадка трехфазных сепараторов	ЗРА, ФС и ПК оборудования площадки	6157	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001172	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0208264	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0831992	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0280933	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0003669	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0001153	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0002306	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
17	Метанольное хозяйство	Технологическая емкость V=25 м3	1034	1052	Метиловый спирт	0,2278451	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1078	Гликоль	0,0001002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
17	Метанольное хозяйство	ЗРА, ФС и ТУ оборудования в блок-боксе дозирования	1035	1052	Метиловый спирт	0,0137269	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1078	Гликоль	0,0000047	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
17	Метанольное хозяйство	Дренажная емкость V=12 м3	1036	1052	Метиловый спирт	0,037981	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
17	Метанольное хозяйство	Технологическая емкость V=6 м3	1146	1052	Метиловый спирт	0,2278451	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1078	Гликоль	0,0001002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
17	Метанольное хозяйство	ЗРА, ФС и ТУ оборудования в блок-боксе дозирования метанола	1207	1052	Метиловый спирт	0,0137269	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1078	Гликоль	0,0000047	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
17	Метанольное хозяйство	Технологическая емкость V=2 м3	1208	1052	Метиловый спирт	0,058043	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1078	Гликоль	0,00002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
17	Метанольное хозяйство	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки дозирования метанола	6113	1052	Метиловый спирт	0,0014403	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1078	Гликоль	0,0000005	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
18	Установка предварительного сброса воды	РВС пластовой воды V=3000 м3	1037	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000089	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000329	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
18	Установка предварительного сброса воды	Емкость уловленной нефти V=16 м3	1038	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,00E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000062	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000023	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,00000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
18	Установка предварительного сброса воды	ЗРА, ФС и ТУ оборудования в блок-боксе насосной уловленной нефти	1039	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	4,00E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000044	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000163	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,00000007	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
18	Установка предварительного сброса воды	ПК отстойника пластовой воды	6114	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0002722	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0001007	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000013	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
18	Установка предварительного сброса воды	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки УПСВ	6115	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,43E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000414	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000153	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
18	Установка предварительного сброса воды	ПК дегазатора пластовой воды	6149	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0001814	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000671	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
19	Площадка МКНС	ЗРА, ФС и ДТУ оборудования в блок-боксе насосной МКНС	1041	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,33E-09	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000052	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000019	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2,67E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	6,67E-09	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,67E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
19	Площадка МКНС		1175	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,33E-09	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000052	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000019	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2,67E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	6,67E-09	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,67E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
19	Площадка МКНС		1176	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,33E-09	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000052	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000019	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2,67E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	6,67E-09	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,67E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
19	Площадка МКНС	ЗРА и ФС оборудования наружной площадки МКНС	6116	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,466E-04	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000914	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1,20E-06	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	4,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	8,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
20	Водораспределительный пункт	ЗРА и ФС оборудования насосной водораспределительного пункта	1042	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,00E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000089	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000033	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	4,00E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

130

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,00E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	3,00E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт Cummins № 1	1045	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,118711	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,249059	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056094	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,118146	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119364	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	5,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004019	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098049	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра		1046	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,119037	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,251634	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056288	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,119579	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118972	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

131

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0703	Бенз/а/пирен	5,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098548	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра		1060	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005133	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,18282	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	Резервуар с дизтопливом V = 3000 м3	1195	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005133	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,18282	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра		1196	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005133	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,18282	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра		1197	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005133	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,18282	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	Резервуар с дизтопливом V = 25 м3	1061	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000924	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,329076	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21	Площадка энергоцентра	ЗРА, ФС оборудования наружной площадки энергоцентра	6150	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000018	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0006579	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт Cummins № 2	1209	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,118768	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295296	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056274	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,117808	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119584	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	6,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003966	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099456	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра		1210	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,115057	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,292907	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056693	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,118146	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119364	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0703	Бенз/а/пирен	6,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003959	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098049	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт Cummins № 3	1211	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,114237	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,294043	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056455	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,117696	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,118922	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	5,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003985	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098693	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра		1212	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,117599	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,293091	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0055581	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,116991	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,118229	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	5,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099659	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 8	1213	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173964	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296017	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0061534	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,118525	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,119387	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	4,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099561	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра		1214	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174332	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295356	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0063555	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,118156	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119028	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	4,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004011	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098972	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 9	1215	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174144	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296064	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0061214	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,119616	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,117824	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	4,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003987	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра		1216	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173609	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296263	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0062949	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,118536	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118985	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	4,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003996	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099229	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	Резервуар с дизтопливом V = 12,5 м3	1217	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004928	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1755072	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт Perkins № 4	1218	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,170861	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,293369	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0093236	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,117733	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,119427	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003981	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099099	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт Perkins № 5	1219	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,171682	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,291842	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0093972	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,119286	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,117594	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003976	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098982	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт Perkins № 6	1220	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,172027	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295762	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0092804	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,119743	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,116571	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003965	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,097539	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт Perkins № 7	1221	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173212	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296048	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0091719	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,118992	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,118188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003859	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098892	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	Резервуар с дизтопливом V = 25 м3	0122	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000924	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,329076	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 10	1223	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173533	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296017	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0062827	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,118525	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,119387	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098561	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
			1224	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174395	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296017	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0061534	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,118525	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,119387	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099561	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 11	1225	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174566	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295962	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058699	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,119426	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,119848	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099592	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
			1226	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174465	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296259	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058139	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,119143	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,119564	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003957	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099777	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 12	1227	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174232	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,289472	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0060485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,119574	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,119136	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003986	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099426	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
			1228	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,171085	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296735	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0060071	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,118755	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,118755	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098745	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА-1000 кВт НГ-Энерго № 13	1229	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,173609	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,296263	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0065949	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,118087	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,119434	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003996	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098331	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
			1230	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,174572	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,295884	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0065484	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,117972	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,118876	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003978	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,098988	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА 200 кВт (резерв)	1231	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,359828	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,059356	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0153744	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,079236	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,119564	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,001988	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,174376	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	ДЭА 500 кВт (резерв)	1232	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,359676	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,058946	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0153367	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	0,079734	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

144

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,119698	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,001882	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,17557	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
21	Площадка энергоцентра	Резервуар с дизтопливом V = 12,5 м3	1233	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004928	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1755072	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	Резервуар с дизтопливом V = 12,5 м3	1234	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004928	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1755072	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	Резервуар с дизтопливом V = 10 м3	1235	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004928	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1755072	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	ЗРА, ФС оборудования обвязки ДЭС Perkins	6159	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000007	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0002619	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
21	Площадка энергоцентра	ЗРА, ФС оборудования обвязки ДЭС РНГ-Энерго	6160	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000007	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0002619	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

145

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
22	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	1177	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
22	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	1178	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
22	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	1179	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
22	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	1180	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
22	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	1181	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
22	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	1182	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
22	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	1183	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
22	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	1184	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
22	Нефтепровод	ЗРА и ФС оборудования нефтепровода	6118	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000005	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0059938	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0022169	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000029	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000091	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000182	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	Продувочная свеча	1070	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,1553713	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	59,6237514	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	20,7420738	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029132	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	Газопровод	Продувочная свеча	1071	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,6183569	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	237,294422	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	82,5506398	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0115942	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	Продувочная свеча	1072	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,1449437	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	55,6221328	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	19,3499797	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0027177	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	Продувочная свеча	1073	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,3399398	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	130,4519029	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	45,3819649	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0063739	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	Продувочная свеча	1074	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,021898	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,4033451	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,9233787	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004106	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	Продувочная свеча	1075	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,5672616	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	217,6866368	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	75,7294228	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0106362	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	Конденсатосборник V=12,5 м3	1149	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,117214	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	Конденсатосборник V=8 м3	1150	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,117214	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	Конденсатосборник V=12,5 м3	1151	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,117214	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	Конденсатосборник V=5 м3	1152	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,117214	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
23	Газопровод	ЗРА и ФС оборудования газопровода	6119	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000017	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0065297	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022716	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	Газопровод	ЗРА и ФС оборудования насосной откачки газового конденсата	6152	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0242209	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Котел №1	1130	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,212256	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,032736	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001509	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,148192	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,097504	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	3,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
24	Котельная	Котел №2	1131	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,212106	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,034026	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001509	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,147234	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,096872	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
24	Котельная	ЗРА, ФС, ПК и ТУ оборудования котельной	1132	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0410	Метан	0,0045891	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022355	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0037597	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная		1186	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0045891	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022355	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0037597	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная		1187	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0045891	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022355	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0037597	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
24	Котельная	Дефлектор	1188	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0045891	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0022355	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0037597	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Емкость с дизтопливом V = 10 м3	1133	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001027	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,038564	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Свеча	1236	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,3758736	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Свеча	1237	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,3758736	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Свеча	1238	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,3758736	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Свеча	1239	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,3758736	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Свеча	1240	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,3758736	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Свеча	1241	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0410	Метан	8,3758736	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Свеча	1242	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,3758736	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	Свеча	1243	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0150056	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	8,3758736	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4,0801691	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013641	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
24	Котельная	ФС обвязки емкости с дизтопливом	6145	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,00E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,000008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
25	Пожарное депо	ДВС транспорта	1189	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0330	Сера диоксид	0,0000556	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0016075	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
25	Пожарное депо		1190	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0330	Сера диоксид	0,0000556	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0016075	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
25	Пожарное депо		1191	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0330	Сера диоксид	0,0000556	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0016075	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
25	Пожарное депо		1192	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0330	Сера диоксид	0,0000556	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0016075	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
25	Пожарное депо		1193	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003596	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000584	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000198	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0330	Сера диоксид	0,0000556	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0016075	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002202	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
26	Блок-бокс установки очистки хоз-бытовых сточных вод	Установка очистки хоз-бытовых сточных вод	1194	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000028	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

158

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000382	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000237	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000282	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0410	Метан	0,0020999	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1071	Гидроксибензол (фенол)	0,0000084	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000093	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1728	Этантиол	0,0000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
27	Площадка скважины № 3 Р	Дренажная емкость V=8 м3	1078	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
27	Площадка скважины № 3 Р	ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 3Р	6120	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

159

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00181	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0006694	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000087	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000027	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000055	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
28	Площадка скважины № 7 Р	Дренажная емкость V=8 м3	1079	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
28	Площадка скважины № 7 Р	ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 7Р	6121	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000014	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0016313	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0006033	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000079	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000025	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000005	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
29	Площадка скважины № 13 Р	Дренажная емкость V=8 м3	1080	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
29	Площадка скважины № 13 Р	ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 13Р	6122	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0012368	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004574	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000019	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000038	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
30	Площадка скважины № 12 Р	Дренажная емкость V=8 м3	1081	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0004931	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0001824	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000008	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000015	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
30	Площадка скважины № 12 Р	ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 12Р	6124	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	6,4E-09	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000077	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000029	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	3,73E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,17E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	2,35E-08	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
31	Площадка скважины № 42 Р	Дренажная емкость V=8 м3	1082	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
31	Площадка скважины № 42 Р	ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 42Р	6125	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010465	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003871	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
32	Площадка скважины № 44 Р	Дренажная емкость V=8 м3	1083	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
32	Площадка скважины № 44 Р	ЗРА и ФС оборудования площадки скважины № 44Р	6126	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0012368	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004574	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,000006	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000019	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000038	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
33	Куст скважин № 1	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1084	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0000576	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
33	Куст скважин № 1	Дренажная емкость V=12,5 м3	1085	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

164

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
33	Куст скважин № 1	Технологическая емкость V=4 м3	1086	1052	Метиловый спирт	0,1424287	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
33	Куст скважин № 1	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1087	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0004158	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0629229	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000222	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
33	Куст скважин № 1	Технологическая емкость V=4 м3	1153	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
33	Куст скважин № 1	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №1	6127	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000085	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0102798	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

165

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0038021	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000497	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000156	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000312	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0011166	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
34	Куст скважин № 2	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1088	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000094	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0113647	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0042033	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000549	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000173	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000345	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
34	Куст скважин № 2	Дренажная емкость V=12,5 м3	1089	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
34	Куст скважин № 2	Технологическая емкость V=4 м3	1090	1052	Метиловый спирт	0,1424287	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
34	Куст скважин № 2	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1091	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0004158	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0629229	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000222	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
34	Куст скважин № 2	Технологическая емкость V=4 м3	1154	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
34	Куст скважин № 2	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №2	6129	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000121	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0146516	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,005419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000708	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000222	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000445	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0011166	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
35	Куст скважин № 3	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1093	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000576	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
35	Куст скважин № 3	Дренажная емкость V=12,5 м3	1094	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
35	Куст скважин № 3	Технологическая емкость V=4 м3	1155	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
35	Куст скважин № 3	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1156	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002397	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0167758	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000128	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
35	Куст скважин № 3	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 3	6131	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000063	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0076529	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0028305	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000037	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000116	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000232	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0005164	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
36	Куст скважин № 4	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1096	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000576	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
36	Куст скважин № 4	Дренажная емкость V=12,5 м3	1097	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
36	Куст скважин № 4	Технологическая емкость V=4 м3	1098	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
36	Куст скважин № 4	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1099	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002325	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,016268	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000124	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
35	Куст скважин № 4	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №4	6132	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000059	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0070821	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0026194	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000342	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000108	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000215	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0005164	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
37	Куст скважин № 5	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1100	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000163	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,019743	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0073021	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000954	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,00003	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000599	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
37	Куст скважин № 5	Дренажная емкость V=12,5 м3	1101	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
37	Куст скважин № 5	Технологическая емкость V=4 м3	1157	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
37	Куст скважин № 5	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1158	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002397	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0167758	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000128	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
36	Куст скважин № 5	Сварочные работы	1185	0123	Железа оксид	0,001641	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001287	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000255	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000414		Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0015701	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0342	Фториды газообразные	0,0001098	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0344	Фториды плохо растворимые	0,0001181	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001181	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
37	Куст скважин № 5	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №5	6135	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000138	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0166657	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,006164	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000805	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000253	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000506	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0005164	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
37	Куст скважин № 5	Металлообрабатывающие станки	6158	0123	Железа оксид	0,021	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2930	Пыль абразивная	0,013	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
38	Куст скважин № 6	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1104	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000576	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
38	Куст скважин № 6	Дренажная емкость V=12,5 м3	1105	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
38	Куст скважин № 6	Технологическая емкость V=4 м3	1106	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
38	Куст скважин № 6	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1107	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0003306	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0231366	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000176	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
38	Куст скважин № 6	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №6	6136	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000081	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0097414	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,003603	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000471	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000148	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000296	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				1052	Метиловый спирт	0,0005164	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
39	Куст скважин № 7	Вентиляционная труба	1108	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0120179	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044449	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000058	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000182	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000365	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
39	Куст скважин № 7	Дренажная емкость V=12,5 м3	1109	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
39	Куст скважин № 7	Технологическая емкость V=4 м3	1110	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
39	Куст скважин № 7	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1111	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0003417	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0239112	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000182	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
39	Куст скважин № 7	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №7	6137	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000094	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0113936	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,004214	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000055	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000173	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000346	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0005164	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
40	Куст скважин № 8	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1112	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108925	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040287	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
40	Куст скважин № 8	Дренажная емкость V=12,5 м3	1113	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
40	Куст скважин № 8	Технологическая емкость V=4 м3	1114	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
40	Куст скважин № 8	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока	1115	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002361	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

178

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		дозирования реагента		1052	Метиловый спирт	0,016523	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000126	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
40	Куст скважин № 8	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 8	6138	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000094	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0112949	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0041775	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000546	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000171	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000343	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0005164	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
41	Куст скважин № 9	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1116	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000099	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0119216	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044093	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000576	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

179

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000181	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000362	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
41	Куст скважин № 9	Дренажная емкость V=12,5 м3	1117	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0020213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
41	Куст скважин № 9	Технологическая емкость V=4 м3	1159	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
41	Куст скважин № 9	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1160	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0180528	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
41	Куст скважин № 9	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №9	6139	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0023831	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0008814	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000115	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000036	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000072	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0005164	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
42	Куст скважин № 10	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1118	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108925	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040287	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
42	Куст скважин № 10	Дренажная емкость V=12,5 м3	1119	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
42	Куст скважин № 10	Технологическая емкость V=4 м3	1120	1052	Метиловый спирт	0,1424287	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
42	Куст скважин № 10	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1121	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0003453	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0522507	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000184	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
42	Куст скважин № 10	Технологическая емкость V=4 м3	1161	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
42	Куст скважин № 10	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 10	6140	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000114	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000074	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0137082	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0050701	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000662	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000208	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000416	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0011166	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
43	Куст скважин № 11	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока ГЗПУ	1122	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000094	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0113496	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0041978	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000548	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000172	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000345	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
43	Куст скважин № 11	Дренажная емкость V=12,5 м3	1123	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
43	Куст скважин № 11	Технологическая емкость V=2,5 м3	1124	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
43	Куст скважин № 11	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1125	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0001964	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0137425	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000105	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
43	Куст скважин № 11	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 11	6141	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000067	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,008066	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029833	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,000039	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000122	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000245	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0002592	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
44	Куст скважин № 12	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1126	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108983	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040308	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0000526	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
44	Куст скважин № 12	Дренажная емкость V=12,5 м3	1127	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилпидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44	Куст скважин № 12	Технологическая емкость V=4 м3	1128	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
44	Куст скважин № 12	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1129	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0180528	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
44	Куст скважин № 12	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 12	6142	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000069	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0082794	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030622	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000126	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000251	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0002603	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

186

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
45	Куст скважин № 14	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1163	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108983	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040308	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
45	Куст скважин № 14	Дренажная емкость V=12,5 м3	1164	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
45	Куст скважин № 14	Технологическая емкость V=2,5 м3	1165	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

187

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
45	Куст скважин № 14	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1166	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0180528	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
45	Куст скважин № 14	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 14	6153	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000069	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0082794	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030622	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000126	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000251	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0002603	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
46	Куст скважин № 15	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1167	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108983	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040308	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
46	Куст скважин № 15	Дренажная емкость V=12,5 м3	1168	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
46	Куст скважин № 15	Технологическая емкость V=2,5 м3	1169	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
46	Куст скважин № 15	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1170	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0180528	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
46	Куст скважин № 15	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 15	6154	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000069	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0082794	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,30622	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000126	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000251	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0002603	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
47	Куст скважин № 16	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	1244	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0108983	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0040308	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000526	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000165	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000331	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
47	Куст скважин № 16	Дренажная емкость V=12,5 м3	1245	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
47	Куст скважин № 16	Технологическая емкость V=2,5 м3	1247	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,002193	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,1534485	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0001167	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
47	Куст скважин № 16	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	1246	0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,000258	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0180528	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000137	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
47	Куст скважин № 16	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 16	6161	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000069	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0000037	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0082794	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,30622	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00004	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000126	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000251	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0002603	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2150	0,0-Диметилфосфонат	0,0000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
Площадка: 2 Сихорейское месторождение									
0	Сварочные работы	Сварочные работы	6210	0123	Железа оксид	0,0014441	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001132	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002244	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000365	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0013817	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0342	Фториды газообразные	0,0000966	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0344	Фториды плохо растворимые	0,0001039	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001039	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
0	Покрасочные работы	Покрасочные работы	6211	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,03725	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,055875	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2752	Уайт-спирит	0,1125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Куст скважин № 1	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №1	6206	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000011	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0013389	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004952	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000065	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000002	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000041	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Нефтепровод	Дренажная емкость V= 8 м3	2026	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Нефтепровод	ЗРА и ФС оборудования нефтепровода	6209	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003879	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
Площадка: 3 Северо-Сихорейское месторождение									
0	Сварочные работы	Сварочные работы	6307	0123	Железа оксид	0,0014441	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001132	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002244	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000365	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0013817	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0342	Фториды газообразные	0,0000966	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0344	Фториды плохо растворимые	0,0001039	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001039	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
0	Покрасочные работы	Покрасочные работы	6308	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,03725	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,055875	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2752	Уайт-спирит	0,1125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Куст скважин № 1	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	3014	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000219	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0264678	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0097894	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001278	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000402	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000804	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Куст скважин № 1	Дренажная емкость V= 12,5 м3	3015	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002722	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,3286807	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1215656	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0015876	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000499	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0009979	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Куст скважин № 1	Технологическая емкость V=4 м3	3016	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0035077	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0816778	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2750	Сольвент нафта	0,0014284	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Куст скважин № 1	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	3017	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0006495	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0119728	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2750	Сольвент нафта	0,0000728	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Куст скважин № 1	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин № 1	6309	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000127	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0153547	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056791	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000742	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000233	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000466	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000147	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0002708	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2750	Сольвент нафта	0,0000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	3018	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0019149	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,3125379	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,8553135	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0111701	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0035106	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0070212	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	3019	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0019149	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,3125379	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,8553135	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0111701	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0035106	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0070212	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Нефтепровод	ЗРА и ФС оборудования нефтепровода	6310	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003879	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
Площадка: 4 Восточно-Сихорейское месторождение									
0	Сварочные работы	Сварочные работы	6409	0123	Железа оксид	0,0014441	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001132	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002244	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000365	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0013817	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0342	Фториды газообразные	0,0000966	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0344	Фториды плохо растворимые	0,0001039	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001039	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
0	Покрасочные работы	Покрасочные работы	6410	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,03725	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,055875	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,093125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2752	Уайт-спирит	0,1125	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Площадка печей	Печь ППТ-0,2КЖ	4003	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,117468	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076284	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0051017	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,108576	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,497952	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				0703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004446		Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,099216		Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Инструментальный метод
1	Площадка печей	Дренажная емкость V=10 м3	4030	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001643	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0585024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
1	Площадка печей	ЗРА, ФС оборудования площадки печей	6403	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0005237	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
2	Куст скважин № 1	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин №1	6407	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003879	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
3	Куст скважин № 2	ЗРА, ФС и ПК оборудования блока АГЗУ	4031	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000219	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0264678	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

200

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0097894	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001278	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000402	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000804	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
3	Куст скважин № 2	Дренажная емкость V= 12,5 м3	4032	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002722	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,3286817	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1215656	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0015876	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000499	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0009979	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
3	Куст скважин № 2	ЗРА, ФС и СУ оборудования блока дозирования реагента	4034	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0006495	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0119728	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2750	Сольвент нафта	0,0000728	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
3	Куст скважин № 2	Технологическая емкость V=4 м3	4035	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0035077	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0816778	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

201

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				2750	Сольвент нафта	0,0014284	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
3	Куст скважин № 2 со скв 16Р	ЗРА, ФС оборудования площадки куста скважин	6412	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000127	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0143547	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056791	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000742	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000233	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000466	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000147	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				1052	Метиловый спирт	0,0002708	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				2750	Сольвент нафта	0,0000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
4	Площадка скважины №16	Дренажная емкость V=8 м3	4033	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001751	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,211432	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0782001	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0010213	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000321	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006419	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
4	Площадка скважины №16	ЗРА, ФС оборудования площадки скважины №16	6414	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0003879	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
5	Нефтепровод	Дренажная емкость V=8 м3	4029	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002188	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,26429	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0977501	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0012766	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0004012	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008024	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
5	Нефтепровод	ЗРА, ФС оборудования нефтепровода	6413	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000009	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Цех		Источник выделения	Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование			код	наименование	г/с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010489	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0416	Смесь предельных углеводородов С8Н14-С10Н22	0,0003879	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000051	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000016	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000032	1 раз в год	Специалистами предприятия, либо специализированной организацией по договору	Расчетный метод согласно утвержденной методике

Таблица 9.1.2. План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

Номер пункта наблюдений	Адрес пункта наблюдения	Географические координаты		Контролируемое вещество		Методы определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха
		координата X, м	координата Y, м	код	наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8
Западно-Хоседаюское м/р							
ЗХ_К1	Кустовая площадка №1	67° 50' 5,176" N	58° 27' 8,046" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К2_а	Кустовая площадка №2	67° 47' 37,876" N	58° 15' 9,965" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К3_а	Кустовая площадка №3	67° 48' 7,891" N	58° 19' 19,632" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и
				0330	диоксид серы	инструментальный	

Номер пункта наблюдений	Адрес пункта наблюдения	Географические координаты		Контролируемое вещество		Методы определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха
		координата X, м	координата Y, м	код	наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8
				0337	оксид углерода	инструментальный	летний периоды
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К4_а	Кустовая площадка №4	67° 48' 49,807" N	58° 22' 9,284" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К5	Кустовая площадка №5	67° 49' 52,321" N	58° 24' 40,573" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К6	Кустовая площадка №6	67° 50' 4,305" N	58° 29' 43,510" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К7	Кустовая площадка №7	67° 50' 27,555" N	58° 28' 11,296" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К8	Кустовая площадка №8	67° 50' 11,863" N	58° 30' 40,181" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	

Номер пункта наблюдений	Адрес пункта наблюдения	Географические координаты		Контролируемое вещество		Методы определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха
		координата X, м	координата Y, м	код	наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К9_а	Кустовая площадка №9	67° 51' 14,360" N	58° 31' 59,688" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К10	Кустовая площадка №10	67° 51' 3,958" N	58° 34' 1,705" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К11	Кустовая площадка №11	67° 50' 23,067" N	58° 24' 23,271" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К12_а	Кустовая площадка №12	67° 52' 33,318" N	58° 38' 19,973" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К14	Кустовая площадка №14	67° 50' 58,138" N	58° 23' 56,753" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	

206

Номер пункта наблюдений	Адрес пункта наблюдения	Географические координаты		Контролируемое вещество		Методы определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха
		координата X, м	координата Y, м	код	наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К15	Кустовая площадка №15	67° 46' 22,599" N	58° 11' 6,457" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_К16	Кустовая площадка №16	67° 49' 42,832" N	58° 11' 6,457" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_С3	Скважина 3	67° 50' 3,781" N	58° 26' 45,090" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_С7	Скважина 7	67° 51' 49,387" N	58° 38' 17,462" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_С12	Скважина 12	67° 48' 37,232" N	58° 20' 31,796" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	

207

Номер пункта наблюдений	Адрес пункта наблюдения	Географические координаты		Контролируемое вещество		Методы определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха
		координата X, м	координата Y, м	код	наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8
ЗХ_С13	Скважина 13	67° 50' 59,304" N	58° 33' 38,438" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_С40к_а	Скважина 40 (консервация)	67° 47' 30,086" N	58° 17' 44,875" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_С44	Скважина 44	67° 50' 49,435" N	58° 24' 25,237" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ЗХ_УПСВ2	УПСВ-3 Западное Хоседаю	67° 49' 36,570" N	58° 24' 48,234" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
ЗХ_УПВС3		67° 49' 46,425" N	58° 24' 51,715" E	0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
				0703	бензапирет	инструментально-лабораторный	
ЗХ_ВЖК1	Жилой городок	67° 50' 12,493" N	58° 24' 4,694" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
ЗХ_ВЖК2		67° 50' 3,123" N	58° 24' 2,623" E				

Номер пункта наблюдений	Адрес пункта наблюдения	Географические координаты		Контролируемое вещество		Методы определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха
		координата X, м	координата Y, м	код	наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
				0703	бензапирет	инструментально-лабораторный	
ЗХ_ВЖК3	Жилой городок (ЗНСМ)	67° 50' 26,502" N	58° 30' 27,935" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
ЗХ_ВЖК4		67° 50' 20,337" N	58° 30' 29,167" E	0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
				0703	бензапирет	инструментально-лабораторный	
ЗХ_тр1	Коммуникации	67° 49' 42,588" N	58° 20' 31,800" E	0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
ЗХ_тр2		67° 48' 29,000" N	58° 22' 10,000" E				
ЗХ_тр3		67° 50' 57,592" N	58° 33' 4,092" E				
ЗХ_тр4		67° 51' 17,042" N	58° 35' 45,904" E				
ЗХ_тр5		67° 52' 10,641" N	58° 37' 59,885" E				
ЗХ_тр6		67° 51' 45,623" N	58° 37' 58,341" E				
ЗХ_тр7		67° 51' 18,488" N	58° 41' 25,773" E				
Сихорейское м/р							
С_К1_а	Кустовая площадка №1, вертолетная площадка	67° 45' 39,784" N	58° 4' 1,202" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
С_К2	Кустовая площадка №2	67° 44' 37,498" N	57° 57' 59,222" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и
				0330	диоксид серы	инструментальный	

Номер пункта наблюдений	Адрес пункта наблюдения	Географические координаты		Контролируемое вещество		Методы определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха
		координата X, м	координата Y, м	код	наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8
				0337	оксид углерода	инструментальный	летний периоды
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
С_тр1	Коммуникации	67° 45' 23,640" N	58° 1' 55,780" E	0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
С_тр2		67° 46' 23,946" N	58° 7' 40,562" E				
Восточно-Сихорейское м/р							
ВС_К1_а	Кустовая площадка №1	67° 50' 51,752" N	58° 8' 32,546" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ВС_К2	Кустовая площадка №2, кустовая площадка	67° 50' 38,978" N	58° 18' 11,472" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ВС_С8к	Скважина 8 (консервация)	67° 50' 34,200" N	58° 9' 39,500" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ВС_С16р	Скважина 16р	67° 51' 5,916" N	58° 16' 14,557" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
ВС_тр1	Коммуникации	67° 50' 48,973" N	58° 4' 50,374" E	0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
ВС_тр2		67° 50' 4,399" N	58° 15' 45,633" E				
Северо-Сихорейское м/р							

Номер пункта наблюдений	Адрес пункта наблюдения	Географические координаты		Контролируемое вещество		Методы определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха
		координата X, м	координата Y, м	код	наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8
СС_К1_а	Кустовая площадка №1	67° 52' 31,305" N	58° 2' 23,998" E	0301	диоксид азота	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды
				0330	диоксид серы	инструментальный	
				0337	оксид углерода	инструментальный	
				0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	
СС_тр	Коммуникации	67° 51' 33,447" N	58° 2' 19,600" E	0415 0416	углеводороды суммарно	инструментальный	2 раза в год: в зимний и летний периоды

9.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

Контроль за объемом забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов

Учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, а также, предоставление сведений такого учета должно осуществляться в соответствии с Приказом Минприроды России от 09.11.2020 №903. Согласно п.7 Приказа учет объема забора воды должен определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений

Водозабор для хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения Западно-Хоседаюского месторождения им.Д.Садецкого на ручье Без названия оборудован счетчиком – расходомером Пульс-СВК-20УИ, дата поверки 24.05.2021, периодичность поверки – 6 лет. Ведется журнал учета водопотребления средствами измерений.

В рамках заключенного договора с ООО "ЭКО МОНТАЖ" от 27.11.2019 года №719/19/10 с 15.12.2019 года силами подрядной организации выполняет комплекс работ по контролю процесса очистки бытовых сточных вод.

Контроль работы установок производится ежедневно.

На очистных сооружениях ведутся журналы приема-передачи смены, наработки оборудования, учета химических реагентов, дефектов и неполадок и рабочий журнал.

Чистка емкостей и техническое обслуживание насосного оборудования производятся согласно графикам.

Таблица 9.2.1. Программа проведения измерений эффективности очистки сточных вод

Место отбора проб	*Периодич-ность*	*Контролируемые ингредиенты*	*Методики измерения*
место входа сточных вод на очистные сооружения	1 раз в квартал	Химические показатели: pH	ПНД Ф 14.1:2.3.4.121
		взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1:2.3.110
		аммоний-ион,	ПНД Ф 14.1:2.1
		фосфат-ион (по Р)	ПНД Ф 14.1:2.4.112
		АСПАВ (алкилсульфаты Na),	ПНД Ф 14.1:2.4.15
		нефтепродукты,	ПНД Ф 14.1.2.4.5
		БПКп,	ПНД Ф 14.1:2.3.4.123
		ХПК	ПНД Ф 14.1:2.3.4.123
		сульфат-ион	ПНД Ф 14.1:2.159
		хлорид-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.111
		сухой остаток	ПНД Ф 14.1:2.4.114
		кальций	ПНД Ф 14.1:2.95
место выпуска сточных вод с очистного сооружения	1 раз в месяц	Химические показатели: pH	ПНД Ф 14.1:2.3.4.121
		взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1:2.3.110
		аммоний-ион,	ПНД Ф 14.1:2.1
		фосфат-ион (по Р)	ПНД Ф 14.1:2.4.112
		АСПАВ (алкилсульфаты Na),	ПНД Ф 14.1:2.4.15

Место отбора проб	*Периодич-ность*	*Контролируемые ингрaдиенты*	*Методики измерения*
		нефтепродукты,	ПНД Ф 14.1.2.4.5
		БПКп,	ПНД Ф 14.1:2.3.4.123
		ХПК	ПНД Ф 14.1:2.3.4.123
		сульфат-ион	ПНД Ф 14.1:2.159
		хлорид-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.111

Таблица 9.2.2. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной

Место отбора проб	Периодичность	Контролируемые ингрaдиенты	Методики измерения
1	2	3	4
ручей Без названия, место водозабора для хоз-питьевого водоснабжения	1 раз в месяц	Химические показатели: pH	ПНД Ф 14.1:2.3.4.121
		взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1:2.3.110 ПНД Ф 14.1:2.3.254
		аммоний-ион	ПНД Ф 14.1:2.1
		фосфат-ион (по Р)	ПНД Ф 14.1:2.4.112
		АСПАВ (алкилсульфаты Na)	ПНД Ф 14.1:2.4.15
		нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2.4.5
		БПК5	ПНД Ф 14.1:2.3.4.123
		сульфат-ион	ПНД Ф 14.1:2.159
		хлорид-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.111
		нитрат-ион	ПНД Ф 14.1:2.4.4
		нитрит-ион	ПНД Ф 14.1:2.4.3
		сухой остаток	ПНД Ф 14.1:2.4.114
		запах, мутность	РД 52.24.495, ГОСТ 3351 ПНД Ф 14.1:2.4.207-04
		Микробиологические показатели: общие колиморфные бактерии, термотолерантные колиморфные бактерии, колифаги, яйца гельминтов, цисты кишечных патогенных простейших	МУК 4.2.1884
	1 раз в год в месте водозабора	**Гидрологические наблюдения**: скорость течения, максимальная глубина, расход воды, минимальная глубина, уровень над «0» графика	методы и технические средства, используемые привлекаемой специализированной организацией

Место отбора проб	Периодичность	Контролируемые инградиенты	Методики измерения
1	2	3	4
	2 раза в год (весна, осень)	**Наблюдения за водоохраной зоной**: 1. эрозионные процессы 2. площади залуженных участков 3. площади участков под кустарниковой растительностью 4. площади участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью	

9.3. Производственный контроль в области обращения с отходами

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» не имеет на территории объекта ОНВ «Блок №3» действующих, проектируемых или законсервированных объектов размещения отходов, зарегистрированных в ГРОРО. Программа мониторинга данных объектов и зоны их влияния не разрабатывается и не реализуется.

В соответствии Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 8 декабря 2020 года №1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами» учет в области обращения с отходами ведется отдельно по каждому объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, I-IV категории и (или) по юридическому лицу в целом.

Учету в области обращения с отходами подлежат все виды отходов I-V классов опасности, которые образуются в результате производственной деятельности объекта негативного воздействия.

Данные учета обобщаются по итогам очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 25 января года, следующего за отчетным периодом. Обобщение данных учета осуществляется отдельно по каждому объекту ОНВ и (или) по юридическому лицу в целом в табличной форме в соответствии с рекомендованными Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 8 декабря 2020 года №1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами».

9.4. Производственный контроль в области обращения с побочными продуктами производства

Побочные продукты производства в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» не образуются. Учет побочных продуктов производства не ведется.

9.5. Производственный контроль в области обращения с искусственными грунтами

Деятельность по производству искусственных грунтов в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» не осуществляется. Учет искусственных грунтов не ведется.

10. Контроль и мониторинг природных сред при возникновении аварийных ситуаций

Аварийные выбросы ЗВ имеют место быть при полной или частичной разгерметизации оборудования скважины, фонтанной арматуры или трубопроводной обвязки скважин. Воспламенение истекающего газа, возникновение пожара колонного типа, термическое воздействие на технологическое оборудование. Разгерметизация емкостей и резервуаров.

На объекте приняты следующие решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

- предусмотрен местный и постоянный автоматический контроль параметров рабочей среды (давление, температура, расход, уровень жидкости) в оборудовании и трубопроводах;
- предусмотрена защита шлейфов от превышения рабочего давления, предусмотрены предохранительные клапаны, отсечные клапаны, арматура с дистанционным управлением;
- в качестве приводов дистанционно-управляемой запорной и регулирующей арматуры применены электроприводы взрывозащищенного исполнения;
- предусмотрен местный и дистанционный контроль параметров рабочей среды (давления, температуры) и постоянный автоматический контроль давления в трубопроводах обвязки куста скважин;
- предусмотрено автоматическое отключение скважин в случае порыва трубопровода-шлейфа или увеличения давления газа выше рабочего;
- установка блоков предохранительных клапанов с переключающими устройствами (БПК) для защиты шлейфа от превышения давления;
- для предотвращения растекания легковоспламеняющихся и горючих жидкостей за пределы открытых площадок предусмотрены монолитные железобетонные площадки с бортиком(каре).
- предусмотрена герметизация технологического оборудования и трубопроводов. Соединения труб выполнено сваркой;
- по трассе линейных трубопроводов, предусмотрена запорная арматура с дистанционным управлением, позволяющая отключить подачу транспортируемого продукта при аварийных ситуациях.

Так как на объекте ОНВ аварийных ситуаций не возникало, мониторинг природных сред не проводится.

11. Автоматические средства измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ

В Распоряжении Правительства РФ от 13.03.2019 г №428-р указываются виды технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объекты I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ которые подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

На объекте ОНВ отсутствуют устройства, оборудования или их совокупность, которые должны быть оснащены автоматическими средствами измерения.

Список использованных источников

1. Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".
2. Федеральный закон от 28.12.1999 N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха".
3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
4. Водный кодекс РФ, Федеральный закон от 03.06.2006г. N 74-ФЗ.
5. Приказ Минприроды России от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;
6. Приказ Минприроды России от 07.12.2020 № 1021 «Об утверждении Методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».
7. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов».
8. Приказ Минприроды России от 06.06.2017 г. № 273 «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»
9. Приказ Минприроды России от 30.09.2011 г. № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов».
10. ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля.
11. ГОСТ Р 56062-2014 Производственный экологический контроль. Общие положения.
12. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, ООО «НИИ Атмосфера», Санкт-Петербург, 2012 г.
13. Постановление Правительства РФ от 8 декабря 2020 года N 1026 «Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I-IV классов опасности».
14. Приказ Минприроды России от 08.12.2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами».
15. Приказ Минприроды России от 8 декабря 2020 года N 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».
16. Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2020 года N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
17. Постановления Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2020 г. № 2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух».
18. Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 №2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».
19. Информационно-технический справочник. Добыча нефти. ИТС 28-2021, М, Бюро НДТ,2021 г.

Приложение С

Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Коми и Ненецкому автономному округу
(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)
г Сыктывкар, ул Бабушкина, д 23 , rpn11@rpn.gov.ru, 8 (8212) 21-53-06
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № *12800559*
по состоянию на *15:03:49 18.11.2025 МСК*

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: *Сведения актуализированы*
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
11-0183-001093-П , I категория

Номер в ЕРУЛ: Г005-00113-11/00797313

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: *18.11.2025*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
Общество с ограниченной ответственностью "Совместная Компания "РУСВЬЕТПЕТРО", Общество с ограниченной ответственностью "Совместная Компания "РУСВЬЕТПЕТРО", г Москва, Дмитровский проезд, д 10 стр 1, 1087746814000
(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

-

(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

-

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: *7701791321*

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:
Блок № 3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения), Ненецкий автономный округ

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
06.10.1 Добыча нефти

01.08.2012

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:
I. 1. 2) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории 1. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа, II. 2. 1) 1. II. Критерии отнесения объектов, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории 2. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 1) по обеспечению 2. электрической энергией, газом и паром с использованием оборудования (с установленной электрической мощностью менее 250 МВт при потреблении в качестве основного твердого и (или) жидкого топлива или с установленной электрической мощностью менее 500 МВт при потреблении в качестве основного газообразного топлива), III. 6. 5) III. Критерии отнесения объектов, оказывающих незначительное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам III категории 6. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду 5) хозяйственной и (или) иной деятельности, не указанной в разделах I, II и IV настоящего документа и не соответствующей уровням воздействия на окружающую среду, определенным в разделе IV настоящего документа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ И НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ
Сертификат: B4EE73DB7C90EA4BBC06A62E09F13E5F
Владелец: Иванова Марина Владимировна
Действителен с 30.09.2025 по 24.12.2026