ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №3, 4, 6

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00

Том 6.2

2025

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №3, 4, 6

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00

Том 6.2

Главный инженер	**Н.П. Попов**
Главный инженер проекта	**Е.В. Ровенская**

2025

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-С-001	Содержание тома 6.2	
ТЮ-КП3.4.6-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-ТЧ-001	Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть	Приложения А÷Н
ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-ГЧ-001	Кусты скважин N3, 4, 6. Ситуационный план (карта-схема) района строительства. М 1:100000	

Взам. инв. №

Подпись и дата

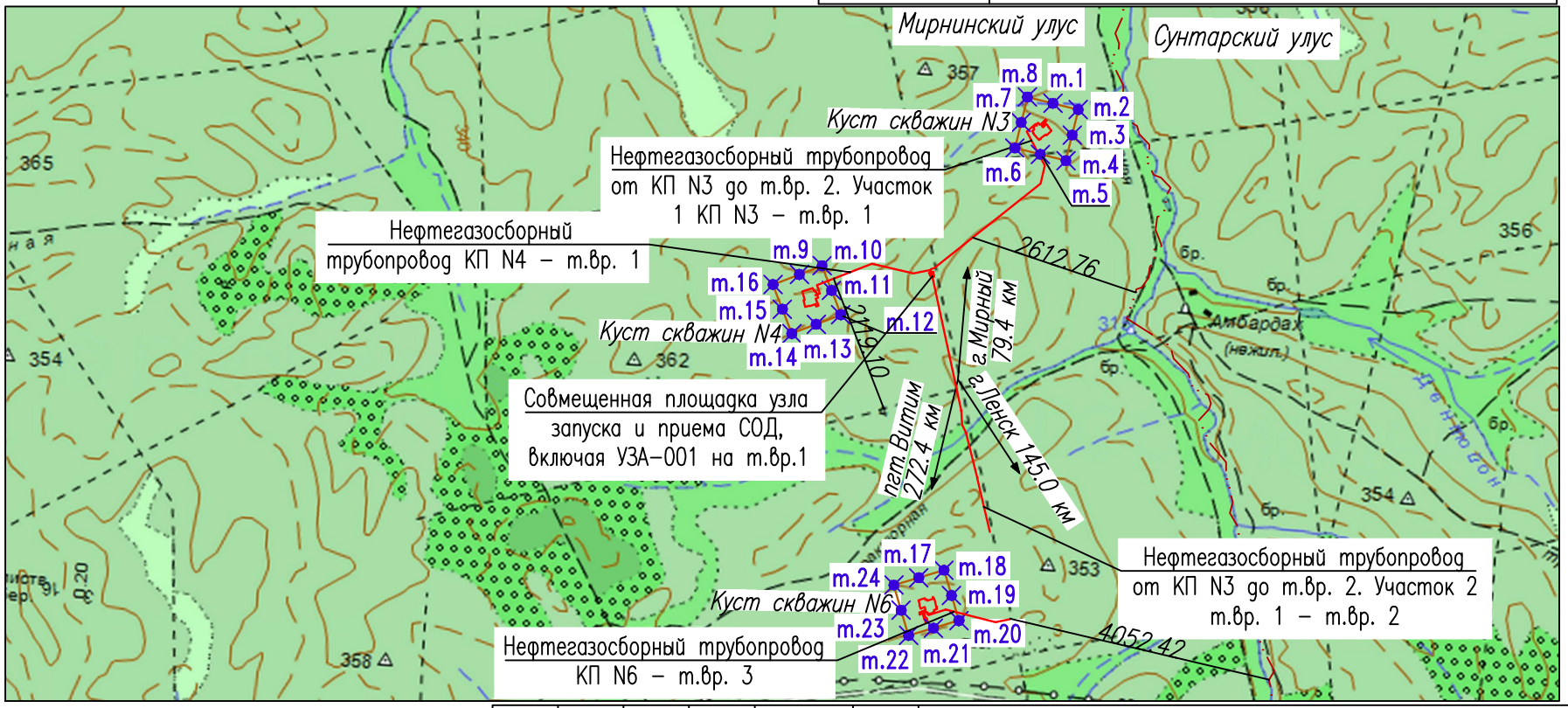
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-С-001		
Разраб.		Разина			23.12.25	Содержание тома 6.2	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Н.контр.		Поликашина			23.12.25		ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		

С
Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)
Мирнинский улус
Месторождение – Тас-Юряхское

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Проектируемые объекты
	Граница административно-территориальных образований
	Граница земельного участка
m.1	Расчетные точки



Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N°док.	Подп.	Дата
Разраб.		Халиулина			22.12.25
Проверил		Разина			22.12.25
Гл.спец.		Разина			22.12.25
Н.контр.		Поликашина			22.12.25
ГИП		Ровенская			22.12.25

ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-ГЧ-001

Обустройство Тас-Юряхского НГКМ.
Кусты скважин N3, 4, 6

Стадия	Лист	Листов
П		1

Ситуационный план (карта-схема) района строительства.
М 1:100000

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Формат А4 Файл ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-ГЧ-001_0.dwg

Приложение А

Обоснование принятых величин выбросов в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов

Обоснование принятых величин выбросов в период строительства

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.

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:
$M_i=\Sigma((M_1+M_2)\cdot N_в\cdot D_р\cdot 10^{-6})$, где
M_1- выброс вещества в день при выезде (г);
M_2- выброс вещества в день при въезде (г);
$M_1=M_{пр}\cdot T_{пр}\cdot K_э\cdot K_{нтрПр}+M_1\cdot L_1\cdot K_{нтр}+M_{хх}\cdot T_{хх}\cdot K_э\cdot K_{нтр}$;
Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:
$M_1=M_{пр}\cdot(8+15\cdot n)\cdot K_э\cdot K_{нтрПр}+M_1\cdot L_1\cdot K_{нтр}+M_{хх}\cdot T_{хх}\cdot K_э\cdot K_{нтр}$,
где n - число периодических прогревов в течение суток;
$M_2=M_1\cdot L_2\cdot K_{нтр}+M_{хх}\cdot T_{хх}\cdot K_э\cdot K_{нтр}$;

$N_в$- Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;
$D_р$- количество дней работы в расчетном периоде.
Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:
$G_i=(M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_э \cdot K_{нтрПр}+M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр}+M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}) \cdot N'/3600$ г/с,
С учетом синхронности работы: $G_{max}=\Sigma(G_i)$;
$M_{пр}$- удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);
$T_{пр}$- время прогрева двигателя (мин.);
$K_э$- коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;
$K_{нтрПр}$- коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;
M_1- пробеговый удельный выброс (г/км);
$L_1=(L_{1б}+L_{1д})/2=0.080$ км - средний пробег при выезде со стоянки;
$L_2=(L_{2б}+L_{2д})/2=0.080$ км - средний пробег при въезде на стоянку;
$K_{нтр}$- коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);
$M_{хх}$- удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);
$T_{хх}=1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;
N' - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение 1 часа, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

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.

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	8
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	22
Всего за год	Январь-Декабрь	30

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.155

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
ЛКК	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-
трубовоз-плетевоз	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
ЛИП-1	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за*

		время Тср
ЛКК		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
трубовоз-плетевоз		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	2.00	1
Август	2.00	1
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1
ЛИП-1		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0115977	0.002606
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0018846	0.000424
0328	Углерод (Сажа)	0.0011503	0.000262
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0010038	0.000269
0337	Углерод оксид	0.0588960	0.013024
2732	Керосин	0.0079226	0.001973

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	ЛКК	0.000163
	трубовоз-плетевоз	0.000818
	ЛИП-1	0.000120
	ВСЕГО:	0.001100
Холодный	ЛКК	0.001707
	трубовоз-плетевоз	0.008913
	ЛИП-1	0.001304
	ВСЕГО:	0.011924
Всего за год		0.013024

Максимальный выброс составляет: 0.0588960 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
ЛКК (д)	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0224136
трубовоз-плетевоз (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0588960
ЛИП-1 (д)	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0172384

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	ЛКК	0.000004
	трубовоз-плетевоз	0.000016
	ЛИП-1	0.000002
	ВСЕГО:	0.000022
Холодный	ЛКК	0.000044
	трубовоз-плетевоз	0.000174
	ЛИП-1	0.000022
	ВСЕГО:	0.000240
Всего за год		0.000262

Максимальный выброс составляет: 0.0011503 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
ЛКК (д)	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0005774
трубовоз-плетевоз (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0011503
ЛИП-1 (д)	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	
	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0002898

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	ЛКК	0.000005
	трубовоз-плетевоз	0.000016
	ЛИП-1	0.000004
	ВСЕГО:	0.000026
Холодный	ЛКК	0.000050
	трубовоз-плетевоз	0.000156
	ЛИП-1	0.000038
	ВСЕГО:	0.000244
Всего за год		0.000269

Максимальный выброс составляет: 0.0010038 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
ЛКК (д)	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0006388
трубовоз-плетевоз (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0010038
ЛИП-1 (д)	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0004836

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	ЛКК	0.000036
	трубовоз-плетевоз	0.000187
	ЛИП-1	0.000027
	ВСЕГО:	0.000251
Холодный	ЛКК	0.000319
	трубовоз-плетевоз	0.001773
	ЛИП-1	0.000264
	ВСЕГО:	0.002356
Всего за год		0.002606

Максимальный выброс составляет: 0.0115977 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	ЛКК	0.000006

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	трубовоз-плетевоз	0.000030
	ЛИП-1	0.000004
	ВСЕГО:	0.000041
Холодный	ЛКК	0.000052
	трубовоз-плетевоз	0.000288
	ЛИП-1	0.000043
	ВСЕГО:	0.000383
Всего за год		0.000424

Максимальный выброс составляет: 0.0018846 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	ЛКК	0.000031
	трубовоз-плетевоз	0.000112
	ЛИП-1	0.000026
	ВСЕГО:	0.000169
Холодный	ЛКК	0.000329
	трубовоз-плетевоз	0.001202
	ЛИП-1	0.000274
	ВСЕГО:	0.001805
Всего за год		0.001973

Максимальный выброс составляет: 0.0079226 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*Кнтр Пр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
ЛКК (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0043260
трубовоз-плетевоз (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0079226
ЛИП-1 (д)	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0036034

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	13
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	33
Всего за год	Январь-Декабрь	46

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.155

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
поливочн маш	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
автоцистерна, сед тягач	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
поливочн маш		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
автоцистерна, сед тягач		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	2.00	1
Август	2.00	1
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0116068	0.004488
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0018861	0.000729

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0328	Углерод (Сажа)	0.0011525	0.000435
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0010106	0.000398
0337	Углерод оксид	0.0589390	0.022255
2732	Керосин	0.0079249	0.003005

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	поливочн маш	0.000664
	автоцистерна, сед тягач	0.001335
	ВСЕГО:	0.001999
Холодный	поливочн маш	0.006746
	автоцистерна, сед тягач	0.013510
	ВСЕГО:	0.020256
Всего за год		0.022255

Максимальный выброс составляет: 0.0589390 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
поливочн маш (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0588960
автоцистерна, сед тягач (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.0589390

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	поливочн маш	0.000013
	автоцистерна, сед тягач	0.000026
	ВСЕГО:	0.000039
Холодный	поливочн маш	0.000132
	автоцистерна, сед тягач	0.000264
	ВСЕГО:	0.000396
Всего за год		0.000435

Максимальный выброс составляет: 0.0011525 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
поливочн маш (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0011503
автоцистерна, сед тягач (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0011525

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	поливочн маш	0.000013
	автоцистерна, сед тягач	0.000028
	ВСЕГО:	0.000041
Холодный	поливочн маш	0.000118
	автоцистерна, сед тягач	0.000239
	ВСЕГО:	0.000357
Всего за год		0.000398

Максимальный выброс составляет: 0.0010106 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
поливочн маш (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0010038
автоцистерна, сед тягач (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0010106

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	поливочн маш	0.000152
	автоцистерна, сед тягач	0.000306
	ВСЕГО:	0.000458
Холодный	поливочн маш	0.001342
	автоцистерна, сед тягач	0.002688
	ВСЕГО:	0.004029
Всего за год		0.004488

Максимальный выброс составляет: 0.0116068 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	поливочн маш	0.000025
	автоцистерна, сед тягач	0.000050
	ВСЕГО:	0.000074
Холодный	поливочн маш	0.000218
	автоцистерна, сед тягач	0.000437
	ВСЕГО:	0.000655
Всего за год		0.000729

Максимальный выброс составляет: 0.0018861 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	поливочн маш	0.000091
	автоцистерна, сед тягач	0.000183
	ВСЕГО:	0.000274
Холодный	поливочн маш	0.000910
	автоцистерна, сед тягач	0.001821
	ВСЕГО:	0.002731
Всего за год		0.003005

Максимальный выброс составляет: 0.0079249 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
поливочн маш (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0079226
автоцистерна, сед тягач (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0079249

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	16
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	38
Всего за год	Январь-Декабрь	54

Общее описание участка
Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

```
- от ближайшего к выезду места стоянки:          0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.155
```

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
медмашина	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
медмашина		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0034658	0.000514
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0005632	0.000084
0328	Углерод (Сажа)	0.0002898	0.000043
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0004836	0.000074
0337	Углерод оксид	0.0172384	0.002511
2732	Керосин	0.0036034	0.000528

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	медмашина	0.000239
	ВСЕГО:	0.000239
Холодный	медмашина	0.002272
	ВСЕГО:	0.002272
Всего за год		0.002511

Максимальный выброс составляет: 0.0172384 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
медмашина (д)	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0172384

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	медмашина	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Холодный	медмашина	0.000038
	ВСЕГО:	0.000038
Всего за год		0.000043

Максимальный выброс составляет: 0.0002898 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
медмашина (д)	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	
	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0002898

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	медмашина	0.000008
	ВСЕГО:	0.000008
Холодный	медмашина	0.000066
	ВСЕГО:	0.000066
Всего за год		0.000074

Максимальный выброс составляет: 0.0004836 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
медмашина (д)	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0004836

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	медмашина	0.000055
	ВСЕГО:	0.000055
Холодный	медмашина	0.000460
	ВСЕГО:	0.000460
Всего за год		0.000514

Максимальный выброс составляет: 0.0034658 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	медмашина	0.000009
	ВСЕГО:	0.000009
Холодный	медмашина	0.000075
	ВСЕГО:	0.000075
Всего за год		0.000084

Максимальный выброс составляет: 0.0005632 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	медмашина	0.000051
	ВСЕГО:	0.000051
Холодный	медмашина	0.000477
	ВСЕГО:	0.000477
Всего за год		0.000528

Максимальный выброс составляет: 0.0036034 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
медмашина (д)	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0036034

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	20

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	53
Всего за год	Январь-Декабрь	73

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.155

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
автоборт	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
автоборт		
Январь	3.00	1
Февраль	3.00	1
Март	3.00	1
Апрель	3.00	1
Май	3.00	1
Июнь	3.00	1
Июль	3.00	1
Август	3.00	1
Сентябрь	3.00	1
Октябрь	3.00	1
Ноябрь	3.00	1
Декабрь	3.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0047186	0.002987
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0007668	0.000485
0328	Углерод (Сажа)	0.0008638	0.000521
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0008008	0.000505
0337	Углерод оксид	0.0320045	0.019677
2732	Керосин	0.0057734	0.003507

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автоборт	0.001813
	ВСЕГО:	0.001813
Холодный	автоборт	0.017864
	ВСЕГО:	0.017864
Всего за год		0.019677

Максимальный выброс составляет: 0.0320045 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
автоборт (д)	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0320045

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автоборт	0.000045
	ВСЕГО:	0.000045
Холодный	автоборт	0.000476
	ВСЕГО:	0.000476
Всего за год		0.000521

Максимальный выброс составляет: 0.0008638 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
автоборт (д)	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0008638

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автоборт	0.000050
	ВСЕГО:	0.000050
Холодный	автоборт	0.000455
	ВСЕГО:	0.000455
Всего за год		0.000505

Максимальный выброс составляет: 0.0008008 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
автоборт (д)	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0008008

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автоборт	0.000315
	ВСЕГО:	0.000315
Холодный	автоборт	0.002672
	ВСЕГО:	0.002672
Всего за год		0.002987

Максимальный выброс составляет: 0.0047186 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автоборт	0.000051
	ВСЕГО:	0.000051
Холодный	автоборт	0.000434
	ВСЕГО:	0.000434
Всего за год		0.000485

Максимальный выброс составляет: 0.0007668 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автоборт	0.000310
	ВСЕГО:	0.000310
Холодный	автоборт	0.003197
	ВСЕГО:	0.003197
Всего за год		0.003507

Максимальный выброс составляет: 0.0057734 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*Кнтр Пр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
автоборт (д)	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0057734

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	26
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	65
Всего за год	Январь-Декабрь	91

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.155

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
дежурн маш	Легковой	Зарубежный	2	Диз.	3	нет	нет	-
топливозапр, илососн маш	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-
самосвал	Грузовой	Зарубежный	5	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
дежурн маш		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
топливозапр, илососн маш		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	2.00	1
Август	2.00	1
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1
самосвал		

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	2.00	1
Август	2.00	1
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0054513	0.005298
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0008858	0.000861
0328	Углерод (Сажа)	0.0008638	0.000606
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0009974	0.000951
0337	Углерод оксид	0.0320045	0.025289
2732	Керосин	0.0069633	0.006405

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	дежурн маш	0.000016
	топливозапр, илососн маш	0.001571
	самосвал	0.000861
	ВСЕГО:	0.002448
Холодный	дежурн маш	0.000062
	топливозапр, илососн маш	0.014574
	самосвал	0.008205
	ВСЕГО:	0.022841
Всего за год		0.025289

Максимальный выброс составляет: 0.0320045 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltеп.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
дежурн маш (д)	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	
	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	0.0002192
топливозапр, илососн маш (д)	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0320045
самосвал (д)	2.500	25.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	нет	

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
	2.500	25.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	нет	0.0181090

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	дежурн маш	5.9E-7
	топливозапр, илососн маш	0.000039
	самосвал	0.000018
	ВСЕГО:	0.000058
Холодный	дежурн маш	0.000002
	топливозапр, илососн маш	0.000388
	самосвал	0.000157
	ВСЕГО:	0.000548
Всего за год		0.000606

Максимальный выброс составляет: 0.0008638 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
дежурн маш (д)	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	
	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	0.0000063
топливозапр, илососн маш (д)	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0008638
самосвал (д)	0.046	25.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	нет	
	0.046	25.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	нет	0.0003415

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	дежурн маш	0.000004
	топливозапр, илососн маш	0.000044
	самосвал	0.000055
	ВСЕГО:	0.000103
Холодный	дежурн маш	0.000014
	топливозапр, илососн маш	0.000371
	самосвал	0.000463
	ВСЕГО:	0.000848
Всего за год		0.000951

Максимальный выброс составляет: 0.0009974 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
дежурн маш	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
(д)										
	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	0.0000445
топливозапр, илососн маш (д)	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0008008
самосвал (д)	0.134	25.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	нет	
	0.134	25.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	нет	0.0009974

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	дежурн маш	0.000009
	топливозапр, илососн маш	0.000273
	самосвал	0.000305
	ВСЕГО:	0.000587
Холодный	дежурн маш	0.000029
	топливозапр, илососн маш	0.002180
	самосвал	0.002503
	ВСЕГО:	0.004711
Всего за год		0.005298

Максимальный выброс составляет: 0.0054513 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	дежурн маш	0.000001
	топливозапр, илососн маш	0.000044
	самосвал	0.000050
	ВСЕГО:	0.000095
Холодный	дежурн маш	0.000005
	топливозапр, илососн маш	0.000354
	самосвал	0.000407
	ВСЕГО:	0.000766
Всего за год		0.000861

Максимальный выброс составляет: 0.0008858 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	дежурн маш	0.000006
	топливозапр, илососн маш	0.000269
	самосвал	0.000336
	ВСЕГО:	0.000611
Холодный	дежурн маш	0.000023
	топливозапр, илососн маш	0.002608
	самосвал	0.003162
	ВСЕГО:	0.005793
Всего за год		0.006405

Максимальный выброс составляет: 0.0069633 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
дежурн маш (д)	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	
	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	0.0000802
топливозапр, илососн маш (д)	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0057734
самосвал (д)	0.960	25.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	нет	
	0.960	25.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	нет	0.0069633

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	52
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	130
Всего за год	Январь-Декабрь	182

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.155

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
вахта	Автобус	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
	вахта	
Январь	3.00	3
Февраль	3.00	3
Март	3.00	3
Апрель	3.00	3
Май	3.00	3
Июнь	3.00	3
Июль	3.00	3
Август	3.00	3
Сентябрь	3.00	3
Октябрь	3.00	3
Ноябрь	3.00	3
Декабрь	3.00	3

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0123444	0.006384
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0020060	0.001037
0328	Углерод (Сажа)	0.0017322	0.000859
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0019163	0.000994
0337	Углерод оксид	0.0672407	0.033601
2732	Керосин	0.0129780	0.006459

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	вахта	0.003171
	ВСЕГО:	0.003171
Холодный	вахта	0.030429
	ВСЕГО:	0.030429
Всего за год		0.033601

Максимальный выброс составляет: 0.0672407 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
вахта (д)	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0672407

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	вахта	0.000079

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.000079
Холодный	вахта	0.000780
	ВСЕГО:	0.000780
Всего за год		0.000859

Максимальный выброс составляет: 0.0017322 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
вахта (д)	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0017322

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	вахта	0.000105
	ВСЕГО:	0.000105
Холодный	вахта	0.000889
	ВСЕГО:	0.000889
Всего за год		0.000994

Максимальный выброс составляет: 0.0019163 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
вахта (д)	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0019163

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	вахта	0.000701
	ВСЕГО:	0.000701
Холодный	вахта	0.005683
	ВСЕГО:	0.005683
Всего за год		0.006384

Максимальный выброс составляет: 0.0123444 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	вахта	0.000114
	ВСЕГО:	0.000114
Холодный	вахта	0.000924
	ВСЕГО:	0.000924
Всего за год		0.001037

Максимальный выброс составляет: 0.0020060 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	вахта	0.000601
	ВСЕГО:	0.000601
Холодный	вахта	0.005858
	ВСЕГО:	0.005858
Всего за год		0.006459

Максимальный выброс составляет: 0.0129780 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*Кнтр Пр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
вахта (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0129780

Спецтехника, используемая в период строительства
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;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	4
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	11
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: 0.155

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
гидроподъемн	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
сваебойн агрег	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

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

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.047285
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.007684
0328	Углерод (Сажа)	0.0110350	0.009673
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.005654
0337	Углерод оксид	0.1026932	0.051547
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.000260
2732	Керосин	0.0104214	0.013346

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	гидроподъемн	0.007358
	сваебойн агрег	0.004555

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.011913
Холодный	гидроподъемн	0.024442
	сваебойн агрег	0.015192
	ВСЕГО:	0.039634
Всего за год		0.051547

Максимальный выброс составляет: 0.1026932 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъемн	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	0.1026932
сваебойн агрег	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0671055

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	гидроподъемн	0.001450
	сваебойн агрег	0.000887
	ВСЕГО:	0.002337
Холодный	гидроподъемн	0.004553
	сваебойн агрег	0.002783
	ВСЕГО:	0.007336
Всего за год		0.009673

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъемн	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
сваебойн агрег	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	гидроподъемн	0.000862
	сваебойн агрег	0.000522
	ВСЕГО:	0.001384
Холодный	гидроподъемн	0.002660
	сваебойн агрег	0.001610

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.004270
Всего за год		0.005654

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъемн	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
сваебойн агрег	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	гидроподъемн	0.007750
	сваебойн агрег	0.004768
	ВСЕГО:	0.012518
Холодный	гидроподъемн	0.021523
	сваебойн агрег	0.013243
	ВСЕГО:	0.034767
Всего за год		0.047285

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	гидроподъемн	0.001259
	сваебойн агрег	0.000775
	ВСЕГО:	0.002034
Холодный	гидроподъемн	0.003498
	сваебойн агрег	0.002152
	ВСЕГО:	0.005650
Всего за год		0.007684

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 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)*
Переходный	гидроподъемн	0.000023
	сваебойн агрег	0.000017
	ВСЕГО:	0.000040
Холодный	гидроподъемн	0.000128
	сваебойн агрег	0.000092
	ВСЕГО:	0.000220
Всего за год		0.000260

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъемн	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
сваебойн агрег	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	гидроподъемн	0.001999
	сваебойн агрег	0.001202
	ВСЕГО:	0.003201
Холодный	гидроподъемн	0.006333
	сваебойн агрег	0.003812
	ВСЕГО:	0.010145
Всего за год		0.013346

Максимальный выброс составляет: 0.0104214 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъемн	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0104214
сваебойн агрег	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0058695

Спецтехника, используемая в период строительства
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;	0

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	7
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	18
Всего за год	Январь-Декабрь	25

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: 0.155

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
трактор	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
буркран устан	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
кран	Колесная	более 260 КВт (354 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	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	1.00	1	1	600	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
буркран устан							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	1.00	1	1	600	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
кран							

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

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.1349218	0.202365
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0219248	0.032884
0328	Углерод (Сажа)	0.0280167	0.041485
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0168178	0.024374
0337	Углерод оксид	0.2540750	0.219548
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0166667	0.001075
2732	Керосин	0.0261786	0.057292

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	трактор	0.007980
	буркран устан	0.012877
	кран	0.032651
	ВСЕГО:	0.053508
Холодный	трактор	0.024894
	буркран устан	0.040013
	кран	0.101133
	ВСЕГО:	0.166040
Всего за год		0.219548

Максимальный выброс составляет: 0.2540750 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
трактор	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.0673184
буркран устан	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1026932
кран	90.000	4.0	18.800	28.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	
	90.000	4.0	18.800	28.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	0.2540750

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	трактор	0.001554
	буркран устан	0.002537
	кран	0.006444
	ВСЕГО:	0.010535
Холодный	трактор	0.004560
	буркран устан	0.007452
	кран	0.018937
	ВСЕГО:	0.030950
Всего за год		0.041485

Максимальный выброс составляет: 0.0280167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
трактор	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
буркран устан	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
кран	0.000	4.0	1.560	28.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	
	0.000	4.0	1.560	28.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	0.0280167

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	трактор	0.000915
	буркран устан	0.001509
	кран	0.003867
	ВСЕГО:	0.006290
Холодный	трактор	0.002639
	буркран устан	0.004353
	кран	0.011092
	ВСЕГО:	0.018084
Всего за год		0.024374

Максимальный выброс составляет: 0.0168178 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
трактор	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
буркран устан	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
кран	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	
	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	0.0168178

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	трактор	0.008358
	буркран устан	0.013562
	кран	0.034335
	ВСЕГО:	0.056255
Холодный	трактор	0.021706
	буркран устан	0.035222
	кран	0.089182
	ВСЕГО:	0.146111
Всего за год		0.202365

Максимальный выброс составляет: 0.1349218 г/с. Месяц достижения: Январь.
Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	трактор	0.001358
	буркран устан	0.002204
	кран	0.005579
	ВСЕГО:	0.009141
Холодный	трактор	0.003527
	буркран устан	0.005724
	кран	0.014492
	ВСЕГО:	0.023743
Всего за год		0.032884

Максимальный выброс составляет: 0.0219248 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)*

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	трактор	0.000029
	буркран устан	0.000041
	кран	0.000105
	ВСЕГО:	0.000175
Холодный	трактор	0.000151
	буркран устан	0.000209
	кран	0.000540
	ВСЕГО:	0.000900
Всего за год		0.001075

Максимальный выброс составляет: 0.0166667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
трактор	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
буркран устан	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
кран	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	нет	
	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	нет	0.0166667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	трактор	0.002107
	буркран устан	0.003498
	кран	0.008849
	ВСЕГО:	0.014453
Холодный	трактор	0.006247
	буркран устан	0.010366
	кран	0.026225
	ВСЕГО:	0.042838
Всего за год		0.057292

Максимальный выброс составляет: 0.0261786 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
трактор	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0058695
буркран устан	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0104214
кран	7.500	2.0	0.0	2.898	6.0	1.935	1.790	10	1.240	100.0	нет	
	7.500	2.0	0.0	2.898	6.0	1.935	1.790	10	1.240	100.0	нет	0.0261786

Спецтехника, используемая в период строительства
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;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	10
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	28
Всего за год	Январь-Декабрь	38

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: 0.155

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
экскаватор	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
виброкаток	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
бурустановка	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
экскаватор	Колесная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	нет

Количество по месяцам

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

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

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.267006
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.043389
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.054830
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.032559
0337	Углерод оксид	0.1664076	0.291821
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.002046
2732	Керосин	0.0167687	0.075599

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.011400
	виброкаток	0.018396
	бурустановка	0.029671
	экскаватор	0.006984
	ВСЕГО:	0.066450
Холодный	экскаватор	0.038711
	виброкаток	0.062222
	бурустановка	0.100397
	экскаватор	0.024041
	ВСЕГО:	0.225371
Всего за год		0.291821

Максимальный выброс составляет: 0.1664076 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.0673184
виброкаток	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	0.1026932
бурустановка	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	0.1664076
экскаватор	23.300	4.0	2.800	28.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	28.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.0490088

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.002220
	виброкаток	0.003625
	бурустановка	0.005855
	экскаватор	0.001356
	ВСЕГО:	0.013055
Холодный	экскаватор	0.007093
	виброкаток	0.011590
	бурустановка	0.018747
	экскаватор	0.004344
	ВСЕГО:	0.041775
Всего за год		0.054830

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
виброкаток	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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
бурустановка	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
экскаватор	0.000	4.0	0.240	28.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	28.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.0041250

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.001307
	виброкаток	0.002155
	бурустановка	0.003556
	экскаватор	0.000845
	ВСЕГО:	0.007863
Холодный	экскаватор	0.004105
	виброкаток	0.006771
	бурустановка	0.011167
	экскаватор	0.002654
	ВСЕГО:	0.024696
Всего за год		0.032559

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
виброкаток	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
бурустановка	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
экскаватор	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.0025694

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.011940
	виброкаток	0.019374
	бурустановка	0.031239
	экскаватор	0.007197
	ВСЕГО:	0.069751
Холодный	экскаватор	0.033763
	виброкаток	0.054788

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	бурустановка	0.088349
	экскаватор	0.020355
	ВСЕГО:	0.197256
Всего за год		0.267006

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.001940
	виброкаток	0.003148
	бурустановка	0.005076
	экскаватор	0.001170
	ВСЕГО:	0.011334
Холодный	экскаватор	0.005487
	виброкаток	0.008903
	бурустановка	0.014357
	экскаватор	0.003308
	ВСЕГО:	0.032054
Всего за год		0.043389

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)*
Переходный	экскаватор	0.000042
	виброкаток	0.000058
	бурустановка	0.000094
	экскаватор	0.000116
	ВСЕГО:	0.000310
Холодный	экскаватор	0.000235
	виброкаток	0.000325
	бурустановка	0.000526
	экскаватор	0.000650
	ВСЕГО:	0.001736
Всего за год		0.002046

Максимальный выброс составляет: 0.0128889 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тер.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
виброкаток	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
бурустановка	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
экскаватор	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.0128889

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.003010
	виброкаток	0.004997
	бурустановка	0.008055
	экскаватор	0.001824
	ВСЕГО:	0.017886
Холодный	экскаватор	0.009716
	виброкаток	0.016122
	бурустановка	0.025987
	экскаватор	0.005888
	ВСЕГО:	0.057714
Всего за год		0.075599

Максимальный выброс составляет: 0.0167687 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0058695
виброкаток	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0104214
бурустановка	4.700	2.0	0.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	2.0	0.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0167687
экскаватор	5.800	2.0	0.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	2.0	0.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0055000

Спецтехника, используемая в период строительства
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;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	16
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	41
Всего за год	Январь-Декабрь	57

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: 0.155

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
автопоезд, автокран	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
трактор трелев	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
мульчер, форвадер	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
хорвестер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
намораж маш	Гусеничная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	нет
бульдозер	Гусеничная	более 260 КВт (354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
автопоезд, автокран							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	2.00	2	1	600	12	13	5
Май	2.00	2	1	600	12	13	5
Июнь	2.00	2	1	600	12	13	5
Июль	2.00	2	1	600	12	13	5
Август	2.00	2	1	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5
трактор трелев							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	1.00	1	1	600	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
мульчер, форвадер							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Апрель	2.00	2	1	600	12	13	5
Май	2.00	2	1	600	12	13	5
Июнь	2.00	2	1	600	12	13	5
Июль	2.00	2	1	600	12	13	5
Август	2.00	2	1	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5
хорвестер							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	1.00	1	1	600	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
намораж маш							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	1.00	1	1	600	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
бульдозер							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	2.00	2	1	600	12	13	5
Май	2.00	2	1	600	12	13	5
Июнь	2.00	2	1	600	12	13	5
Июль	2.00	2	1	600	12	13	5
Август	2.00	2	1	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.1349218	1.144699
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0219248	0.186014
0328	Углерод (Сажа)	0.0280167	0.234497
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0168178	0.137924
0337	Углерод оксид	0.5099046	1.242838
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0333333	0.007017
2732	Керосин	0.0364203	0.323519

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автопоезд, автокран	0.058866
	трактор трелев	0.018240
	мульчер, форвадер	0.036439
	хорвестер	0.029467
	намораж маш	0.011186
	бульдозер	0.149431
	ВСЕГО:	0.303630
Холодный	автопоезд, автокран	0.182136
	трактор трелев	0.056658
	мульчер, форвадер	0.113204
	хорвестер	0.091159
	намораж маш	0.035222
	бульдозер	0.460828
	ВСЕГО:	0.939208
Всего за год		1.242838

Максимальный выброс составляет: 0.5099046 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
автопоезд, автокран	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	0.2053864
трактор трелев	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.0673184
мульчер, форвадер	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1342111
хорвестер	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.1030390
намораж маш	23.300	4.0	2.800	28.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	28.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	0.0491363
бульдозер	90.000	4.0	18.800	28.0	6.470	5.300	5	9.920	нет	

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
	90.000	4.0	18.800	28.0	6.470	5.300	5	9.920	нет	0.5099046

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автопоезд, автокран	0.011599
	трактор трелев	0.003551
	мульчер, форвадер	0.007093
	хорвестер	0.005808
	намораж маш	0.002173
	бульдозер	0.029499
	ВСЕГО:	0.059723
Холодный	автопоезд, автокран	0.033937
	трактор трелев	0.010384
	мульчер, форвадер	0.020741
	хорвестер	0.016990
	намораж маш	0.006368
	бульдозер	0.086353
	ВСЕГО:	0.174774
Всего за год		0.234497

Максимальный выброс составляет: 0.0280167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
автопоезд, автокран	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 трелев	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
мульчер, форвадер	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494
хорвестер	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0110350
намораж маш	0.000	4.0	0.240	28.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	28.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	0.0041250
бульдозер	0.000	4.0	1.560	28.0	1.700	1.130	5	0.260	нет	
	0.000	4.0	1.560	28.0	1.700	1.130	5	0.260	нет	0.0280167

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автопоезд, автокран	0.006896
	трактор трелев	0.002090

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	мульчер, форвадер	0.004175
	хорвестер	0.003453
	намораж маш	0.001354
	бульдозер	0.017703
	ВСЕГО:	0.035672
Холодный	автопоезд, автокран	0.019829
	трактор трелев	0.006010
	мульчер, форвадер	0.012003
	хорвестер	0.009928
	намораж маш	0.003891
	бульдозер	0.050593
	ВСЕГО:	0.102253
Всего за год		0.137924

Максимальный выброс составляет: 0.0168178 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
автопоезд, автокран	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 трелев	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
мульчер, форвадер	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
хорвестер	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
намораж маш	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	0.0025694
бульдозер	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	5	0.390	нет	
	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	5	0.390	нет	0.0168178

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автопоезд, автокран	0.061998
	трактор трелев	0.019104
	мульчер, форвадер	0.038147
	хорвестер	0.031048
	намораж маш	0.011534
	бульдозер	0.157209
	ВСЕГО:	0.319040
Холодный	автопоезд, автокран	0.160439
	трактор трелев	0.049436

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	мульчер, форвадер	0.098717
	хорвестер	0.080346
	намораж маш	0.029851
	бульдозер	0.406870
	ВСЕГО:	0.825659
Всего за год		1.144699

Максимальный выброс составляет: 0.1349218 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автопоезд, автокран	0.010075
	трактор трелев	0.003104
	мульчер, форвадер	0.006199
	хорвестер	0.005045
	намораж маш	0.001874
	бульдозер	0.025546
	ВСЕГО:	0.051844
Холодный	автопоезд, автокран	0.026071
	трактор трелев	0.008033
	мульчер, форвадер	0.016041
	хорвестер	0.013056
	намораж маш	0.004851
	бульдозер	0.066116
	ВСЕГО:	0.134170
Всего за год		0.186014

Максимальный выброс составляет: 0.0219248 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)*
Переходный	автопоезд, автокран	0.000186
	трактор трелев	0.000067
	мульчер, форвадер	0.000134
	хорвестер	0.000093
	намораж маш	0.000186
	бульдозер	0.000480
	ВСЕГО:	0.001146
Холодный	автопоезд, автокран	0.000951
	трактор трелев	0.000344
	мульчер, форвадер	0.000689
	хорвестер	0.000476

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	намораж маш	0.000951
	бульдозер	0.002460
	ВСЕГО:	0.005871
Всего за год		0.007017

Максимальный выброс составляет: 0.0333333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
автопоезд, автокран	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	0.0128889
трактор трелев	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
мульчер, форвадер	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0093333
хорвестер	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
намораж маш	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	нет	0.0128889
бульдозер	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	нет	
	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	нет	0.0333333

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автопоезд, автокран	0.015991
	трактор трелев	0.004815
	мульчер, форвадер	0.009617
	хорвестер	0.008007
	намораж маш	0.002923
	бульдозер	0.040508
	ВСЕГО:	0.081861
Холодный	автопоезд, автокран	0.047200
	трактор трелев	0.014223
	мульчер, форвадер	0.028409
	хорвестер	0.023631
	намораж маш	0.008631
	бульдозер	0.119564
	ВСЕГО:	0.241658
Всего за год		0.323519

Максимальный выброс составляет: 0.0364203 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.тех.	Vдв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
автопоезд, автокран	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	0.0142625
трактор трелев	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0043550
мульчер, форвадер	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0080592
хорвестер	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0085639
намораж маш	5.800	4.0	0.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	
	5.800	4.0	0.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	-2.5E-3
бульдозер	7.500	4.0	0.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	нет	
	7.500	4.0	0.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	нет	0.0364203

Спецтехника, используемая в период строительства
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;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	26
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	63
Всего за год	Январь-Декабрь	89

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: 0.155

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
бульдозер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
автокран	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
погрузчик	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
наполнит- опрес агр	Колесная	21-35 КВт (28-48 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	2.00	2	1	600	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	2.00	2	1	600	12	13	5
Май	2.00	2	1	600	12	13	5
Июнь	2.00	2	1	600	12	13	5
Июль	2.00	2	1	600	12	13	5
Август	2.00	2	1	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5
автокран							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	1.00	1	1	600	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
погрузчик							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	1.00	1	1	600	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
наполнит- опрес агр							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	1.00	1	1	600	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.772342
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.125506
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.158089
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.093309
0337	Углерод оксид	0.2060780	0.839095
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.005259
2732	Керосин	0.0167687	0.218218

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	бульдозер	0.095766
	автокран	0.077144
	погрузчик	0.029607
	наполнит- опрес агр	0.010855
	ВСЕГО:	0.213372
Холодный	бульдозер	0.280185
	автокран	0.225817
	погрузчик	0.086985
	наполнит- опрес агр	0.032736
	ВСЕГО:	0.625723
Всего за год		0.839095

Максимальный выброс составляет: 0.2060780 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
бульдозер	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2060780
автокран	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	0.1664076
погрузчик	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0671055
наполнит-опрес агр	18.300	4.0	1.600	28.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	
	18.300	4.0	1.600	28.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	0.0336452

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	бульдозер	0.018875
	автокран	0.015222
	погрузчик	0.005763

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	наполнит- опрес агр	0.002102
	ВСЕГО:	0.041962
Холодный	бульдозер	0.052217
	автокран	0.042175
	погрузчик	0.015936
	наполнит- опрес агр	0.005798
	ВСЕГО:	0.116127
Всего за год		0.158089

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
бульдозер	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0110350
автокран	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
погрузчик	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494
наполнит-опрес агр	0.000	4.0	0.120	28.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	
	0.000	4.0	0.120	28.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	0.0024639

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	бульдозер	0.011223
	автокран	0.009246
	погрузчик	0.003392
	наполнит- опрес агр	0.001235
	ВСЕГО:	0.025096
Холодный	бульдозер	0.030511
	автокран	0.025123
	погрузчик	0.009222
	наполнит- опрес агр	0.003358
	ВСЕГО:	0.068213
Всего за год		0.093309

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
бульдозер	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
автокран	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
погрузчик	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
наполнит-	0.023	4.0	0.042	28.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
опрес агр										
	0.023	4.0	0.042	28.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	0.0014431

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	бульдозер	0.100907
	автокран	0.081221
	погрузчик	0.030994
	наполнит- опрес агр	0.010928
	ВСЕГО:	0.224051
Холодный	бульдозер	0.246921
	автокран	0.198777
	погрузчик	0.075845
	наполнит- опрес агр	0.026748
	ВСЕГО:	0.548291
Всего за год		0.772342

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	бульдозер	0.016397
	автокран	0.013198
	погрузчик	0.005037
	наполнит- опрес агр	0.001776
	ВСЕГО:	0.036408
Холодный	бульдозер	0.040125
	автокран	0.032301
	погрузчик	0.012325
	наполнит- опрес агр	0.004347
	ВСЕГО:	0.089097
Всего за год		0.125506

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)*
Переходный	бульдозер	0.000302

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	автокран	0.000244
	погрузчик	0.000109
	наполнит- опрес агр	0.000244
	ВСЕГО:	0.000900
Холодный	бульдозер	0.001462
	автокран	0.001184
	погрузчик	0.000529
	наполнит- опрес агр	0.001184
	ВСЕГО:	0.004360
Всего за год		0.005259

Максимальный выброс составляет: 0.0128889 г/с. Месяц достижения: Январь.

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	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0128889
автокран	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
погрузчик	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667
наполнит- опрес агр	4.700	4.0	100.0	0.290	28.0	0.180	0.150	10	0.110	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	0.290	28.0	0.180	0.150	10	0.110	0.0	нет	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	бульдозер	0.026022
	автокран	0.020942
	погрузчик	0.007814
	наполнит- опрес агр	0.002771
	ВСЕГО:	0.057549
Холодный	бульдозер	0.072627
	автокран	0.058459
	погрузчик	0.021828
	наполнит- опрес агр	0.007755
	ВСЕГО:	0.160669
Всего за год		0.218218

Максимальный выброс составляет: 0.0167687 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
бульдозер	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0071992
автокран	4.700	2.0	0.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	2.0	0.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0167687
погрузчик	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	100.0	нет	

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.тех.	Vдв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0058695
наполнит-опрес агр	4.700	2.0	0.0	0.261	6.0	0.162	0.150	10	0.110	100.0	нет	
	4.700	2.0	0.0	0.261	6.0	0.162	0.150	10	0.110	100.0	нет	-2.1E-3

Спецтехника, используемая в период строительства
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;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	32
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	83
Всего за год	Январь-Декабрь	115

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: 0.155

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.155

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
экскаватор	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
трубоукладчик	Гусеничная	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
экскаватор							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	1.00	1	1	600	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	600	12	13	5
Июль	1.00	1	1	600	12	13	5
Август	1.00	1	1	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
трубоукладчик							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	2.00	2	1	600	12	13	5
Май	2.00	2	1	600	12	13	5
Июнь	2.00	2	1	600	12	13	5
Июль	2.00	2	1	600	12	13	5
Август	2.00	2	1	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.863115
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.140256
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.176916
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.105425
0337	Углерод оксид	0.3339297	0.936864
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0208889	0.004554
2732	Керосин	0.0233513	0.244276

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.036481
	трубоукладчик	0.190110
	ВСЕГО:	0.226591
Холодный	экскаватор	0.114706
	трубоукладчик	0.595566
	ВСЕГО:	0.710273
Всего за год		0.936864

Максимальный выброс составляет: 0.3339297 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.0673184
трубоукладчик	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	0.3339297

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.007103
	трубоукладчик	0.037522
	ВСЕГО:	0.044625
Холодный	экскаватор	0.021022
	трубоукладчик	0.111269
	ВСЕГО:	0.132291
Всего за год		0.176916

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
трубоукладчик	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	0.0178122

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.004181
	трубоукладчик	0.022792
	ВСЕГО:	0.026973
Холодный	экскаватор	0.012166
	трубоукладчик	0.066287
	ВСЕГО:	0.078453
Всего за год		0.105425

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
трубоукладчик	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	0.0108094

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.038208

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	трубоукладчик	0.200247
	ВСЕГО:	0.238455
Холодный	экскаватор	0.100079
	трубоукладчик	0.524581
	ВСЕГО:	0.624660
Всего за год		0.863115

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.006209
	трубоукладчик	0.032540
	ВСЕГО:	0.038749
Холодный	экскаватор	0.016263
	трубоукладчик	0.085244
	ВСЕГО:	0.101507
Всего за год		0.140256

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)*
Переходный	экскаватор	0.000134
	трубоукладчик	0.000602
	ВСЕГО:	0.000736
Холодный	экскаватор	0.000697
	трубоукладчик	0.003121
	ВСЕГО:	0.003818
Всего за год		0.004554

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
трубоукладчик	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	нет	0.0208889

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	экскаватор	0.009631
	трубоукладчик	0.051623
	ВСЕГО:	0.061253
Холодный	экскаватор	0.028794
	трубоукладчик	0.154229
	ВСЕГО:	0.183023
Всего за год		0.244276

Максимальный выброс составляет: 0.0233513 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0043550
трубоукладчик	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	0.0233513

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 05.04.2024
Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник выделений: ДЭС

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

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0686666	2.324339	0.0	0.0686666	2.324339
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.377705	0.0	0.0111583	0.377705
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.202704	0.0	0.0058333	0.202704
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.304056	0.0	0.0091667	0.304056
0337	Углерод оксид	0.0600000	2.027040	0.0	0.0600000	2.027040
0703	Бенз/а/пирен	0.00000011	0.0000037	0.0	0.00000011	0.0000037
1325	Формальдегид	0.0012500	0.040541	0.0	0.0012500	0.040541
2732	Керосин	0.0300000	1.013520	0.0	0.0300000	1.013520

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 $P_э$=30 [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=67.568 [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 $b_э$=240 г/(кВт·ч)

Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

$Q_{ог} = 8.72\cdot0.000001\cdot b_э\cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) =0.174854$ м^3/с (Приложение)

Источник выделений: компрессор

Результаты расчета

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1327555	0.342383	0.0	0.1327555	0.342383
0304	Азот (II) оксид	0.0215728	0.055637	0.0	0.0215728	0.055637
0328	Углерод (Сажа)	0.0112778	0.029859	0.0	0.0112778	0.029859
0330	Сера диоксид	0.0177222	0.044789	0.0	0.0177222	0.044789
0337	Углерод оксид	0.1160000	0.298590	0.0	0.1160000	0.298590
0703	Бенз/а/пирен	0.00000021	0.00000055	0.0	0.00000021	0.00000055
1325	Формальдегид	0.0024167	0.005972	0.0	0.0024167	0.005972
2732	Керосин	0.0580000	0.149295	0.0	0.0580000	0.149295

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=58 [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=9,953 [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 $b_э$=240 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э / (1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0.33805$ м^3/с (Приложение)

Источник выделений: сварочный агрегат

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,1007111	1,100800	0,0	0,1007111	1,100800
0304	Азот (II) оксид	0,0163656	0,178880	0,0	0,0163656	0,178880
0328	Углерод (Сажа)	0,0085556	0,096000	0,0	0,0085556	0,096000
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,144000	0,0	0,0134444	0,144000
0337	Углерод оксид	0,0880000	0,960000	0,0	0,0880000	0,960000
0703	Бенз/а/пирен	0,00000015	0,0000017	0,0	0,00000015	0,0000017
1325	Формальдегид	0,0018333	0,019200	0,0	0,0018333	0,019200
2732	Керосин	0,0440000	0,480000	0,0	0,0440000	0,480000

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=44 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=32 [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 $b_э$=240 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э / (1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0.256452$ 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 выбросов от сварочных работ

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: сварочный пост

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)	0.0012701	0.004883	0.00	0.0012701	0.004883
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0000996	0.000383	0.00	0.0000996	0.000383
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001974	0.000759	0.00	0.0001974	0.000759
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000321	0.000123	0.00	0.0000321	0.000123
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0012153	0.004673	0.00	0.0012153	0.004673
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0000850	0.000327	0.00	0.0000850	0.000327
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0000914	0.000351	0.00	0.0000914	0.000351
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)	0.0000914	0.000351	0.00	0.0000914	0.000351

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_M=B_э \cdot K \cdot (1-\eta_1) \cdot t_i/1200/3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка
Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/55
Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	13.9000000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1.0900000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.1600000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.3510000

Код	Название вещества	K, г/кг
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.9300000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	1.0000000
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)	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 1068 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ($B_э$)

$B_э=G\cdot(100-н)\cdot10^{-2}=0.329$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.387
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

Количество валовых выбросов загрязняющих веществ при резке металла в период строительства составляет:

	Код	удельные значения г/м металл до 10 мм	выбросы в атмосферу т/период
Марганец и его соединения	0143	0,06	0,000003
Железа оксид	0123	4,44	0,000228
Оксид углерода	0337	2,18	0,000111
Диоксид азота	0301	2,20	0,000114

Расчет выбросов при земляных работах

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

Расчет количества пыли (т/период) при выемочно-погрузочных работах производится по методике указанной выше по формуле,

$$Q_2 = P_1 * P_2 * P_3 * P_4 * P_5 * P_6 * G * B^0$$

где P_1 - доля пылевой фракции в породе определяется путем промывки и просева средней пробы с выделением фракций пыли размером 0 – 200 мм; P_1 = 0,05;

P_2 - доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0 – 50 мкм по отношению ко всей пыли в материале P_2 = 0,03;

P_3 - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы экскаватора; P_3 = 1,4;

P_4 - коэффициент, учитывающий влажность материала; P_4 = 0,01;

P_5 - коэффициент, учитывающий крупность материала; P_5 = 0,2;

P_6 - коэффициент, учитывающий местные условия, P_6 = 0,3;

G - количество перерабатываемой экскаватором породы, т;

B° - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, B° = 0,5.

Объем грунта при разработке и обратной засыпке составляет 368289 м^3.

В результате расчета количество взвешенных веществ при производстве земляных работ составляет 0,394438 т/период.

Расчет выбросов от срезки древесной растительности

При строительстве линейных объектов для вырубки лесорастительности используются пилы бензомоторные марки МП-25 в количестве 2 шт.

Расчет количества выбросов пыли древесной от раскорчевки древесины проводился по «Методическим указаниям по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предприятиями деревообрабатывающей промышленности» г. Санкт-Петербург, 2015 г.

Количество древесной пыли (г/с) для неорганизованных источников загрязнения атмосферы (ИЗА), расположенных на открытом воздухе, определяется по формуле

$$M_{гi} = K_2 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot q_i \cdot /3{,}6;$$

Количество пыли древесной (т/период) для неорганизованных источников загрязнения атмосферы (ИЗА), расположенных на открытом воздухе, определяется по формуле

$$M_{гi} = K_2 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot q_i \cdot T \cdot 10^{-3};$$

где K_2 – доля пыли, образующая устойчивый аэрозоль, K_2 = 0,01;

K_4 – местные условия, K_4 = 0,5;

K_5 – влажность материала, K_5 = 0,01;

q_i ·– удельное выделение i-го ЗВ, q_i · = 11,8 (кг/ч);

T – время работы технологического оборудования.

Определение продолжительности работы технологического оборудования (ч/период), выполняется по формуле:

$$T = N \cdot п \cdot t \cdot K_и$$

где N - количество рабочих дней в году, N = 56 дней;

п – количество смен в рабочем дне, 1 смена;

t – число часов работы в смену, 10 часов;

$K_и$ – коэффициент использования технологического оборудования.

Учитывая, что удельный выброс выделения пыли древесной дан с учетом непрерывной работы пилы в течение 1 часа, при расчете выбросов учитывается поправочный коэффициент во времени $K_и$.

Коэффициент использования технологического оборудования $K_и$ по данным исследованиям «Гипродревпрома» определяется по формуле:

$$K_и = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5$$

где K_1 – плановый коэффициент загрузки оборудования. K_1=0,8;

K_2 – коэффициент использования рабочего времени. При десятичасовом рабочем дне эффективный фонд рабочего времени равен 480 минут в смену, K_2=0,8;

K_3 – коэффициент, учитывающий расход рабочего времени на смену инструмента, настройку и техническое обслуживание оборудования. K_3=0,9;

K_4 – коэффициент, учитывающий потери рабочего времени на ремонт оборудования, K_4 =0,9;

K_5 – коэффициент, учитывающий внутрисменные потери рабочего времени на производственные неполадки, K_5=0,8.

$$K_и = 0{,}8 \cdot 0{,}8 \cdot 0{,}9 \cdot 0{,}9 \cdot 0{,}8 = 0{,}4$$

Выбросы пыли древесной при работе 1 бензопилы составят: 0,000164 г/с, 0,000132 т/период.

Выбросы пыли древесной всего за период строительства – 0,000264 т/период.

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (Дополненное и переработанное, С-Пб, 2012 г выделение вредных веществ в атмосферу при работе бензопил рассчитывается

по удельным показателям выбросов загрязняющих веществ. Согласно данным таблицы 2.6 «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий», М., 1998 г. эти показатели имеют следующие значения:

CO-0,8 г/мин;
CH-0,07 г/мин (по бензину);
NO_2-0,01 г/мин;
SO_2-0,006 г/мин.

Выбросы в атмосферу от работы двигателя одной бензопилы составят:
CO-0,02688 т/период;
CH-0,002352 т/период (по бензину);
NO_2-0,000336 т/период;
SO_2-0,000202 т/период.

Расчет выбросов при заправке техники топливом

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.20 от 22.05.2024
Copyright© 2008-2024 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: заправка техники топливом

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0008609	0,015292
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,000043
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	0,0000867	0,000027

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[2] заправка дизтопливом		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,000043
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0008609	0,015292
Автономный источник	[3] заправка маслом		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	0,0000867	0,000027

Источник выделения: заправка дизельным топливом
Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0008633	0.015335

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000024	0.000043
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0008609	0.015292

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в резервуары:

$M=C_p^{max}\cdot V_{сл}\cdot(1-n/100)/T$ (7.2.1 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов:

$G=G^{зак}+G^{пр}$ (7.2.3 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$G^{зак}=[C_б^{оз}\cdot(1-n_2/100)\cdot Q^{оз}+C_б^{вл}\cdot(1-n_2/100)\cdot Q^{вл}]\cdot 10^{-6}$ (7.2.4 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$G^{пр.}=0.5\cdot J\cdot(Q^{оз}+Q^{вл})\cdot 10^{-6}$ (1.35 [2])

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$G^{пр.\ трк.\ от\ одной\ колонки}=G^{пр.\ трк.}/k = 0.014448$ [т/год]

Исходные данные
Конструкция резервуара: наземный горизонтальный
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_б^{max}$): 2.590
Нефтепродукт: дизельное топливо
Климатическая зона: 1
Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч.\ факт}$): 3.000
Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $_а$= Т цикл $_а$/20 [мин]=0.4000
Продолжительность производственного цикла (Т цикл $_а$): 8.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:
Весна-лето ($C_p^{вл}$): 1.06
Осень-зима ($C_p^{оз}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:
Весна-лето ($C_б^{вл}$): 1.76
Осень-зима ($C_б^{оз}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 288.961
Осень-зима ($Q^{оз}$): 288.961

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00
Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00
Удельные выбросы при проливах, г/м^3 (J): 50

Источник выделения: заправка маслом
Вид хранимой жидкости: Масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000867	0.000027

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	100.00	0.0000867	0.000027

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$G^{пр.\ трк.\ от\ одной\ колонки}=G^{пр.\ трк.}/k = 0.000027$ [т/год]

Исходные данные
Конструкция резервуара: наземный горизонтальный
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_б^{max}$):

0.260
Нефтепродукт: масла
Климатическая зона: 1
Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч. факт}$): 3.000
Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $_a$= Т цикл $_a$/20 [мин]=0.4000
Продолжительность производственного цикла (Т цикл $_a$): 8.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:
Весна-лето ($C_p^{вл}$): 0.1
Осень-зима ($C_p^{оз}$): 0.1

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:
Весна-лето ($C_б^{вл}$): 0.16
Осень-зима ($C_б^{оз}$): 0.16

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 2.122
Осень-зима ($Q^{оз}$): 2.122

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00
Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00
Удельные выбросы при проливах, г/м^3 (J): 12.5

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.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Расчет выбросов от покрасочных работ

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0210938	0.041528	0.0210938	0.041528
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0297951	0.028317	0.0297951	0.028317
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0125035	0.031240	0.0125035	0.031240
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0178408	0.029198	0.0178408	0.029198
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0093150	0.008853	0.0093150	0.008853
2752	Уайт-спирит	0.0210938	0.025718	0.0210938	0.025718
2902	Взвешенные вещества	0.0532500	0.065294	0.0532500	0.065294

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
"Цинотан" по ХС-759		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0297951	0.028317	0.0297951	0.028317
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0077366	0.007353	0.0077366	0.007353
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0178408	0.016956	0.0178408	0.016956
		1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0093150	0.008853	0.0093150	0.008853
		2902	Взвешенные вещества	0.0232500	0.008286	0.0232500	0.008286
"Политон-УР" по ПФ-115		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0210938	0.025718	0.0210938	0.025718
		2752	Уайт-спирит	0.0210938	0.025718	0.0210938	0.025718
		2902	Взвешенные вещества	0.0412500	0.018860	0.0412500	0.018860
эмаль ЭП		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0082759	0.015810	0.0082759	0.015810
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0125035	0.023887	0.0125035	0.023887
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0064081	0.012242	0.0064081	0.012242
		2902	Взвешенные вещества	0.0532500	0.038148	0.0532500	0.038148

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 "Цинотан" по ХС-759

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0297951	0.028317	0.00	0.0297951	0.028317
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0077366	0.007353	0.00	0.0077366	0.007353
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0178408	0.016956	0.00	0.0178408	0.016956
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0093150	0.008853	0.00	0.0093150	0.008853
2902	Взвешенные вещества	0.0232500	0.008286	0.00	0.0232500	0.008286

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

M_M= МАКС(M_o, M_o^c), г/с

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$M_o=P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$M_o^c=P_c\cdot\delta''_p\cdot f_p\cdot(1-\eta_1)\cdot\delta_i/1000\cdot t_i/1200/3600$, г/с (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$M_o^r=M_o\cdot T\cdot 3600\cdot 10^{-6}$, т/год (4.13, 4.14 [1])

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$M_c^r=M_o^c\cdot T_c\cdot 3600\cdot 10^{-6}$, т/год (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс (M^r)

$M^r=M_o^r+M_c^r$, т/год (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$M_o^a=P_o\cdot\delta'_a\cdot(100-f_p)\cdot(1-\eta_1)\cdot K_o/10\cdot t_i/1200/3600$, г/с (4.3, 4.4 [1])

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$M_o^{a,r}=M_o^a\cdot T\cdot 3600\cdot 10^{-6}$, т/год (4.11, 4.12 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовоздушного тракта K_o = 1, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	ХС-759	69.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.9
Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.45
Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 198
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 99

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	46.060
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	11.960
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	27.580
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	14.400

Операция: №2 "Политон-УР" по ПФ-115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0210938	0.025718	0.00	0.0210938	0.025718
2752	Уайт-спирит	0.0210938	0.025718	0.00	0.0210938	0.025718
2902	Взвешенные вещества	0.0412500	0.018860	0.00	0.0412500	0.018860

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	ПФ-115	45.000

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 254
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 127

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: №3 эмаль ЭП

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0621	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0082759	0.015810	0.00	0.0082759	0.015810
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0125035	0.023887	0.00	0.0125035	0.023887
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0064081	0.012242	0.00	0.0064081	0.012242
2902	Взвешенные вещества	0.0532500	0.038148	0.00	0.0532500	0.038148

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	КО-811	64.500

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 398
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 199

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	20.000
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	20.000
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	10.000
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	50.000

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

Рисунок А.1 – Карта - схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемых объектов

Экспликация источников выбросов загрязняющих веществ в период строительства

Номер источника	Наименование источника
5501	Выхлопная труба сварочного агрегата
5502	Выхлопная труба ДЭС
6501	ДВС автотранспорта и спецтехники
6502	Сварочный пост
6503	Строительные работы: заправка техники ГСМ, лакокрасочные работы, земляные работы, срезка древесной растительности

Обоснование принятых величин выбросов в период эксплуатации

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых технологических сооружений подразделяются на:

– организованные выбросы;

– неорганизованные выбросы.

К неорганизованным источникам выбросов относятся выбросы от уплотнений и соединений технологического оборудования и трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, расположенных на наружных площадках.

К организованным источникам выбросов относятся:

– вентиляционные трубы блоков дозирования реагента (БДР), индивидуальной замерной установки (ИЗУ), скважинной установки дозирования реагента (СУДР), блока подачи метанола;

– факельный ствол ГФУ;

– дыхательный клапан емкости метанола;

– «воздушки» дренажных емкостей.

В связи с непродолжительностью работы механической вентиляции блоков ИЗУ, БДР блока подачи метанола и с учетом, что в остальное время выделение загрязняющих ингредиентов происходит естественным путем (через дефлекторы на крыши), секундные и валовые выбросы по источникам механической вентиляции суммировались с неорганизованными выбросами по наружной площадке и выбросы классифицировались как неорганизованные.

В связи с непродолжительностью работы механической вентиляции блока СУДР и с учетом, что в остальное время выделение загрязняющих ингредиентов происходит естественным путем (через окна, двери), секундные и валовые выбросы по источникам механической вентиляции суммировались с неорганизованными выбросами по наружной площадке и выбросы классифицировались как неорганизованные.

В связи с незначительным объемом загрязняющих веществ, покидающих «воздушку» дренажной емкости, выбросы от дренажной емкости суммировались с количеством выбросов от уплотнений арматуры и фланцев, расположенных на промплощадке дренажной емкости, и суммарные выбросы классифицировались как неорганизованные.

Расчет величины неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
(от утечек в уплотнениях и соединениях технологического оборудования, трубопроводов)

Ниже приведены формулы, использованные в расчетах выбросов в атмосферу вредных веществ по РМ 62-91-90 / Гипрокаучук. «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990.

По общему количеству выделяющихся паров Π и содержанию y_i всех *i*-ых компонентов в парах можно легко вычислить количество выбросов паров любого компонента:

$$\Pi_i = \Pi \cdot y_i ,$$

где y_i – массовая доля *i*-го вещества в выделяющихся парах.

Расчет утечек через неплотности отдельных подвижных и неподвижных уплотнений (фланцы, сальники и т.п.) рассчитывается в соответствии с “Методикой расчета выбросов вредных веществ от неорганизованных источников нефтегазового оборудования” РД 39.142-00 по формуле:

$$Y_{ну} = n \cdot g \cdot x ,$$

где n – количество уплотнений, шт.;

g – расчетная величина утечки, мг/с;

x – расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы.

Исходные данные и результаты расчета приведены в таблицах А.1 ÷ А.15.

Кусты скважин №№ 3, 4, 6

Таблица А.1 - Площадка устья нефтяной скважины

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	10
Количество источников выделения: арматура (нефть) фланцы (нефть) арматура (реагент) фланцы (реагент) арматура (метанол) фланцы (метанол)	 16 27 2 4 13 30
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$2{,}13 \cdot 10^{-2}$
реагент, г/с	$2{,}63 \cdot 10^{-3}$
метанол, г/с	$1{,}71 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.2 – Площадка блока дозирования реагента

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения: арматура (реагент) фланцы (реагент)	 2 9
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$2{,}71 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.3 – Площадка индивидуальной замерной установки (куст № 3)

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефть) фланцы (нефть)	 4 15
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$5{,}35 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.4 – Площадка индивидуальной замерной установки (куст № 4)

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефть) фланцы (нефть)	 3 13
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	

Показатели источника выброса	Значение
углеводороды (нефть), г/с	$4{,}02 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.5 – Площадка индивидуальной замерной установки (куст № 6)

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефть) фланцы (нефть)	 9 26
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1{,}02 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.6 - Площадка дренажной емкости V= 8м^3

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения: арматура (нефть) фланцы (нефть)	 1 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1{,}36 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.7 - Площадка шкафа СУДР

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: фланцы (реагент)	 27
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$3{,}2 \cdot 10^{-6}$

Таблица А.8 - Площадка узла запуска СОД и отключающей арматуры (куст № 3)

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефть) фланцы (нефть)	 8 27
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1{,}07 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.9 - Площадка узла запуска СОД и отключающей арматуры (куст № 4)

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выделения: арматура (нефть) фланцы (нефть)	 8 27
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1{,}07 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.10 - Площадка узла отключающей арматуры (куст № 6)

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефть) фланцы (нефть)	 3 8
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$3{,}99 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.11 - Площадка блока управления ГФУ

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения: Арматура (газ) фланцы (газ) Арматура (нефть) фланцы (нефть)	 2 2 4 8
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (газ), г/с	$3{,}43 \cdot 10^{-3}$
углеводороды (нефть), г/с	$5{,}32 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.12 - Площадка исследовательского сепаратора

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения: Арматура (нефть) фланцы (нефть)	 3 8
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$3{,}99 \cdot 10^{-3}$

Метанольное хозяйство:

Таблица А.13 - Площадка блока подачи метанола

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	

Показатели источника выброса	Значение
Арматура (реагент) фланцы (реагент)	2 11
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$2{,}74 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.14 - Площадка расходной емкости метанола V=50 м^3

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения: Арматура (реагент) фланцы (реагент)	 4 14
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$5{,}35 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.15 - Площадка дренажной емкости метанола V=8 м^3

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения: Арматура (реагент) фланцы (реагент)	 2 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$3{,}43 \cdot 10^{-3}$

Выбросы загрязняющих веществ от организованных источников

Расчет выбросов через «воздушку» дренажной емкости

Объем паров *I*-го вещества, образующихся в результате диффузии (м^3/с):

$$V_i = 2{,}3 \cdot k_6 \cdot \frac{F}{h} D_t C \lg \frac{1}{(1 - k_i x_i)}$$

где k_6- коэффициент, учитывающий снижение выбросов из-за гидравлического сопротивления «воздушки»;

h – расстояние от верхнего края сосуда до уровня жидкости (глубина парового пространства), м;

F – поверхность испарения жидкости (зеркало испарения), м^2;

C – коэффициент, учитывающий тяжесть паров по отношению к воздуху;

M_i – молекулярная масса паров i-го вещества, кг/кмоль;

$M_{возд}$ – молекулярная масса воздуха;

D_t – коэффициент молекулярной диффузии паров i-го вещества в воздухе (м^2/с) при температуре испарения жидкости;

x_i – мольная доля i-го вещества в жидкости;

k_i – константа равновесия между паром и жидкостью i-го вещества.

Суммарный расход паровоздушной смеси на выходе из «воздушки», м^3/с:

$$V_{\text{п.в.}} \frac{\sum V_i}{\sum k_i x_i}$$

где $\sum V_i$ - суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушку», м^3/с;

$\sum k_i x_i$ - сумма мольных долей этих веществ в паровой (газовой) фазе.

Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», м/с:

$$W_{\text{п.в.}} = V_{\text{п.в.}} / 0{,}785 \cdot d_{\text{тр}}^2$$

где $d_{\text{тр}}$ – внутренний диаметр «воздушки», м.

Массовое количество вредных выбросов *I*-го вещества, кг/с:

$$П_i = 12{,}2 \frac{M}{(272 + t_{\text{ж}})} V_i$$

Исходные данные и результаты расчета выбросов через «воздушку» подземной дренажной емкости приведены в таблице А.16, А.17.

Таблица А.16- Площадка дренажной емкости. «Воздушка»

Источник выделения	Значение
Количество источников выброса	3
Диаметр «воздушки», м	0,1
Высота «воздушки», м	5,0
Время нахождения конденсата в емкости, сут/год	15
Суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушку», м^3/с	$1{,}43 \cdot 10^{-5}$
Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», м/с	0,0018
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1{,}97 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.17 - Площадка дренажной емкости метанола

Источник выделения	Значение
Количество источников выброса	3
Диаметр «воздушки», м	0,1
Высота «воздушки», м	5,0
Время нахождения конденсата в емкости, сут/год	15
Суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушку», м^3/с	$5{,}54 \cdot 10^{-6}$
Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», м/с	0,0007
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$2{,}4 \cdot 10^{-2}$

В связи с незначительным объемом загрязняющих веществ, покидающих «воздушку» дренажной емкости, выбросы от дренажной емкости суммировались с количеством выбросов от уплотнений арматуры и фланцев, расположенных на промплощадке дренажной емкости, и суммарные выбросы классифицировались как неорганизованные.

Расчет выбросов от блоков через вентиляционную трубу

Количество выбросов загрязняющих веществ через вентиляционную трубу определено путем суммирования количества выделений загрязняющих веществ от источников выделения (фланцы, арматура, уплотнения насосов и т.д.), расположенных внутри блоков.

Исходные данные и результаты расчета выбросов от организованных источников приведены в таблицах А.18 ÷ А.22.

Таблица А.18 - Блок дозирования реагента

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$3{,}57 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.19 - Индивидуальная замерная установка. Блок

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1{,}55 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.20 – Шкаф СУДР. Блок

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$1{,}79 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.21 - Блок подачи метанола

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365

Показатели источника выброса	Значение
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$1{,}51 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.22 - Площадка блока управления ГФУ

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (газ), г/с	$8{,}62 \cdot 10^{-3}$

В связи с непродолжительностью работы механической вентиляции блоков ИЗУ, БДР блока подачи метанола и с учетом, что в остальное время выделение загрязняющих ингредиентов происходит естественным путем (через дефлекторы на крыши), секундные и валовые выбросы по источникам механической вентиляции суммировались с неорганизованными выбросами по наружной площадке и выбросы классифицировались как неорганизованные.

В связи с непродолжительностью работы механической вентиляции блока СУДР и с учетом, что в остальное время выделение загрязняющих ингредиентов происходит естественным путем (через окна, двери), секундные и валовые выбросы по источникам механической вентиляции суммировались с неорганизованными выбросами по наружной площадке и выбросы классифицировались как неорганизованные.

Расчет выбросов от ГФУ

ФАКЕЛ (версия 2.0)

Программа реализует расчетную методику: «Методика расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», РАО «Газпром», ВНИИгаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г. Согласованно с Управлением НТП и экологии, с Минтопэнерго России, Минприроды России. Утверждено Правлением РАО «Газпром».

Пользователь: ОАО "Гипровостокнефть" Регистрационный номер: 06-14-0001

© Фирма «Интеграл» 1997-2006

Объект: 1325/12 ГФУ на КП 3
Источник: 101
Название источника выделения: ГФУ (продувка 1 скважины)

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Маскимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	39,6495393	20,554321
----	Оксиды азота	5,9474309	3,083148
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4,7579447	2,466519
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,7731660	0,400809
0410	Метан	0,9912385	0,513858
0328	Углерод (Сажа)	0	0
0380	Углерод диоксид	5302,8673102	2749,006414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0	0

Код	Название вещества	Маскимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0	0

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 13 [%]
NO_2 - 80 [%]

Код	Название меркаптана	Содержание [%]
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Состав смеси

Составляющие смеси	[%]об.	[%]мас.	Молярная масса
Метан (CH4)	86,5300	75,4477	16
Этан (C2H6)	4,2500	6,9482	30
Пропан (C3H8)	1,4300	3,4288	44
Бутан (C4H10)	0,7200	2,2757	58
Пентан (C5H12) и высшие	0,6700	2,6289	72
Азот (N2)	5,9500	9,0789	28
Диоксид углерода (CO2)	0,0800	0,1918	44
Сероводород (H2S)	0	0	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Молярная масса смеси (m): 18,35
Плотность сжигаемой смеси ($R_г$): 0,82 [кг/м^3]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход ($G_г$): $G_г=1000 \cdot B_г \cdot R_г=1982,477$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси ($B_г$): 2,420 [м^3/с]

Проверка критерия бессажевого горения.

Скорость истечения смесей ($W_{ист}$): $W_{ист}=1.27 \cdot B_г/d^2=307,340$ [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0,100 [м]

Скорость распространения звука в смеси ($W_{зв}$): $W_{зв}=91.5 \cdot (K \cdot (T_0+273)/M)^{1/2}=402,396$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист}/W_{зв}=0,76377$ => Горение бессажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: $M_i=УВ_i \cdot G_г$ [г/с], [1]
Валовой выброс: $П_i=0.0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 144 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	М [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	39,6495393	20,554321
----	Оксиды азота	0.003	5,9474309	3,083148
0410	Метан	0.0005	0,9912385	0,513858
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0	0

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): $M_{CO2}=0.01 \cdot G \cdot (3.67 \cdot n \cdot [C]_m+[CO2]_m)-M_{CO}-M_{CH4}-M_C=5302,8673102$ [г/с], [6]
Мощность выброса диоксида углерода ($П_{CO2}$): $П_{CO2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{CO2}=2749,006414$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ($[C]_m$): $[C]_m=12 \cdot \Sigma(X_i \cdot [i]_o) \cdot 100/((100-[нег]_o) \cdot m)=73,509$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ($[нег]_o$): 6,03000

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ($[i]_o$): 105,6300

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0.9984

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	М [г/с]	П [т/г]
0380	Углерод диоксид	5302,8673102	2749,006414
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ($T_г$).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T_0): 0 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0.048\cdot(m)^{1/2}=0,20562$, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей ($Q_{нг}$):

$Q_{нг} = 85.5[CH4]_o+152[C2H6]_o+218[C3H8]_o+283[C4H10]_o+349[C5H12]_o+56[H2S]=8793,64500$ [ККал/м^3], [Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м^3 углеводородной смеси (V_0):

$V_0 = 0.0476\cdot(1.5[H2S]_o+\Sigma((X+Y/4)\cdot[CxHy]_o)-[O2]_o)=9,7601$ [м^3/м^3], [13]

Количество газовоздушной смеси, полученной при сжигании 1 м^3 углеводородной смеси ($V_{пс}$):

$V_{пс}=1+V_0=10,7601$ [м^3/м^3], [12]

Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси ($C_{пс}'$): 0.4 [ККал/(м$^3\cdot$°C)]

Ориентировочное значение температуры горения ($T_г'$): $T_г'=T_0+Q_{нг}\cdot(1-e)\cdot n/V_{пс}/C_{пс}=1620,41$ [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси ($C_{пс}$): 0,39 [ККал/(м$^3\cdot$°C)]

Температура горения ($T_г$): $T_г=T_0+Q_{нг}\cdot(1-e)\cdot n/V_{пс}/C_{пс}=1661,96$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси (V_1): $V_1=B_г\cdot V_{пс}\cdot(273+T_г)/273=184,5620$ [м^3/с], [14]

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): H=2 [м]

Длина факела ($L_ф$): $L_ф=1.74\cdot d\cdot(Ar)^{0.17}\cdot(L_{сх}/d)^{0.59}=24,2901$ [м], [18]

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_0).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (W_0):
$W_0=1.27\cdot V_1/D_ф^2=19,70$ [м/с], [28а]

Диаметр факела ($D_ф$): $D_ф=0.14\cdot L_ф+0.49\cdot d=3,45$ [м], [29]

Объект: 1325/12 ГФУ на КП 4
Источник: 201
Название источника выделения: ГФУ (продувка 1 скважины)

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Маскимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	193,6777234	100,402532
----	Оксиды азота	29,0516585	15,060380
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	23,2413268	12,048304
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3,7767156	1,957849
0410	Метан	4,8419431	2,510063
0328	Углерод (Сажа)	0	0
0380	Углерод диоксид	25793,7528689	13371,481487
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0	0

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 13 [%]
NO_2 - 80 [%]

Код	Название меркаптана	Содержание [%]
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Состав смеси

Составляющие смеси	[%]об.	[%]мас.	Молярная масса
Метан (CH4)	87,0409	77,1703	16
Этан (C2H6)	4,2395	7,0476	30
Пропан (C3H8)	1,3315	3,2464	44
Бутан (C4H10)	0,5416	1,7407	58
Пентан (C5H12) и высшие	0,3300	1,3166	72
Азот (N2)	5,9863	9,2880	28
Диоксид углерода (CO2)	0,0781	0,1904	44
Сероводород (H2S)	0	0	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Молярная масса смеси (m): 18,05
Плотность сжигаемой смеси ($R_г$): 0,81 [кг/м^3]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход ($G_г$): $G_г=1000 \cdot B_г \cdot R_г=9683,886$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси ($B_г$): 12,020 [м^3/с]

Проверка критерия бессажевого горения.

Скорость истечения смесей ($W_{ист}$): $W_{ист}=1.27 \cdot B_г/d^2=1526,540$ [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0,100 [м]

Скорость распространения звука в смеси ($W_{зв}$): $W_{зв}=91.5 \cdot (K \cdot (T_0+273)/M)^{1/2}=405,768$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист}/W_{зв}=3,76210$ => Горение бессажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: $M_i=УВ_i \cdot G_г$ [г/с], [1]
Валовой выброс: $П_i=0.0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 144 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	М [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	193,6777234	100,402532
----	Оксиды азота	0.003	29,0516585	15,060380
0410	Метан	0.0005	4,8419431	2,510063
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0	0

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): $M_{CO2}=0.01 \cdot G \cdot (3.67 \cdot n \cdot [C]_m+[CO2]_m)-M_{CO}-M_{CH4}-M_C=25793,7528689$ [г/с], [6]
Мощность выброса диоксида углерода ($П_{CO2}$): $П_{CO2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{CO2}=13371,481487$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ($[C]_m$): $[C]_m=12 \cdot \Sigma(X_i \cdot [i]_o) \cdot 100/((100-[нег]_o) \cdot m)=73,201$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ($[нег]_o$): 6,06440

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ($[i]_o$): 103,4089

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0.9984

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	М [г/с]	П [т/г]
0380	Углерод диоксид	25793,7528689	13371,481487
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ($T_г$).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T_0): 0 [°C]
Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0.048\cdot(m)^{1/2}=0,20391$, [11]
Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей ($Q_{нг}$):
$Q_{нг} = 85.5[CH4]_o+152[C2H6]_o+218[C3H8]_o+283[C4H10]_o+349[C5H12]_o+56[H2S]=8645,11075$ [ККал/м^3], [Приложение 3 ф.1]
Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м^3 углеводородной смеси (V_0):
$V_0 = 0.0476\cdot(1.5[H2S]_o+\Sigma((X+Y/4)\cdot[CxHy]_o)-[O2]_o)=9,5990$ [м^3/м^3], [13]
Количество газовоздушной смеси, полученной при сжигании 1 м^3 углеводородной смеси ($V_{пс}$):
$V_{пс}=1+V_0=10,5990$ [м^3/м^3], [12]
Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси ($C_{пс}'$): 0.4 [ККал/(м$^3\cdot$°C)]
Ориентировочное значение температуры горения ($T_г'$): $T_г'=T_0+Q_{нг}\cdot(1-e)\cdot n/V_{пс}/C_{пс}=1620,74$ [°C], [10]
Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси ($C_{пс}$): 0,39 [ККал/(м$^3\cdot$°C)]
Температура горения ($T_г$): $T_г=T_0+Q_{нг}\cdot(1-e)\cdot n/V_{пс}/C_{пс}=1662,29$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси (V_1): $V_1=B_г\cdot V_{пс}\cdot(273+T_г)/273=903,1374$ [м^3/с], [14]

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): H=2 [м]
Длина факела ($L_ф$): $L_ф=1.74\cdot d\cdot(Ar)^{0.17}\cdot(L_{сх}/d)^{0.59}=41,4862$ [м], [18]

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_0).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (W_0):
$W_0=1.27\cdot V_1/D_ф^2=33,43$ [м/с], [28а]
Диаметр факела ($D_ф$): $D_ф=0.14\cdot L_ф+0.49\cdot d=5,86$ [м], [29]

Объект: 1325/12 ГФУ на КП 6
Источник: 301
Название источника выделения: ГФУ (продувка 1 скважины)

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Маскимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	108,6416304	56,319821
----	Оксиды азота	16,2962446	8,447973
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	13,0369956	6,758379
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,1185118	1,098237
0410	Метан	2,7160408	1,407996
0328	Углерод (Сажа)	0	0
0380	Углерод диоксид	14447,8927302	7489,787591
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0	0

Примечание:
Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 13 [%]
NO_2 - 80 [%]

Код	Название меркаптана	Содержание [%]
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Состав смеси

Составляющие смеси	[%]об.	[%]мас.	Молярная масса
Метан (CH4)	87,2605	77,7952	16
Этан (C2H6)	4,2420	7,0910	30
Пропан (C3H8)	1,2785	3,1345	44
Бутан (C4H10)	0,4636	1,4983	58
Пентан (C5H12) и высшие	0,2343	0,9400	72
Азот (N2)	5,9945	9,3525	28
Диоксид углерода (CO2)	0,0769	0,1885	44
Сероводород (H2S)	0	0	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Молярная масса смеси (m): 17,95
Плотность сжигаемой смеси ($R_г$): 0,80 [кг/м^3]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход ($G_г$): $G_г=1000 \cdot B_г \cdot R_г=5432,082$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси ($B_г$): 6,780 [м^3/с]

Проверка критерия бессажевого горения.

Скорость истечения смесей ($W_{ист}$): $W_{ист}=1.27 \cdot B_г/d^2=861,060$ [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0,100 [м]

Скорость распространения звука в смеси ($W_{зв}$): $W_{зв}=91.5 \cdot (K \cdot (T_0+273)/M)^{1/2}=406,894$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист}/W_{зв}=2,11618$ => Горение бессажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: $M_i=УВ_i \cdot G_г$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $П_i=0.0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 144 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	М [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	108,6416304	56,319821
----	Оксиды азота	0.003	16,2962446	8,447973
0410	Метан	0.0005	2,7160408	1,407996
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0	0

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): $M_{CO2}=0.01 \cdot G \cdot (3.67 \cdot n \cdot [C]_m+[CO2]_m)-M_{CO}-M_{CH4}-M_C=14447,8927302$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода ($П_{CO2}$): $П_{CO2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{CO2}=7489,787591$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ($[C]_m$): $[C]_m=12 \cdot \Sigma(X_i \cdot [i]_o) \cdot 100/((100-[нег]_o) \cdot m)=73,096$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ($[нег]_o$): 6,07140

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ($[i]_o$): 102,6828

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0.9984

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	М [г/с]	П [т/г]
0380	Углерод диоксид	14447,8927302	7489,787591
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0

Код	Загрязняющее вещество	М [г/с]	П [т/г]
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ($T_г$).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T_0): 0 [°C]
Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0.048\cdot(m)^{1/2}=0,20335$, [11]
Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей ($Q_{нг}$):
$Q_{нг} = 85.5[CH4]_o+152[C2H6]_o+218[C3H8]_o+283[C4H10]_o+349[C5H12]_o+56[H2S]=8597,23925$ [ККал/м^3], [Приложение 3 ф.1]
Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м^3 углеводородной смеси (V_0):
$V_0 = 0.0476\cdot(1.5[H2S]_o+\Sigma((X+Y/4)\cdot[CxHy]_o)-[O2]_o)=9,5472$ [м^3/м^3], [13]
Количество газовоздушной смеси, полученной при сжигании 1 м^3 углеводородной смеси ($V_{пс}$):
$V_{пс}=1+V_0=10,5472$ [м^3/м^3], [12]
Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси ($C_{пс}'$): 0.4 [ККал/(м$^3\cdot$°C)]
Ориентировочное значение температуры горения ($T_г'$): $T_г'=T_0+Q_{нг}\cdot(1-e)\cdot n/V_{пс}/C_{пс}=1620,83$ [°C], [10]
Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси ($C_{пс}$): 0,39 [ККал/(м$^3\cdot$°C)]
Температура горения ($T_г$): $T_г=T_0+Q_{нг}\cdot(1-e)\cdot n/V_{пс}/C_{пс}=1662,39$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси (V_1): $V_1=B_г\cdot V_{пс}\cdot(273+T_г)/273=506,9580$ [м^3/с], [14]

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): H=2 [м]
Длина факела ($L_ф$): $L_ф=1.74\cdot d\cdot(Ar)^{0.17}\cdot(L_{сх}/d)^{0.59}=34,0402$ [м], [18]

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_0).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (W_0):
$W_0=1.27\cdot V_1/D_ф^2=27,77$ [м/с], [28а]
Диаметр факела ($D_ф$): $D_ф=0.14\cdot L_ф+0.49\cdot d=4,81$ [м], [29]

Расчет выбросов от емкости метанола (50 м^3)

Расчет произведен программой «Расчет выбросов метанола (РВМ-Эколог)», версия 1.0.0.2 от 30.04.2024

© 2004-2024 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Инструкцией по нормированию расхода и расчета выбросов метанола для объектов ОАО «Газпром» : Москва, 2002. ВРД 39-1.13-051-2001. ©ООО «ВНИИГАЗ», 2002; ©ООО «ИРЦ Газпром», 2002.

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

Ёмкость метанола на Кусте скважин № 3
Тип 2 - Пары из приёмных и технологических резервуаров

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1052	Метанол (Спирт метиловый)	2.1362416	0.056692

Расчетные формулы, исходные данные

Режим эксплуатации: "Мерник"
Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствуют
Конструкция: Наземный вертикальный

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$G=0.160(P_{мет.\ max}\cdot K_B+ P_{мет.\ min})\cdot X_{мет}\cdot K_{р\ ср.}\cdot K_{об}\cdot B(X_{мет}/\rho_{мет} + X_{вод}/\rho_{вод})/10000(X_{мет}/m_{мет} + X_{вод}/m_{вод})\cdot(546 + t_{ж\ max} + t_{ж\ min})$ т/год **(12)**

$P_{мет.\ min}$=4.615 мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при минимальной (среднемесячной для наружных резервуаров) температуре
Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:
$lg(P_{мет.\ min})=A-B/T+C_1\cdot T+C_2\cdot T^2=0.6642159023$
$T=t_{ж\ min}+273$
A=-149.6173246278
B=-12727.6650529132
C_1=0.5668436222
C_2=-0.0006742360
$P_{мет.\ max}$=136.564 мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при максимальной (среднемесячной для наружных резервуаров) температуре
Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:
$lg(P_{мет.\ max})=A-B/T+C_1\cdot T+C_2\cdot T^2=2.1353369389$
$T=t_{ж\ max}+273$
$t_{ж\ min}$=-3.1E+1°C - минимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура
$t_{ж\ max}$=24.9°C - максимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура
K_B - коэффициент, характеризующий распределение концентраций паров метанола по высоте газового пространства резервуара; при температурах менее +50 = 1.00
$X_{мет}$=0.95 - массовая доля метанола в водометанольном растворе
$X_{вод}$=0.05 - массовая доля воды в водометанольном растворе
$K_{р\ ср.}$=0.70 - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2
$K_{р\ max}$=1.00 - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2
$K_{об}$=2.500 - коэффициент (определяется по таблице 3), учитывающий оборачиваемость резервуара
$n=B/(\rho_{мет}\cdot V_р\cdot N_{\cdot р})$=5.347 - оборачиваемость резервуара
B=211.73 т/год - количество метанола, закачиваемое в резервуар в течении года
$\rho_{мет}$=0.8039 т/м^3 - плотность метанола
$V_р$=50.00 м^3 - объем одноцелевых резервуаров
$N_р$=1 - количество одноцелевых резервуаров
$\rho_{вод}$=1.000 т/м^3 - плотность воды
$m_{мет}$=32 - молекулярная масса метанола
$m_{вод}$=18 - молекулярная масса воды

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=0.455\cdot P_{мет.\ max}\cdot X_{мет}\cdot K_{р\ max}\cdot K_B\cdot V_{ч\ max}/100(X_{мет}/m_{мет} + X_{вод}/m_{вод})\cdot(273 + t_{ж\ max})$ г/с **(13)**

$V_{ч\ max}$=35.00 м^3/ч - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время закачки в него жидкости

Ёмкость метанола на Кусте скважин № 4
Тип 2 - Пары из приёмных и технологических резервуаров

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1052	Метанол (Спирт метиловый)	2.1362416	0.207413

Расчетные формулы, исходные данные

Режим эксплуатации: "Мерник"
Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствуют
Конструкция: Наземный горизонтальный

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$G=0.160(P_{мет.\ max}\cdot K_B+ P_{мет.\ min})\cdot X_{мет}\cdot K_{р\ ср.}\cdot K_{об}\cdot B(X_{мет}/\rho_{мет} + X_{вод}/\rho_{вод})/10000(X_{мет}/m_{мет} + X_{вод}/m_{вод})\cdot(546 + t_{ж\ max} + t_{ж\ min})$ т/год **(12)**

$P_{мет.\ min}$=4.615 мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при минимальной (среднемесячной для наружных резервуаров) температуре

Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:

$lg(P_{мет.\ min})=A-B/T+C_1\cdot T+C_2\cdot T^2=0.6642159023$

$T=t_{ж\ min}+273$

A=-149.6173246278

B=-12727.6650529132

C_1=0.5668436222

C_2=-0.0006742360

$P_{мет.\ max}$=136.564 мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при максимальной (среднемесячной для наружных резервуаров) температуре

Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:

$lg(P_{мет.\ max})=A-B/T+C_1\cdot T+C_2\cdot T^2=2.1353369389$

$T=t_{ж\ max}+273$

$t_{ж\ min}$=-3.1E+1°C - минимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура

$t_{ж\ max}$=24.9°C - максимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура

K_B - коэффициент, характеризующий распределение концентраций паров метанола по высоте газового пространства резервуара; при температурах менее +50 = 1.00

$X_{мет}$=0.95 - массовая доля метанола в водометанольном растворе

$X_{вод}$=0.05 - массовая доля воды в водометанольном растворе

$K_{р\ ср.}$=0.70 - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2

$K_{р\ max}$=1.00 - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2

$K_{об}$=2.500 - коэффициент (определяется по таблице 3), учитывающий оборачиваемость резервуара

$n=B/(\rho_{мет}\cdot V_р\cdot N_{\cdot р})$=19.562 - оборачиваемость резервуара

B=774.64 т/год - количество метанола, закачиваемое в резервуар в течении года

$\rho_{мет}$=0.8039 т/м^3 - плотность метанола

$V_р$=50.00 м^3 - объем одноцелевых резервуаров

$N_р$=1 - количество одноцелевых резервуаров

$\rho_{вод}$=1.000 т/м^3 - плотность воды

$m_{мет}$=32 - молекулярная масса метанола

$m_{вод}$=18 - молекулярная масса воды

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=0.455\cdot P_{мет.\ max}\cdot X_{мет}\cdot K_{р\ max}\cdot K_B\cdot V_{ч\ max}/100(X_{мет}/m_{мет} + X_{вод}/m_{вод})\cdot(273 + t_{ж\ max})$ г/с **(13)**

$V_{ч\ max}$=35.00 м^3/ч - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время закачки в него жидкости

Ёмкость метанола на Кусте скважин № 6
Тип 2 - Пары из приёмных и технологических резервуаров

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1052	Метанол (Спирт метиловый)	2.1362416	0.165594

Расчетные формулы, исходные данные

Режим эксплуатации: "Мерник"

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствуют

Конструкция: Наземный горизонтальный

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$G=0.160(P_{мет.\ max}\cdot K_B+ P_{мет.\ min})\cdot X_{мет}\cdot K_{р\ ср.}\cdot K_{об}\cdot B(X_{мет}/\rho_{мет} + X_{вод}/\rho_{вод})/10000(X_{мет}/m_{мет} + X_{вод}/m_{вод})\cdot(546 + t_{ж\ max} + t_{ж\ min})$ т/год **(12)**

$P_{мет.\ min}$=4.615 мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при минимальной (среднемесячной

для наружных резервуаров) температуре
Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:
$lg(P_{мет.\ min})=A-B/T+C_1\cdot T+C_2\cdot T^2=0.6642159023$
$T=t_{ж\ min}+273$
A=-149.6173246278
B=-12727.6650529132
$C_1=0.5668436222$
$C_2=-0.0006742360$
$P_{мет.\ max}=136.564$ мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при максимальной (среднемесячной для наружных резервуаров) температуре
Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:
$lg(P_{мет.\ max})=A-B/T+C_1\cdot T+C_2\cdot T^2=2.1353369389$
$T=t_{ж\ max}+273$
$t_{ж\ min}$=-3.1E+1°C - минимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура
$t_{ж\ max}$=24.9°C - максимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура
K_B - коэффициент, характеризующий распределение концентраций паров метанола по высоте газового пространства резервуара; при температурах менее +50 = 1.00
$X_{мет}=0.95$ - массовая доля метанола в водометанольном растворе
$X_{вод}=0.05$ - массовая доля воды в водометанольном растворе
$K_{р\ ср.}=0.70$ - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2
$K_{р\ max}=1.00$ - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2
$K_{об}=2.500$ - коэффициент (определяется по таблице 3), учитывающий оборачиваемость резервуара
$n=B/(\rho_{мет}\cdot V_р\cdot N_{р})=15.618$ - оборачиваемость резервуара
B=618.46 т/год - количество метанола, закачиваемое в резервуар в течении года
$\rho_{мет}=0.8039$ т/м^3 - плотность метанола
$V_р=50.00$ м^3 - объем одноцелевых резервуаров
$N_р=1$ - количество одноцелевых резервуаров
$\rho_{вод}=1.000$ т/м^3 - плотность воды
$m_{мет}=32$ - молекулярная масса метанола
$m_{вод}=18$ - молекулярная масса воды
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$M=0.455\cdot P_{мет.\ max}\cdot X_{мет}\cdot K_{р\ max}\cdot K_B\cdot V_{ч\ max}/100(X_{мет}/m_{мет}+X_{вод}/m_{вод})\cdot(273+t_{ж\ max})$ г/с **(13)**
$V_{ч\ max}=35.00$ м^3/ч - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время закачки в него жидкости

Линейная часть

Сооружения в районе т. вр. 1

Таблица А.23 - Площадка совмещенного узлов запуска и приема СОД и УЗА-001

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) фланцы (нефть)	 25 79
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$3{,}34\cdot10^{-2}$

Таблица А.24 - Площадка дренажной емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	

Показатели источника выброса	Значение
Арматура (нефть) фланцы (нефть)	1 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1{,}36 \cdot 10^{-3}$

Выбросы загрязняющих веществ от организованных источников

Расчет выбросов через «воздушку» дренажной емкости

Расчет выбросов через «воздушку» дренажной емкости проводился по формулам, приведенными выше.

Исходные данные и результаты расчета выбросов через воздушку подземной дренажной емкости приведены в таблице А.25.

Таблица А.25 - - Площадка дренажной емкости. «Воздушка»

Источник выделения	ЕП
Количество источников выброса	1
Диаметр «воздушки», м	0,1
Высота «воздушки», м	5,0
Время нахождения конденсата в емкости, сут/год	15
Температура жидкости в емкости, °С	6,9
Суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушку», $м^3/с$	$1{,}43 \cdot 10^{-5}$
Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», м/с	0,00182
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1{,}97 \cdot 10^{-2}$

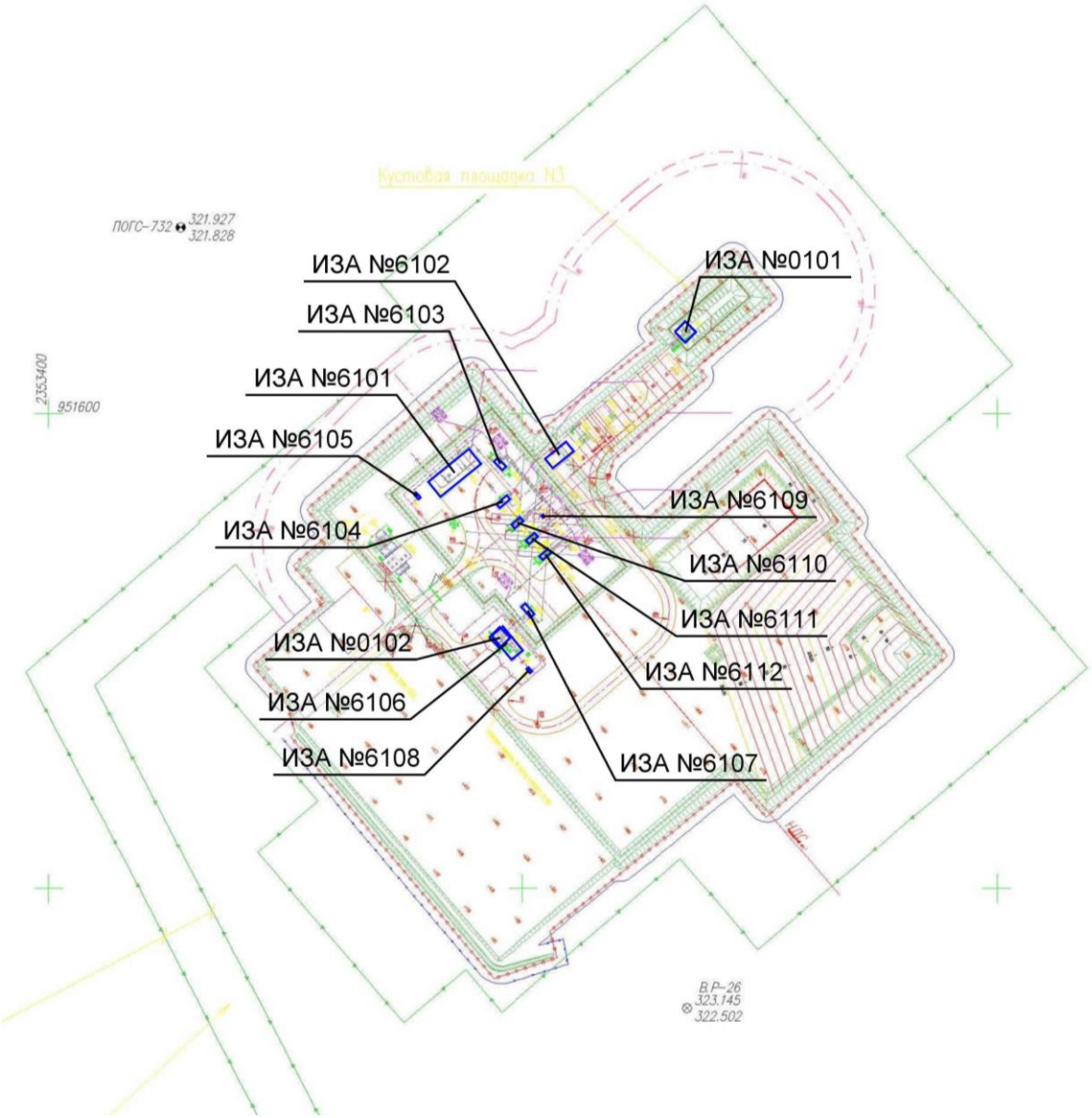


Рисунок А.2 – Карта - схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста скважин № 3

Экспликация источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации для куста скважин № 3

Номер источника	Наименование источника
101	ГФУ
102	Расходная емкость метанола
6101	Площадка узла запуска СОД и отключающей арматуры
6102	Шкаф ГФУ+ площадка исследовательского сепаратора
6103	Площадка индивидуальной замерной установки
6104	Площадка блока БДР
6105	Площадка дренажной емкости
6106	Площадка расходной емкости для метанола
6107	Площадка блока подачи метанола
6108	Площадка дренажной емкости метанола
6109	Площадка СУДР
6110	Площадка скважины № 1
6111	Площадка скважины № 2
6112	Площадка скважины № 3

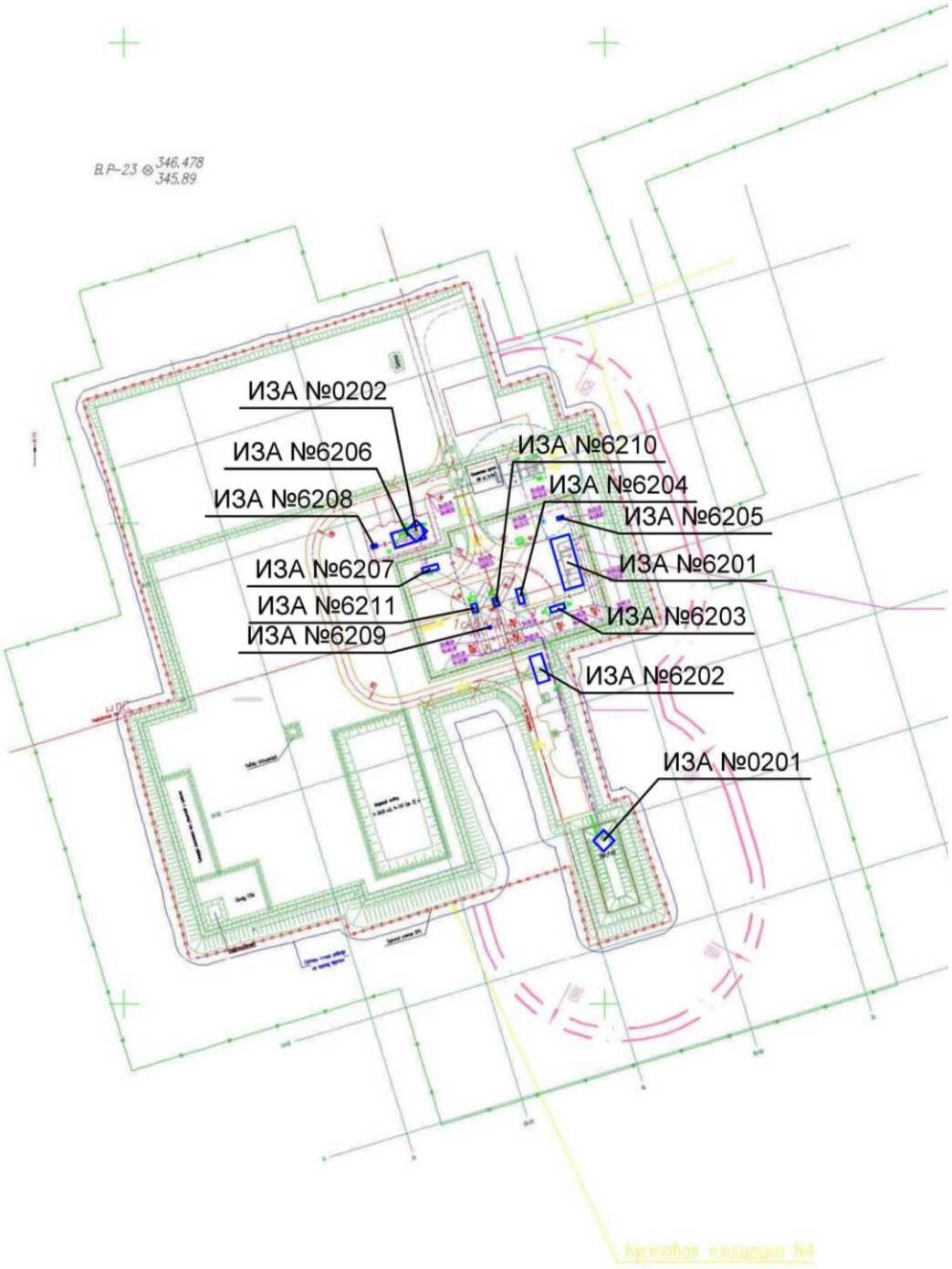


Рисунок А.3 – Карта - схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста № 4

Экспликация источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации для куста № 4

Номер источника	Наименование источника
201	ГФУ
202	Расходная емкость метанола
6201	Площадка узла запуска СОД и отключающей арматуры
6202	Шкаф ГФУ+ площадка исследовательского сепаратора
6203	Площадка индивидуальной замерной установки
6204	Площадка блока БДР
6205	Площадка дренажной емкости
6206	Площадка расходной емкости для метанола
6207	Площадка блока подачи метанола
6208	Площадка дренажной емкости метанола
6209	Площадка СУДР
6210	Площадка скважины № 1
6211	Площадка скважины № 2

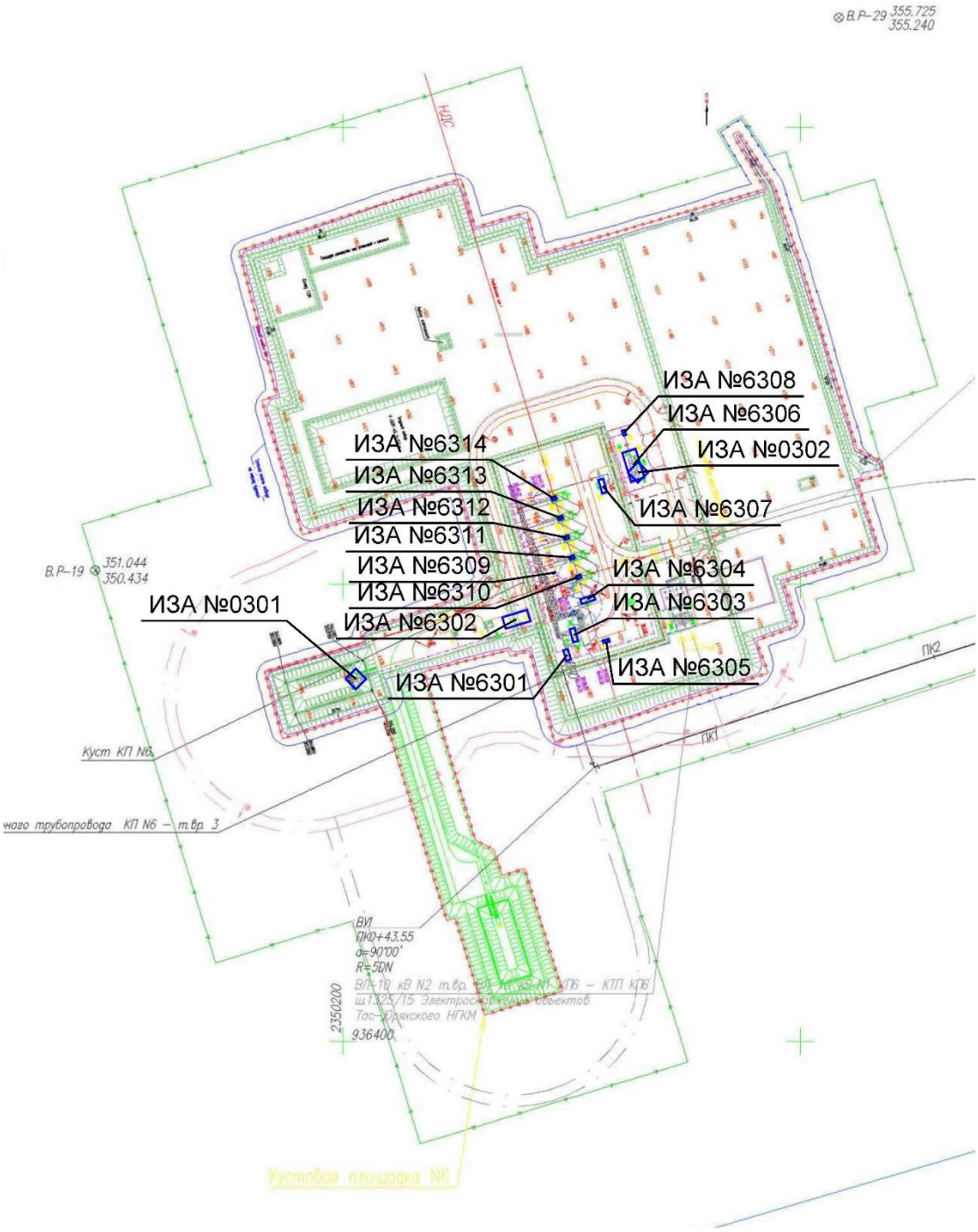


Рисунок А.4 – Карта - схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста скважин № 6

Экспликация источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации для куста № 6

Номер источника	Наименование источника
301	ГФУ
302	Расходная емкость метанола
6301	Площадка узла отключающей арматуры
6302	Шкаф ГФУ+ площадка исследовательского сепаратора
6303	Площадка индивидуальной замерной установки
6304	Площадка блока БДР
6305	Площадка дренажной емкости
6306	Площадка расходной емкости для метанола
6307	Площадка блока подачи метанола
6308	Площадка дренажной емкости метанола
6309	Площадка СУДР
6310	Площадка скважины № 1
6311	Площадка скважины № 2
6312	Площадка скважины № 3
6313	Площадка скважины № 4
6314	Площадка скважины № 5

Климатические характеристики

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЯКУТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

**677010, г.Якутск, ул. Якова Потапова, 8
Телеграфный «Якутск Гимет»
Тел. (4112) 36-07-12, ykt-hmc@mail.ru**

	02.09.2024г.	**№**	**20/6-30-422**
На №	**0892/24**	**от**	**21.08.2024г.**

Главному инженеру
ООО «Технологии проектирования»

С. Ю. Ткаченко

О климатических характеристиках

Предоставляю многолетние климатические характеристики по данным метеостанции М-2 Дорожный Ленского района Республики Саха (Якутия).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

И.о начальника ОМАП ГМЦ Н. В. Ковалева

Необутов А.И.
Тел/факс. 8 (4112) 35-41-46

Приложение к № 20/6-30-422
от 02.09.2024 г.

Климатические характеристики ст. Дорожный

Параметры	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С	-29.8	-26,2	-15.9	-4,7	5,3	14,3	17,0	13,2	5.0	-5.9	-21,1	-29,0	-6,5
Абсолютный максимум температуры воздуха, °С	-0,2	1,7	13,2	17,9	31,8	34,9	36,4	34,6	30,0	18,7	4,0	-0,4	36,4
Абсолютный минимум температуры воздуха, °С	-57,7	-57	-52,3	-39,6	-23,8	-6,2	-4,1	-6.9	-23,7	-38,1	-53,3	-59,5	-59,5
Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с	2.0	1,9	2.0	2,2	2,2	1,9	1,7	1,6	1,8	2,1	2.0	2,0	2.0
Наибольшая месячная высота снежного покрова по постоянной рейке, см	70	80	92	90	71	1	-	1	21	37	54	65	92

Климатические характеристики ст. Дорожный

Параметры	Величина
Коэффициент стратификации атмосферы	200
Коэффициент рельефа местности*	1
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	24,9
Средняя месячная температура воздуха за самый холодный месяц, °С	-31,1
Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%, м/с	5
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С обеспеченностью 0,98	-54
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С обеспеченностью 0,92	-51
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С обеспеченностью 0,98	-52
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С обеспеченностью 0,92	-48

* - Коэффициент рельефа местности принимается равным 1, если в радиусе 50 высот труб от источника перепад отметок местности не превышает 50 м на 1 км

Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейкс, см
Ст. Дорожный

X		XI			XII			I			II			III			IV			Наибольшие		
2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	Средн	Макс	Мин
9	14	20	26	30	34	37	40	43	45	49	51	53	54	56	57	56	53	46	38	59	85	36

Повторяемость направления ветра и штилей, % ст. Дорожный

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	9	5	3	14	30	20	8	12

Начальник отдела метеорологии С. П. Гаврильева

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЯКУТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

**ЦЕНТР МОНИТОРИНГА ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

**677010, г.Якутск, ул. Якова Потапова, 8
Телеграфный «Якутск Гимет»
Тел. (4112) 36-02-98, факс. (4112) 36-38-76
Email: 84112360298@ykuthydromet.ru**

Управляющему –
Индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии Проектирования»
М.А. Евграфову

24.09.2024 г. **№ 25/1-05-418**
НА **№ 0958/24** ОТ **13.09.2024 г.**

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

На 2-х листах, лист 1

Ленский улус, Мирнинский улус, Республика Саха (Якутия)
наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением 10 тыс. и менее жителей

Выдается для Общество с ограниченной ответственностью «Технологии Проектирования»
организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность

в целях Разработка проектов
установление ПДВ или ВРВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Объекты ООО «Технологии Проектирования», расположенные на Тас-Юряхском месторождении»
предприятие, производственная площадка, участок для которого устанавливается фон

расположенного Республика Саха (Якутия), Ленский улус, Мирнинский улус, Тас-Юряхское месторождение.
адрес, расположения объекта, производственной площадки, участка

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. «Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2024 – 2028 гг.».

Фоновая концентрация загрязняющего вещества определена с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается Нет.
Да, нет

На 2-х листах, лист 2
к № 25/1-05-418 от 24.09.2024 г.

Таблица 1 – Значение фоновых концентраций загрязняющих веществ ($С_ф$)

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	$С_ф$
Взвешенные вещества	мг/м^3	0,192
Диоксид серы	мг/м^3	0,020
Оксид углерода	мг/м^3	1,2
Диоксид азота	мг/м^3	0,043

Фоновые концентрации взвешенных веществ, диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота
Перечень загрязняющих веществ
действительны по 31 декабря 2028 г. включительно.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник ЦМС М.С. Свешникова

МП

Исп. ГППИ ЦМС.
Тел. (4112) 35-41-41

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЯКУТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

**ЦЕНТР МОНИТОРИНГА ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

**677010, г.Якутск, ул. Якова Потапова, 8
Телеграфный «Якутск Гимет»
Тел. (4112) 36-02-98, факс. (4112) 36-38-76
Email: 84112360298@ykuthydromet.ru**

Управляющему – Индивидуальному
предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

19.09.2024 г. **№ 25/1-05-414**
НА **№ 0957/24** ОТ **05.09.2024 г.**

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ ДОЛГОПЕРИОДНЫХ СРЕДНИХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

На 2-х листах, лист 1

Ленский район, Мирнинский район, Республика Саха (Якутия)
наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением 10 тыс. и менее жителей

Выдается для Общество с ограниченной ответственностью «Технологии проектирования»
организация, ее ведомственная принадлежность

в целях проведения инженерно-экологических изысканий
установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объектов «ООО «Технологии проектирования» расположенных на Тас-Юряхском месторождении»
предприятие, производственная площадка, участок и др.

расположенного Ленский район, Мирнинский район, Республика Саха (Якутия)
адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка, др.

Фоновые долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ установлены в соответствии с Действующими Временными рекомендациями «Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».

Фоновая долгопериодная средняя концентрация загрязняющего вещества определена с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается Нет.
Да, нет

На 2-х листах, лист 2
к № 25/1-05-414 от 19.09.2024 г.

Таблица 1 – Значение фоновых долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ ($С_{фс}$)

Загрязняющее вещество*	**Единицы измерения**	**$С_{фс}$**
Взвешенные вещества	мг/м^3	0,070
Диоксид серы	мг/м^3	0,009
Оксид углерода	мг/м^3	0,7
Диоксид азота	мг/м^3	0,021

Фоновые долгопериодные средние концентрации взвешенных веществ, диоксида серы, оксида углерода и диоксида азота.
Перечень загрязняющих веществ
действительны по 31 декабря 2028 г. включительно.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник ЦМС М.С. Свешникова

МП

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Якутское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды». Центр мониторинга загрязнения окружающей среды

Исп. ГППИ ЦМС
Тел. (4112) 35-41-41

Приложение Б
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица Б.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

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 сокращению выбросов	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	Температура, °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
участок	-	передвижной сварочный агрегат	1	-	выхлопная труба	1	5501	2,3	0,10	38,20	0,3	450	2353574,0	951584,9	2353574,0	951584,9	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1007111	335,7037	1,100800
строи		(дизельный привод)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	54,5520	0,178880
тельства																				Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	28,5187	0,096000
																				Сера диоксид	0,0134444	44,8147	0,144000
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0880000	293,3333	0,960000
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0005	0,000002
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	6,1110	0,019200
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0440000	146,6667	0,480000
		ДЭС	1	-	выхлопная труба	1	5502	3,1	0,10	25,46	0,2	450	2353603,8	951491,8	2353603,8	951491,8	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0686666	343,3330	2,324339
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	55,7915	0,377705
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	29,1665	0,202704
																				Сера диоксид	0,0091667	45,8335	0,304056
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0600000	300,0000	2,027040
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0005	0,000004
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	6,2500	0,040541
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0300000	150,0000	1,013520
		авторанспорт и спецтехника	-	-	неорганизованный выброс	-	6501	5,0	0,00	0,0000	0,0000	24,9	2353555,7	951582,7	2353642,3	951487,8	ширина 70 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,3478572	0,0000	4,978634
					(ДВС техники)															Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0565266	0,0000	0,809030
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0687918	0,0000	1,017324
																				Сера диоксид	0,0432700	0,0000	0,603654
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	1,0081909	0,0000	5,547105
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0531111	0,0000	0,030317
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0994977	0,0000	1,431191
		сварочный пост	-	-	неорганизованный	-	6502	5,0	0,00	0,0000	0,0000	24,9	2353580,5	951591,2	2353584,7	951587,0	ширина 5 м	-	-	Ди железо триоксид (железа оксид)	0,0012701	0,0000	0,029526
					выброс (сварка электродами)															Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000996	0,0000	0,002301
																				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0001974	0,0000	0,004668
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000321	0,0000	0,000738
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0012153	0,0000	0,028149
																				Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0,0000850	0,0000	0,001962
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0000914	0,0000	0,002106
																				Пыль неорганическая: 70-20 % SiO2	0,0000914	0,0000	0,002106
		строительные работы (заправка техники ГСМ,	-	-	неорганизованный выброс	-	6503	2,0	0,00	0,0000	0,0000	24,9	2353559,4	951578,1	2353633,2	951497,7	ширина 60 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0002670	0,0000	0,000087
		лакокрасочные работы,			(топливные баки,															Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000433	0,0000	0,000538
		земельные работы, срезка			нанесение ЛКМ на															Сера диоксид	0,0002000	0,0000	0,000404

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 сокращению выбросов	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	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
		древесной растительности)			поверхность, разработка и обратная															Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,0000	0,000043
					засыпка грунта, срезка древесной															Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0266670	0,0000	0,053761
					растительности)															Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0210938	0,0000	0,124584
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0297951	0,0000	0,084951
																				Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0125035	0,0000	0,093720
																				Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0178408	0,0000	0,087594
																				Циклогексанон	0,0093150	0,0000	0,026559
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0023333	0,0000	0,004704
																				Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000	0,000027
																				Уайт-спирит	0,0210938	0,0000	0,077154
																				Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,0000	0,015292
																				Взвешенные вещества	0,0532500	0,0000	0,195882
																				Пыль древесная	0,0001640	0,0000	0,000264

Таблица Б.2 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (куст скважин № 3)

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	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Тас-	Куст	ГФУ	1	432	факельный ствол	1	101	2,0	3,45	19,74	184,56	1661,96	2353668,20	951634,30	2353668,20	951634,30				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	4,7579447	25,77966	7,399557
Юряхское	№ 3																			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,7731660	4,18919	1,202427
НГКМ																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	39,6495393	214,8305	61,662963
																				Метан	0,9912385	5,37076	1,541574
		расходная емкость метанола V=50м3	1	8	дыхательный клапан	1	102	10,65	0,10	1,236	0,0097	24,9	2353590,00	951505,50	2353590,00	951505,50				Метанол	2,1362416	220231,1	0,056692
		площадка узла запуска	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6101	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353562,00	951567,80	2353579,80	951582,20	ширина	-	-	Метан	0,0064273	0,00000	0,202691
		СОД и отключающей арматуры															9 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0021380	0,00000	0,067424
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0011862	0,00000	0,037408
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000374	0,00000	0,001179
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000118	0,00000	0,000372
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000235	0,00000	0,000741
																				Метанол	0,0000106	0,00000	0,000334
		шкаф управления ГФУ+	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6102	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353610,30	951578,70	2353619,80	951586,40	ширина	-	-	Метан	0,0055976	0,00000	0,176526
		площадка исследовательского сепаратора															6 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0139120	0,00000	0,438729
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0010330	0,00000	0,032577
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000326	0,00000	0,001028
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000102	0,00000	0,000322
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000205	0,00000	0,000646
																				Метанол	0,0000093	0,00000	0,000293
		площадка индивидуальной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6103	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353587,90	951580,80	2353592,10	951576,60	ширина	-	-	Метан	0,0125059	0,00000	0,394386
		замерной установки															3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0041599	0,00000	0,131187
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023079	0,00000	0,072782
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000728	0,00000	0,002296
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000229	0,00000	0,000722
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000458	0,00000	0,001444
																				Метанол	0,0000207	0,00000	0,000653
		площадка блока БДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6104	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353588,90	951560,80	2353593,90	951565,00	ширина 3 м	-	-	Метанол	0,0038410	0,00000	0,121130
		площадка дренажной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6105	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353553,90	951566,70	2353556,40	951563,90	ширина	-	-	Метан	0,0126598	0,00000	0,041061
		ёмкости															2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042111	0,00000	0,013659
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023364	0,00000	0,007577
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000737	0,00000	0,000239
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000232	0,00000	0,000075
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000463	0,00000	0,000150

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	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
																				Метанол	0,0000210	0,00000	0,000068
		площадка расходной емкости для метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6106	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353588,60	951508,70	2353597,50	951497,90	ширина 7 м	-	-	Метанол	0,0005350	0,00000	0,016872
		площадка блока подачи метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6107	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353599,60	951519,60	2353603,90	951514,50	ширина 3 м	-	-	Метанол	0,0153740	0,00000	0,484835
		площадка дренажной емкости метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6108	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353601,30	951493,00	2353603,30	951490,70	ширина 2 м	-	-	Метанол	0,0005070	0,00000	0,008731
		площадка СУДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6109	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353607,50	951556,30	2353608,80	951557,30	ширина	-	-	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002512	0,00000	0,007922
																	2 м			Метанол	0,0008793	0,00000	0,027730
		площадка скважины № 1	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6110	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353595,20	951552,10	2353599,50	951555,80	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 2	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6111	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353601,30	951545,50	2353605,60	951549,20	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 3	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6112	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2353607,00	951538,80	2353611,30	951542,50	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401

Таблица Б.3 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от куста № 4

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, максим	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/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Тас-	Куст	ГФУ	1	288	факельный ствол	1	201	2,0	5,86	33,49	903,137	1662,29	2350199,2	948867,8	2350199,2	948867,8	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	23,2413268	25,73399	24,096608
Юряхское	№ 4																			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,7767156	4,18177	3,915698
НГКМ																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	193,6777234	214,4499	200,805064
																				Метан	4,8419431	5,36125	5,020126
		расходная емкость метанола V=50м3	1	27	дыхательный клапан	1	202	10,65	0,10	1,236	0,0097	24,9	2350120,9	948996,8	2350120,9	948996,8	-	-	-	Метанол	2,1362416	220231,1	0,207413
		площадка узла запуска	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6201	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350180,6	948994,8	2350186,9	948973,0	ширина	-	-	Метан	0,0064273	0,00000	0,202691
		СОД и отключающей арматуры															9 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0021380	0,00000	0,067424
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0011862	0,00000	0,037408
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000374	0,00000	0,001179
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000118	0,00000	0,000372
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000235	0,00000	0,000741
																				Метанол	0,0000106	0,00000	0,000334
		шкаф управления ГФУ+	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6202	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350170,4	948945,5	2350174,2	948933,6	ширина	-	-	Метан	0,0055976	0,00000	0,176526
		площадка исследовательского сепаратора															6 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0139120	0,00000	0,438729
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0010330	0,00000	0,032577
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000326	0,00000	0,001028
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000102	0,00000	0,000322
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000205	0,00000	0,000646
																				Метанол	0,0000093	0,00000	0,000293
		площадка индивидуальной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6203	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350176,5	948963,8	2350183,2	948965,8	ширина	-	-	Метан	0,0117063	0,00000	0,369170
		замерной установки															3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0038939	0,00000	0,122798
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0021604	0,00000	0,068130
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000681	0,00000	0,002148
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000214	0,00000	0,000675
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000428	0,00000	0,001350
																				Метанол	0,0000194	0,00000	0,000612
		площадка блока БДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6204	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350163,4	948973,2	2350165,2	948966,3	ширина 3 м	-	-	Метанол	0,0038410	0,00000	0,121130
		площадка дренажной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6205	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350179,3	949001,9	2350182,7	949002,8	ширина	-	-	Метан	0,0126598	0,00000	0,041061
		ёмкости															2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042111	0,00000	0,013659
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023364	0,00000	0,007578
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000737	0,00000	0,000239
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000232	0,00000	0,000075
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000463	0,00000	0,000150
																				Метанол	0,0000210	0,00000	0,000068

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, макси	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
		площадка расходной емкости для метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6206	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350110,9	948992,7	2350124,1	948996,9	ширина 7 м	-	-	Метанол	0,0005350	0,00000	0,016872
		площадка блока подачи метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6207	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350123,1	948980,2	2350130,4	948982,2	ширина 3 м	-	-	Метанол	0,0153740	0,00000	0,484835
		площадка дренажной емкости метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6208	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350101,8	948990,1	2350104,8	948990,9	ширина 2 м	-	-	Метанол	0,0005070	0,00000	0,008731
		площадка СУДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6209	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350151,3	948957,6	2350151,8	948955,9	ширина	-	-	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002512	0,00000	0,007922
																	2 м			Метанол	0,0008793	0,00000	0,027730
		площадка скважины № 1	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6210	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350153,6	948969,4	2350154,7	948965,1	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 2	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6211	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2350144,7	948966,9	2350145,8	948962,6	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401

Таблица Б.4 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от куста № 6

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, максим	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Тас-	Куст	ГФУ	1	720	факельный ствол	1	301	2,0	4,81	27,90	506,96	1662,39	2351806,1	944158,8	2351806,1	944158,8	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	13,0369956	25,71613	33,791895
Юряхское	№ 6																			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,1185118	4,17887	5,491185
НГКМ																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооокись, угарный газ)	108,6416304	214,3010	281,599105
																				Метан	2,7160408	5,35753	7,039980
		расходная емкость метанола V=50м3	1	21	дыхательный клапан	1	302	10,65	0,10	1,236	0,0097	24,9	2351929,4	944249,1	2351929,4	944249,1	-	-	-	Метанол	2,1362416	220231,1	0,165594
		площадка узла отключающей	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6301	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351897,6	944172,1	2351899,2	944166,6	ширина	-	-	Метан	0,0023990	0,00000	0,075655
		арматуры															9 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0007980	0,00000	0,025166
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0004427	0,00000	0,013961
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000140	0,00000	0,000442
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000043	0,00000	0,000137
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,00000	0,000278
																				Метанол	0,0000040	0,00000	0,000126
		шкаф управления ГФУ+	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6302	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351870,4	944183,2	2351882,0	944186,7	ширина	-	-	Метан	0,0055976	0,00000	0,176526
		площадка исследовательского сепаратора															6 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0139120	0,00000	0,438729
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0010330	0,00000	0,032577
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000326	0,00000	0,001028
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000102	0,00000	0,000322
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000205	0,00000	0,000646
																				Метанол	0,0000093	0,00000	0,000293
		площадка индивидуальной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6303	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351900,5	944181,3	2351902,2	944174,8	ширина	-	-	Метан	0,0165102	0,00000	0,520666
		замерной установки															3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0054919	0,00000	0,173193
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030469	0,00000	0,096087
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000961	0,00000	0,003031
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000302	0,00000	0,000952
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000604	0,00000	0,001905
																				Метанол	0,0000273	0,00000	0,000861
		площадка блока БДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6304	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351904,1	944192,5	2351910,7	944194,7	ширина 3 м	-	-	Метанол	0,0038410	0,00000	0,121130
		площадка дренажной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6305	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351913,7	944175,0	2351917,3	944175,8	ширина	-	-	Метан	0,0126598	0,00000	0,041061
		ёмкости															2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042111	0,00000	0,013659
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023364	0,00000	0,007578
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000737	0,00000	0,000239
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000232	0,00000	0,000075
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000463	0,00000	0,000150
																				Метанол	0,0000210	0,00000	0,000068

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, макси	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
		площадка расходной емкости для метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6306	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351925,3	944258,9	2351929,4	944245,6	ширина 7 м	-	-	Метанол	0,0005350	0,00000	0,016872
		площадка блока подачи метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6307	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351913,0	944246,5	2351914,9	944239,9	ширина 3 м	-	-	Метанол	0,0153740	0,00000	0,484835
		площадка дренажной емкости метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6308	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351922,8	944267,9	2351923,7	944264,9	ширина 2 м	-	-	Метанол	0,0005070	0,00000	0,008731
		площадка СУДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6309	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351892,5	944205,9	2351892,9	944204,7	ширина	-	-	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002512	0,00000	0,007922
																	2 м			Метанол	0,0008793	0,00000	0,027730
		площадка скважины № 1	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6310	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351903,0	944204,5	2351903,8	944202,4	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 2	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6311	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351900,1	944213,0	2351900,9	944210,9	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 3	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6312	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351897,7	944221,7	2351898,5	944219,6	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 4	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6313	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351895,1	944230,3	2351895,9	944228,2	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659

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, макси	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 5	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6314	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351892,2	944238,8	2351893,0	944236,7	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042539	0,00000	0,134151
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023601	0,00000	0,074428
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																				Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																				Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401

Таблица Б.5 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от линейной части

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	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
сооружения		совмещенная площадка узлов запуска и приема СОД,	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6001	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351948,4	949324,6	2351958,0	949285,1	ширина 10 м	-	-	Метан	0,0200816	0,00000	0,633293
в районе т. вр. 1		включая УЗА-001																		Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0066799	0,00000	0,210657
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0037060	0,00000	0,116872
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0001169	0,00000	0,003687
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000367	0,00000	0,001157
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000735	0,00000	0,002318
																				Метанол	0,0000332	0,00000	0,001047
		площадка дренажной емкости на совмещенной площадке	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6002	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2351934,8	949301,0	2351940,5	949302,1	ширина 5 м	-	-	Метан	0,0126598	0,00000	0,041061
		узлов запуска и приема СОД																		Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042111	0,00000	0,013659
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023364	0,00000	0,007578
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000737	0,00000	0,000239
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000232	0,00000	0,000075
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000463	0,00000	0,000150
																				Метанол	0,0000210	0,00000	0,000068

Приложение В

Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов

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

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

Предприятие: Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №3, 4, 6 (период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

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

Расчет завершен успешно. Рассчитано 28 веществ/групп суммации. ВНИМАНИЕ! Согласно п.4.6 Приказа Минприроды РФ от 06.06.2017 №273 значение максимальной скорости ветра U* изменено на 6 м/с!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-31,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,9
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	5

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства
1 - строительство

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)
Площадка строительства																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	2353574,00	951584,90	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)	0,1007111	1,100800	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0063656	0,178880	1	0,04	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,096000	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,144000	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,960000	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000002	1	0,00	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,019200	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,480000	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00

+	5502	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	2353603,80	951491,80	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)	0,0686666	2,324339	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,377705	1	0,07	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00							
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,202704	1	0,10	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00							
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,304056	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00							
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	2,027040	1	0,03	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00							
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000004	1	0,00	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,040541	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00							
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	1,013520	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00							

+	6501	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	70,00	-	-	1	2353555,70	951582,70	2353642,30	951487,80

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)	0,3478572	4,978634	1	7,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0565266	0,809030	1	0,60	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0687918	1,017324	1	1,93	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0432700	0,603654	1	0,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0081909	5,547105	1	0,85	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0531111	0,030317	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0994977	1,431191	1	0,35	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6502	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	2353580,50	951591,20	2353584,70	951587,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0012701	0,029526	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000996	0,002301	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001974	0,004668	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000321	0,000738	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0012153	0,028149	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0000850	0,001962	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000914	0,002106	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000914	0,002106	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	60,00	-	-	1	2353559,40	951578,10	2353633,20	951497,70

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)	0,0002670	0,000087	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000433	0,000538	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0002000	0,000404	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000043	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0266670	0,053761	1	0,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0210938	0,124584	1	3,77	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0297951	0,084951	1	1,77	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0125035	0,093720	1	4,47	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0178408	0,087594	1	1,82	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон	0,0093150	0,026559	1	8,32	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0023333	0,004704	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000027	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0210938	0,077154	1	0,75	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,015292	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0532500	0,195882	3	11,41	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0001640	0,000264	1	0,01	11,40	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: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0000996	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000996**		**0,04**			**0,00**		

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	5501	1	0,1007111	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0686666	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,3478572	1	7,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0001974	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0002670	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,5176993**		**9,55**			**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	5501	1	0,0063656	1	0,04	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0111583	1	0,07	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0565266	1	0,60	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0000321	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0000433	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0741259**		**0,71**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0085556	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0058333	1	0,10	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0687918	1	1,93	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0831807**		**2,18**			**0,00**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0432700	1	0,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0660811**		**0,49**			**0,00**		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000024**		**0,01**			**0,00**		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0880000	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0600000	1	0,03	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	1,0081909	1	0,85	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0012153	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0266670	1	0,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,1840732**		**1,12**			**0,00**		

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0000850	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000850**		**0,02**			**0,00**		

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0000914	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000914**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0210938	1	3,77	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0210938**		**3,77**			**0,00**		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0297951	1	1,77	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0297951**		**1,77**			**0,00**		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0125035	1	4,47	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0125035**		**4,47**			**0,00**		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0018333	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0012500	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0030833**		**0,16**			**0,00**		

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0178408	1	1,82	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0178408**		**1,82**			**0,00**		

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0093150	1	8,32	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0093150**		**8,32**			**0,00**		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0531111	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0023333	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0554444**		**0,06**			**0,00**		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0440000	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0300000	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0994977	1	0,35	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1734977**		**0,51**			**0,00**		

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0000867	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000867**		**0,06**			**0,00**		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0210938	1	0,75	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0210938**		**0,75**			**0,00**		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0008609	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0008609**		**0,03**			**0,00**		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0532500	3	11,41	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0532500**		**11,41**			**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	6502	3	0,0000914	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000914**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 2936
Пыль древесная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0001640	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0001640**		**0,01**			**0,00**		

Выбросы источников по группам суммации

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).

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	1325	0,0018333	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	1325	0,0012500	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0030857**		**0,17**			**0,00**		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0432700	1	0,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0660835**		**0,51**			**0,00**		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0342	0,0000850	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0344	0,0000914	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0001764**		**0,02**			**0,00**		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0301	0,1007111	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0301	0,0686666	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0301	0,3478572	1	7,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0301	0,0001974	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0301	0,0002670	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0432700	1	0,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,5837804**		**6,28**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0432700	1	0,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	1	6502	3	0342	0,0000850	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0661661**		**0,28**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

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.
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
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	-	-	Да	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	Да	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	-	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	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
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	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
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	-	-	-	-	Нет	Нет
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон	ПДК м/р	0,04	-	-	-	-	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05	-	-	-	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,5	-	-	-	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород,	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	пост	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)	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	0,0000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

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	2351252,00	951605,00	2356252,00	951605,00	5000,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2353802,80	951917,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
2	2354190,30	951822,30	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3

3	2354095,20	951435,40	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
4	2353999,30	951045,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
5	2353610,40	951141,20	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
6	2353222,40	951236,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
7	2353318,50	951626,90	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
8	2353413,50	952013,40	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3

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: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	4,79E-03	4,791E-05	98	1,60	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	4,79E-03	4,791E-05	100,00							
1	2353802,80	951917,70	2,00	2,78E-03	2,776E-05	214	5,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	2,78E-03	2,776E-05	100,00							
5	2353610,40	951141,20	2,00	2,37E-03	2,373E-05	356	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	2,37E-03	2,373E-05	100,00							
8	2353413,50	952013,40	2,00	2,33E-03	2,326E-05	158	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	2,33E-03	2,326E-05	100,00							
6	2353222,40	951236,60	2,00	2,05E-03	2,047E-05	46	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	2,05E-03	2,047E-05	100,00							
3	2354095,20	951435,40	2,00	1,89E-03	1,889E-05	287	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	1,89E-03	1,889E-05	100,00							
2	2354190,30	951822,30	2,00	1,42E-03	1,420E-05	249	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	1,42E-03	1,420E-05	100,00							

4	2353999,30	951045,50	2,00	1,31E-03	1,308E-05	323	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	1,31E-03	1,308E-05	100,00

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	1,22	0,245	106	1,50	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,65	0,130	53,19
1	1	5501	0,26	0,052	21,12
1	1	5502	0,10	0,020	8,04

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,92	0,185	358	1,60	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,41	0,082	44,11
1	1	5501	0,18	0,035	19,01
1	1	5502	0,13	0,025	13,54

1	2353802,80	951917,70	2,00	0,80	0,160	210	1,50	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,33	0,065	40,91
1	1	5501	0,19	0,038	23,97
1	1	5502	0,07	0,013	8,14

8	2353413,50	952013,40	2,00	0,78	0,155	159	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,33	0,065	41,97
1	1	5501	0,16	0,032	20,57
1	1	5502	0,07	0,015	9,64

6	2353222,40	951236,60	2,00	0,70	0,140	50	1,30	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,27	0,054	38,22
1	1	5501	0,16	0,031	22,25
1	1	5502	0,06	0,012	8,74

3	2354095,20	951435,40	2,00	0,69	0,138	281	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,32	0,065	47,09
1	1	5501	0,08	0,016	11,77
1	1	5502	0,07	0,014	9,87

4	2353999,30	951045,50	2,00	0,60	0,120	321	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,25	0,049	41,23
1	1	5501	0,07	0,015	12,53
1	1	5502	0,06	0,012	10,18

2	2354190,30	951822,30	2,00	0,53	0,106	245	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,21	0,042	39,65

1	1	5501	0,06	0,013	12,14
1	1	5502	0,04	0,008	7,63

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,07	0,028	108	1,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6501	0,05	0,021	76,42							
1	1	5502	9,28E-03	0,004	13,28							
1	1	5501	7,10E-03	0,003	10,16							
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,05	0,020	358	3,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6501	0,03	0,013	66,45							
1	1	5502	0,01	0,005	25,32							
1	1	5501	4,10E-03	0,002	8,10							
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,04	0,015	209	1,70	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6501	0,03	0,011	70,38							
1	1	5502	5,83E-03	0,002	15,24							
1	1	5501	5,44E-03	0,002	14,23							
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,04	0,015	159	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6501	0,03	0,011	70,30							
1	1	5502	6,07E-03	0,002	16,14							
1	1	5501	5,04E-03	0,002	13,40							
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,03	0,014	281	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6501	0,03	0,011	76,41							
1	1	5502	5,53E-03	0,002	16,02							
1	1	5501	2,57E-03	0,001	7,43							
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,03	0,013	52	3,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6501	0,02	0,009	72,39							
1	1	5502	6,76E-03	0,003	20,81							
1	1	5501	2,17E-03	8,675E-04	6,67							
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,03	0,011	320	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6501	0,02	0,008	72,43							
1	1	5502	5,25E-03	0,002	19,14							
1	1	5501	2,28E-03	9,120E-04	8,30							
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,02	0,009	244	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6501	0,02	0,007	75,83							
1	1	5502	3,70E-03	0,001	16,22							

1	1	5501	1,78E-03	7,129E-04	7,81

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,21	0,032	107	1,40	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,17	0,026	81,68
1	1	5501	0,03	0,004	12,75
1	1	5502	0,01	0,002	5,57

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,14	0,021	358	3,90	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,11	0,016	77,02
1	1	5502	0,02	0,003	12,61
1	1	5501	0,01	0,002	10,37

1	2353802,80	951917,70	2,00	0,12	0,017	209	1,50	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,09	0,013	75,36
1	1	5501	0,02	0,003	18,00
1	1	5502	7,66E-03	0,001	6,64

8	2353413,50	952013,40	2,00	0,11	0,017	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,09	0,013	76,38
1	1	5501	0,02	0,003	16,08
1	1	5502	8,46E-03	0,001	7,53

3	2354095,20	951435,40	2,00	0,10	0,015	281	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,09	0,013	83,51
1	1	5501	9,19E-03	0,001	8,97
1	1	5502	7,71E-03	0,001	7,52

6	2353222,40	951236,60	2,00	0,10	0,014	51	1,50	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,07	0,011	75,30
1	1	5501	0,02	0,002	16,72
1	1	5502	7,62E-03	0,001	7,98

4	2353999,30	951045,50	2,00	0,08	0,012	321	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,06	0,010	80,86
1	1	5501	8,48E-03	0,001	10,56
1	1	5502	6,89E-03	0,001	8,58

2	2354190,30	951822,30	2,00	0,07	0,010	244	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,06	0,008	82,94
1	1	5501	6,39E-03	9,581E-04	9,44
1	1	5502	5,16E-03	7,737E-04	7,62

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,09	0,046	106	1,50	0,04	0,020	0,04	0,020	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,03	0,016	35,33
1	1	5501	0,01	0,007	15,05
1	1	5502	5,26E-03	0,003	5,73

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,08	0,038	358	1,60	0,04	0,020	0,04	0,020	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,010	26,52
1	1	5501	9,39E-03	0,005	12,27
1	1	5502	6,68E-03	0,003	8,74

1	2353802,80	951917,70	2,00	0,07	0,035	210	1,40	0,04	0,020	0,04	0,020	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,008	23,12
1	1	5501	0,01	0,005	14,81
1	1	5502	3,37E-03	0,002	4,81

8	2353413,50	952013,40	2,00	0,07	0,034	159	6,00	0,04	0,020	0,04	0,020	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,008	23,52
1	1	5501	8,52E-03	0,004	12,37
1	1	5502	3,99E-03	0,002	5,80

6	2353222,40	951236,60	2,00	0,07	0,033	50	1,30	0,04	0,020	0,04	0,020	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,01	0,007	20,47
1	1	5501	8,32E-03	0,004	12,79
1	1	5502	3,27E-03	0,002	5,03

3	2354095,20	951435,40	2,00	0,06	0,032	282	6,00	0,04	0,020	0,04	0,020	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,008	24,95
1	1	5501	4,97E-03	0,002	7,73
1	1	5502	3,13E-03	0,002	4,87

4	2353999,30	951045,50	2,00	0,06	0,030	321	6,00	0,04	0,020	0,04	0,020	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,01	0,006	20,57
1	1	5501	4,00E-03	0,002	6,71
1	1	5502	3,25E-03	0,002	5,45

2	2354190,30	951822,30	2,00	0,06	0,028	245	6,00	0,04	0,020	0,04	0,020	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,01	0,005	18,65
1	1	5501	3,44E-03	0,002	6,13
1	1	5502	2,16E-03	0,001	3,85

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	2,49E-04	1,989E-06	107	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	2,49E-04	1,989E-06	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	1,59E-04	1,272E-06	358	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	1,59E-04	1,272E-06	100,00

1	2353802,80	951917,70	2,00	1,25E-04	1,000E-06	209	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	1,25E-04	1,000E-06	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	1,09E-04	8,741E-07	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	1,09E-04	8,741E-07	100,00

3	2354095,20	951435,40	2,00	1,09E-04	8,712E-07	282	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	1,09E-04	8,712E-07	100,00

6	2353222,40	951236,60	2,00	1,05E-04	8,428E-07	51	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	1,05E-04	8,428E-07	100,00

4	2353999,30	951045,50	2,00	7,25E-05	5,801E-07	321	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	7,25E-05	5,801E-07	100,00

2	2354190,30	951822,30	2,00	6,57E-05	5,259E-07	244	0,70	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	6,57E-05	5,259E-07	100,00

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,33	1,660	107	1,30	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,08	0,383	23,10
1	1	5501	8,19E-03	0,041	2,47
1	1	5502	3,62E-03	0,018	1,09

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,30	1,502	358	3,90	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,05	0,240	15,96
1	1	5502	5,51E-03	0,028	1,83

		1	1	5501	4,53E-03		0,023	1,51				
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,29	1,444	209	1,60	0,24	1,200	0,24	1,200	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6501	0,04	0,192	13,27						
	1	1	5501	6,23E-03	0,031	2,16						
	1	1	5502	2,44E-03	0,012	0,85						
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,29	1,440	159	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6501	0,04	0,189	13,10						
	1	1	5501	5,58E-03	0,028	1,94						
	1	1	5502	2,61E-03	0,013	0,91						
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,28	1,424	281	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6501	0,04	0,188	13,22						
	1	1	5501	2,84E-03	0,014	1,00						
	1	1	5502	2,38E-03	0,012	0,84						
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,28	1,406	51	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6501	0,03	0,169	12,05						
	1	1	5501	2,98E-03	0,015	1,06						
	1	1	5502	2,40E-03	0,012	0,85						
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,27	1,373	321	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6501	0,03	0,143	10,40						
	1	1	5501	2,62E-03	0,013	0,95						
	1	1	5502	2,13E-03	0,011	0,77						
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,27	1,347	244	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6501	0,02	0,123	9,16						
	1	1	5501	1,97E-03	0,010	0,73						
	1	1	5502	1,59E-03	0,008	0,59						

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	2,04E-03	4,089E-05	98	1,60	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6502	2,04E-03	4,089E-05	100,00						
1	2353802,80	951917,70	2,00	1,18E-03	2,369E-05	214	5,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6502	1,18E-03	2,369E-05	100,00						
5	2353610,40	951141,20	2,00	1,01E-03	2,025E-05	356	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6502	1,01E-03	2,025E-05	100,00						

8	2353413,50	952013,40	2,00	9,93E-04	1,985E-05	158	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		9,93E-04		1,985E-05		100,00			
6	2353222,40	951236,60	2,00	8,73E-04	1,747E-05	46	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		8,73E-04		1,747E-05		100,00			
3	2354095,20	951435,40	2,00	8,06E-04	1,612E-05	287	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		8,06E-04		1,612E-05		100,00			
2	2354190,30	951822,30	2,00	6,06E-04	1,212E-05	249	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		6,06E-04		1,212E-05		100,00			
4	2353999,30	951045,50	2,00	5,58E-04	1,116E-05	323	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		5,58E-04		1,116E-05		100,00			

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	2,20E-04	4,396E-05	98	1,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,20E-04		4,396E-05		100,00		
1	2353802,80	951917,70	2,00	1,27E-04	2,548E-05	214	5,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,27E-04		2,548E-05		100,00		
5	2353610,40	951141,20	2,00	1,09E-04	2,178E-05	356	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,09E-04		2,178E-05		100,00		
8	2353413,50	952013,40	2,00	1,07E-04	2,134E-05	158	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,07E-04		2,134E-05		100,00		
6	2353222,40	951236,60	2,00	9,39E-05	1,878E-05	46	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		9,39E-05		1,878E-05		100,00		
3	2354095,20	951435,40	2,00	8,67E-05	1,733E-05	287	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		8,67E-05		1,733E-05		100,00		
2	2354190,30	951822,30	2,00	6,52E-05	1,303E-05	249	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		6,52E-05		1,303E-05		100,00		
4	2353999,30	951045,50	2,00	6,00E-05	1,200E-05	323	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		6,00E-05		1,200E-05		100,00		

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,09	0,017	107	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,09	0,017	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,06	0,011	358	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,06	0,011	100,00

1	2353802,80	951917,70	2,00	0,04	0,009	209	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,04	0,009	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	0,04	0,008	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,04	0,008	100,00

3	2354095,20	951435,40	2,00	0,04	0,008	282	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,04	0,008	100,00

6	2353222,40	951236,60	2,00	0,04	0,007	51	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,04	0,007	100,00

4	2353999,30	951045,50	2,00	0,03	0,005	321	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,03	0,005	100,00

2	2354190,30	951822,30	2,00	0,02	0,005	244	0,70	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,005	100,00

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,04	0,025	107	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,04	0,025	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,03	0,016	358	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,03	0,016	100,00

1	2353802,80	951917,70	2,00	0,02	0,012	209	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,012	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	0,02	0,011	159	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6503		0,02		0,011		100,00			
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,02	0,011	282	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6503		0,02		0,011		100,00			
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,02	0,010	51	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6503		0,02		0,010		100,00			
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,01	0,007	321	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6503		0,01		0,007		100,00			
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,01	0,007	244	0,70	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6503		0,01		0,007		100,00			

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,10	0,010	107	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,10		0,010		100,00		
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,07	0,007	358	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,07		0,007		100,00		
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,05	0,005	209	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,05		0,005		100,00		
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,05	0,005	159	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,05		0,005		100,00		
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,05	0,005	282	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,05		0,005		100,00		
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,04	0,004	51	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,04		0,004		100,00		
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,03	0,003	321	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,03		0,003		100,00		
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,03	0,003	244	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,03		0,003		100,00		

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,03	0,001	99	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,03	0,001	99,35
1	1	5502	1,93E-04	9,652E-06	0,65

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,02	0,001	357	1,50	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,01	6,710E-04	60,74
1	1	5502	8,68E-03	4,338E-04	39,26

1	2353802,80	951917,70	2,00	0,02	9,592E-04	213	1,40	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,02	7,626E-04	79,51
1	1	5502	3,93E-03	1,965E-04	20,49

8	2353413,50	952013,40	2,00	0,02	8,559E-04	160	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,01	5,802E-04	67,78
1	1	5502	5,52E-03	2,758E-04	32,22

6	2353222,40	951236,60	2,00	0,02	8,002E-04	48	1,30	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,01	6,003E-04	75,02
1	1	5502	4,00E-03	1,999E-04	24,98

3	2354095,20	951435,40	2,00	0,01	7,267E-04	284	1,30	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,01	5,444E-04	74,91
1	1	5502	3,65E-03	1,824E-04	25,09

4	2353999,30	951045,50	2,00	0,01	5,538E-04	321	1,20	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	8,03E-03	4,017E-04	72,54
1	1	5502	3,04E-03	1,521E-04	27,46

2	2354190,30	951822,30	2,00	0,01	5,271E-04	247	1,20	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	8,39E-03	4,196E-04	79,60
1	1	5502	2,15E-03	1,076E-04	20,40

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,04	0,015	107	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

		1	1	6503			0,04		0,015	100,00			
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,03	0,009	358	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6503			0,03		0,009	100,00			
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,02	0,007	209	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6503			0,02		0,007	100,00			
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,02	0,006	159	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6503			0,02		0,006	100,00			
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,02	0,006	282	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6503			0,02		0,006	100,00			
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,02	0,006	51	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6503			0,02		0,006	100,00			
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,01	0,004	321	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6503			0,01		0,004	100,00			
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,01	0,004	244	0,70	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6503			0,01		0,004	100,00			

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,19	0,008	107	6,00	-		-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503			0,19		0,008	100,00		
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,12	0,005	358	6,00	-		-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503			0,12		0,005	100,00		
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,10	0,004	209	6,00	-		-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503			0,10		0,004	100,00		
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,08	0,003	159	6,00	-		-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503			0,08		0,003	100,00		
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,08	0,003	282	6,00	-		-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503			0,08		0,003	100,00		
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,08	0,003	51	6,00	-		-	-	0
	Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		

		1	1	6503			0,08		0,003	100,00			
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,06	0,002	321	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6503			0,06		0,002	100,00			
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,05	0,002	244	0,70	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6503			0,05		0,002	100,00			

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	4,36E-03	0,022	108	1,10	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6501		4,06E-03		0,020		93,06		
		1	1	6503		3,03E-04		0,002		6,94		
5	2353610,40	951141,20	2,00	2,75E-03	0,014	359	3,50	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6501		2,55E-03		0,013		92,74		
		1	1	6503		1,99E-04		9,969E-04		7,26		
1	2353802,80	951917,70	2,00	2,21E-03	0,011	208	3,40	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6501		2,05E-03		0,010		92,85		
		1	1	6503		1,58E-04		7,886E-04		7,15		
8	2353413,50	952013,40	2,00	2,16E-03	0,011	159	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6501		1,99E-03		0,010		92,12		
		1	1	6503		1,70E-04		8,498E-04		7,88		
3	2354095,20	951435,40	2,00	2,15E-03	0,011	281	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6501		1,98E-03		0,010		92,15		
		1	1	6503		1,69E-04		8,453E-04		7,85		
6	2353222,40	951236,60	2,00	1,95E-03	0,010	51	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6501		1,79E-03		0,009		91,59		
		1	1	6503		1,64E-04		8,194E-04		8,41		
4	2353999,30	951045,50	2,00	1,62E-03	0,008	321	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6501		1,50E-03		0,008		93,03		
		1	1	6503		1,13E-04		5,639E-04		6,97		
2	2354190,30	951822,30	2,00	1,40E-03	0,007	244	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6501		1,30E-03		0,007		92,90		
		1	1	6503		9,93E-05		4,966E-04		7,10		

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,06	0,068	106	1,60	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,03	0,037	54,15
1	1	5501	0,02	0,023	33,16
1	1	5502	7,25E-03	0,009	12,69

№	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	
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,04	0,050	358	1,60	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,023	47,01
1	1	5501	0,01	0,015	30,95
1	1	5502	9,11E-03	0,011	22,04

№	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	2353802,80	951917,70	2,00	0,03	0,041	211	1,40	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,018	44,57
1	1	5501	0,01	0,018	42,61
1	1	5502	4,40E-03	0,005	12,82

№	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	
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,03	0,039	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,019	47,63
1	1	5501	0,01	0,014	35,66
1	1	5502	5,44E-03	0,007	16,70

№	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	
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,03	0,034	50	1,30	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,01	0,015	44,66
1	1	5501	0,01	0,014	39,72
1	1	5502	4,46E-03	0,005	15,61

№	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	2354095,20	951435,40	2,00	0,03	0,032	282	1,30	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,01	0,015	46,05
1	1	5501	0,01	0,012	38,92
1	1	5502	4,02E-03	0,005	15,03

№	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	2353999,30	951045,50	2,00	0,02	0,026	320	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,01	0,014	53,95
1	1	5501	5,25E-03	0,006	24,28
1	1	5502	4,71E-03	0,006	21,77

№	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	2354190,30	951822,30	2,00	0,02	0,022	246	1,20	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	8,25E-03	0,010	46,01
1	1	6501	7,44E-03	0,009	41,50
1	1	5502	2,24E-03	0,003	12,49

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	1,44E-03	7,185E-05	107	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	1,44E-03	7,185E-05	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	9,19E-04	4,596E-05	358	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	9,19E-04	4,596E-05	100,00

1	2353802,80	951917,70	2,00	7,23E-04	3,613E-05	209	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	7,23E-04	3,613E-05	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	6,32E-04	3,158E-05	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	6,32E-04	3,158E-05	100,00

3	2354095,20	951435,40	2,00	6,29E-04	3,147E-05	282	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	6,29E-04	3,147E-05	100,00

6	2353222,40	951236,60	2,00	6,09E-04	3,045E-05	51	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	6,09E-04	3,045E-05	100,00

4	2353999,30	951045,50	2,00	4,19E-04	2,095E-05	321	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	4,19E-04	2,095E-05	100,00

2	2354190,30	951822,30	2,00	3,80E-04	1,900E-05	244	0,70	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	3,80E-04	1,900E-05	100,00

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,02	0,017	107	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,017	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,01	0,011	358	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,01	0,011	100,00

1	2353802,80	951917,70	2,00	8,79E-03	0,009	209	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	8,79E-03	0,009	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	7,68E-03	0,008	159	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		7,68E-03			0,008		100,00		
3	2354095,20	951435,40	2,00	7,66E-03	0,008	282	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		7,66E-03			0,008		100,00		
6	2353222,40	951236,60	2,00	7,41E-03	0,007	51	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		7,41E-03			0,007		100,00		
4	2353999,30	951045,50	2,00	5,10E-03	0,005	321	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		5,10E-03			0,005		100,00		
2	2354190,30	951822,30	2,00	4,62E-03	0,005	244	0,70	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		4,62E-03			0,005		100,00		

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	7,13E-04	7,134E-04	107	6,00	-		-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		7,13E-04			7,134E-04		100,00		
5	2353610,40	951141,20	2,00	4,56E-04	4,563E-04	358	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		4,56E-04			4,563E-04		100,00		
1	2353802,80	951917,70	2,00	3,59E-04	3,588E-04	209	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		3,59E-04			3,588E-04		100,00		
8	2353413,50	952013,40	2,00	3,14E-04	3,136E-04	159	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		3,14E-04			3,136E-04		100,00		
3	2354095,20	951435,40	2,00	3,12E-04	3,125E-04	282	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		3,12E-04			3,125E-04		100,00		
6	2353222,40	951236,60	2,00	3,02E-04	3,023E-04	51	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		3,02E-04			3,023E-04		100,00		
4	2353999,30	951045,50	2,00	2,08E-04	2,081E-04	321	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		2,08E-04			2,081E-04		100,00		
2	2354190,30	951822,30	2,00	1,89E-04	1,887E-04	244	0,70	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,89E-04			1,887E-04		100,00		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,05	0,027	107	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,05	0,027	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,03	0,015	358	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,03	0,015	100,00

1	2353802,80	951917,70	2,00	0,02	0,012	209	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,012	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	0,02	0,010	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,010	100,00

3	2354095,20	951435,40	2,00	0,02	0,010	282	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,010	100,00

6	2353222,40	951236,60	2,00	0,02	0,010	51	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,010	100,00

4	2353999,30	951045,50	2,00	0,01	0,007	321	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,01	0,007	100,00

2	2354190,30	951822,30	2,00	0,01	0,006	244	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,01	0,006	100,00

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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	1,47E-04	4,396E-05	98	1,60	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	1,47E-04	4,396E-05	100,00

1	2353802,80	951917,70	2,00	8,49E-05	2,548E-05	214	5,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	8,49E-05	2,548E-05	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	7,26E-05	2,178E-05	356	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	7,26E-05	2,178E-05	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	7,11E-05	2,134E-05	158	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		7,11E-05		2,134E-05		100,00			
6	2353222,40	951236,60	2,00	6,26E-05	1,878E-05	46	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		6,26E-05		1,878E-05		100,00			
3	2354095,20	951435,40	2,00	5,78E-05	1,733E-05	287	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		5,78E-05		1,733E-05		100,00			
2	2354190,30	951822,30	2,00	4,34E-05	1,303E-05	249	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		4,34E-05		1,303E-05		100,00			
4	2353999,30	951045,50	2,00	4,00E-05	1,200E-05	323	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6502		4,00E-05		1,200E-05		100,00			

Вещество: 2936
Пыль древесная

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	2,72E-04	1,359E-04	107	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		2,72E-04		1,359E-04		100,00		
5	2353610,40	951141,20	2,00	1,74E-04	8,693E-05	358	6,00	-		-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,74E-04		8,693E-05		100,00		
1	2353802,80	951917,70	2,00	1,37E-04	6,835E-05	209	6,00	-		-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,37E-04		6,835E-05		100,00		
8	2353413,50	952013,40	2,00	1,19E-04	5,973E-05	159	6,00	-		-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,19E-04		5,973E-05		100,00		
3	2354095,20	951435,40	2,00	1,19E-04	5,953E-05	282	6,00	-		-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,19E-04		5,953E-05		100,00		
6	2353222,40	951236,60	2,00	1,15E-04	5,759E-05	51	6,00	-		-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,15E-04		5,759E-05		100,00		
4	2353999,30	951045,50	2,00	7,93E-05	3,964E-05	321	6,00	-		-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		7,93E-05		3,964E-05		100,00		
2	2354190,30	951822,30	2,00	7,19E-05	3,594E-05	244	0,70	-		-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

1	1	6503	7,19E-05	3,594E-05	100,00

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,03	-	100	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5501	0,03	0,000	98,44							
1	1	5502	3,20E-04	0,000	1,07							
1	1	6503	1,44E-04	0,000	0,48							
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,02	-	357	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5501	0,01	0,000	52,07							
1	1	5502	0,01	0,000	47,23							
1	1	6503	1,56E-04	0,000	0,69							
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,02	-	213	1,40	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5501	0,02	0,000	79,11							
1	1	5502	3,93E-03	0,000	20,39							
1	1	6503	9,60E-05	0,000	0,50							
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,02	-	160	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5501	0,01	0,000	67,36							
1	1	5502	5,52E-03	0,000	32,02							
1	1	6503	1,08E-04	0,000	0,62							
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,02	-	48	1,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5501	0,01	0,000	74,62							
1	1	5502	4,00E-03	0,000	24,84							
1	1	6503	8,69E-05	0,000	0,54							
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,01	-	284	1,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5501	0,01	0,000	74,47							
1	1	5502	3,65E-03	0,000	24,95							
1	1	6503	8,46E-05	0,000	0,58							
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,01	-	321	1,20	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5501	8,03E-03	0,000	72,11							
1	1	5502	3,04E-03	0,000	27,30							
1	1	6503	6,55E-05	0,000	0,59							
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,01	-	247	1,20	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5501	8,39E-03	0,000	79,14							
1	1	5502	2,15E-03	0,000	20,29							
1	1	6503	6,03E-05	0,000	0,57							

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,05	-	106	1,50	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,03	0,000	62,42
1	1	5501	0,01	0,000	26,59
1	1	5502	5,26E-03	0,000	10,12

№	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	
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,04	-	358	1,60	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,000	55,38
1	1	5501	9,39E-03	0,000	25,62
1	1	5502	6,68E-03	0,000	18,24

№	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	2353802,80	951917,70	2,00	0,03	-	210	1,40	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,000	53,66
1	1	5501	0,01	0,000	34,38
1	1	5502	3,37E-03	0,000	11,17

№	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	
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,03	-	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,000	55,92
1	1	5501	8,52E-03	0,000	29,42
1	1	5502	3,99E-03	0,000	13,78

№	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	
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,03	-	50	1,30	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,01	0,000	53,02
1	1	5501	8,32E-03	0,000	33,13
1	1	5502	3,27E-03	0,000	13,02

№	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	2354095,20	951435,40	2,00	0,02	-	282	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,000	65,76
1	1	5501	4,97E-03	0,000	20,36
1	1	5502	3,13E-03	0,000	12,83

№	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	2353999,30	951045,50	2,00	0,02	-	321	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,01	0,000	62,31
1	1	5501	4,00E-03	0,000	20,33
1	1	5502	3,25E-03	0,000	16,51

№	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	2354190,30	951822,30	2,00	0,02	-	245	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,01	0,000	64,54
1	1	5501	3,44E-03	0,000	21,22
1	1	5502	2,16E-03	0,000	13,32

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	2,26E-03	-	98	1,60	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	2,26E-03	0,000	100,00

1	2353802,80	951917,70	2,00	1,31E-03	-	214	5,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	1,31E-03	0,000	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	1,12E-03	-	356	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	1,12E-03	0,000	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	1,10E-03	-	158	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	1,10E-03	0,000	100,00

6	2353222,40	951236,60	2,00	9,67E-04	-	46	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	9,67E-04	0,000	100,00

3	2354095,20	951435,40	2,00	8,93E-04	-	287	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	8,93E-04	0,000	100,00

2	2354190,30	951822,30	2,00	6,71E-04	-	249	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	6,71E-04	0,000	100,00

4	2353999,30	951045,50	2,00	6,18E-04	-	323	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	6,18E-04	0,000	100,00

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы 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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,82	-	106	1,50	0,16	-	0,16	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,43	0,000	51,95
1	1	5501	0,17	0,000	20,69
1	1	5502	0,06	0,000	7,88

5	2353610,40	951141,20	2,00	0,63	-	358	1,60	0,16	-	0,16	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,27	0,000	42,77
1	1	5501	0,12	0,000	18,50

		1	1	5502			0,08		0,000	13,17			
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,54	-	210	1,50	0,16	-	0,16	-	0	
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6501			0,21		0,000	39,48			
		1	1	5501			0,13		0,000	23,21			
		1	1	5502			0,04		0,000	7,89			
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,53	-	159	6,00	0,16	-	0,16	-	0	
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6501			0,21		0,000	40,47			
		1	1	5501			0,11		0,000	19,90			
		1	1	5502			0,05		0,000	9,32			
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,48	-	50	1,30	0,16	-	0,16	-	0	
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6501			0,18		0,000	36,71			
		1	1	5501			0,10		0,000	21,45			
		1	1	5502			0,04		0,000	8,43			
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,47	-	281	6,00	0,16	-	0,16	-	0	
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6501			0,21		0,000	45,22			
		1	1	5501			0,05		0,000	11,34			
		1	1	5502			0,04		0,000	9,52			
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,41	-	321	6,00	0,16	-	0,16	-	0	
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6501			0,16		0,000	39,36			
		1	1	5501			0,05		0,000	12,00			
		1	1	5502			0,04		0,000	9,75			
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,37	-	245	6,00	0,16	-	0,16	-	0	
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6501			0,14		0,000	37,64			
		1	1	5501			0,04		0,000	11,57			
		1	1	5502			0,03		0,000	7,27			

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,03	-	106	1,50	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6501			0,02		0,000	60,82		
		1	1	5501			7,67E-03		0,000	25,91		
		1	1	5502			2,92E-03		0,000	9,86		
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,02	-	358	1,60	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6501			0,01		0,000	54,33		
		1	1	5501			5,21E-03		0,000	25,13		
		1	1	5502			3,71E-03		0,000	17,90		

1	2353802,80	951917,70	2,00	0,02	-	210	1,40	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	9,00E-03	0,000	52,15
1	1	5501	5,77E-03	0,000	33,41
1	1	5502	1,87E-03	0,000	10,86

8	2353413,50	952013,40	2,00	0,02	-	159	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	9,00E-03	0,000	54,28
1	1	5501	4,73E-03	0,000	28,55
1	1	5502	2,22E-03	0,000	13,37

6	2353222,40	951236,60	2,00	0,01	-	50	1,30	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	7,40E-03	0,000	51,95
1	1	5501	4,62E-03	0,000	32,47
1	1	5502	1,82E-03	0,000	12,76

3	2354095,20	951435,40	2,00	0,01	-	282	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	8,91E-03	0,000	64,52
1	1	5501	2,76E-03	0,000	19,98
1	1	5502	1,74E-03	0,000	12,59

4	2353999,30	951045,50	2,00	0,01	-	321	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	6,81E-03	0,000	60,86
1	1	5501	2,22E-03	0,000	19,85
1	1	5502	1,80E-03	0,000	16,12

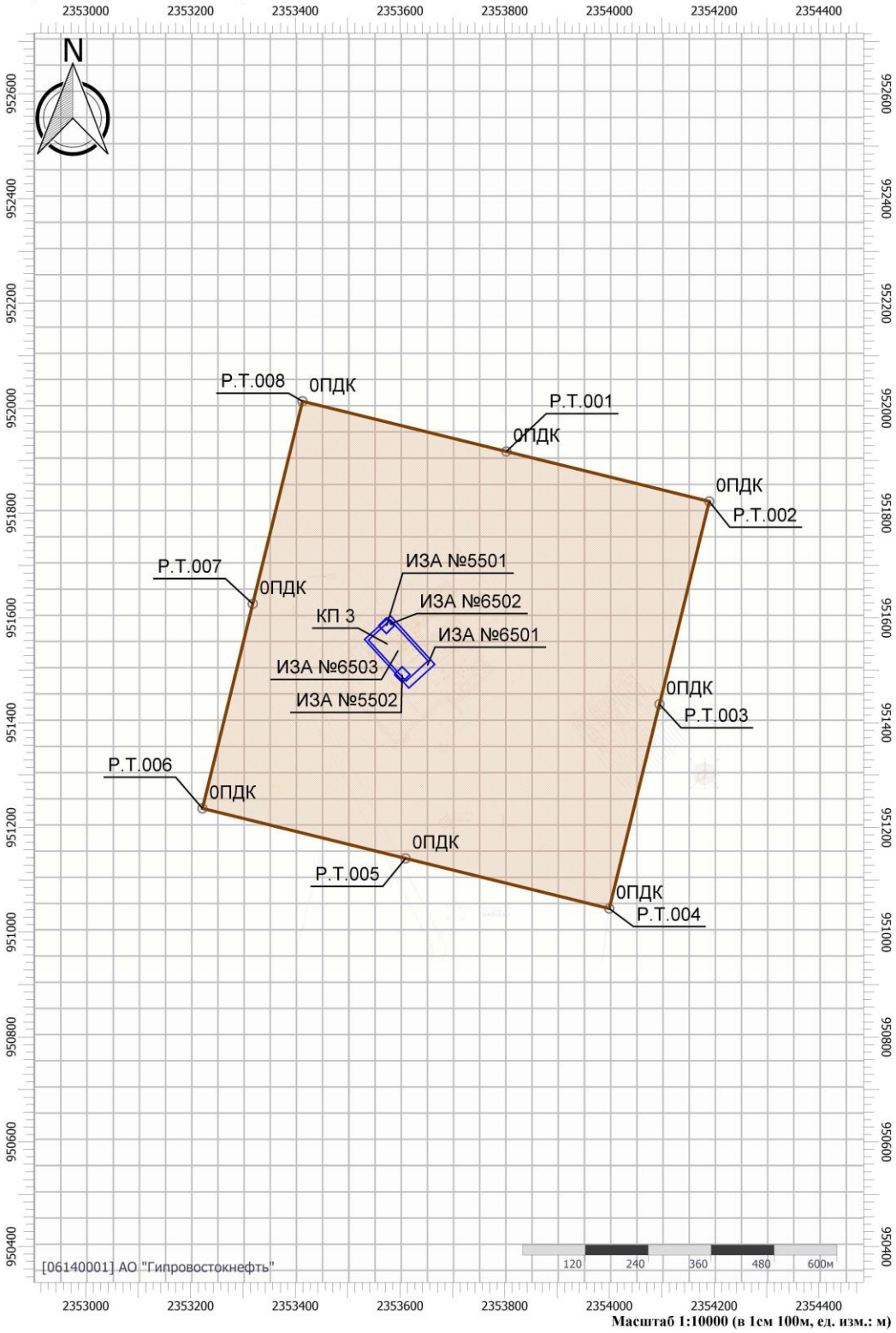
2	2354190,30	951822,30	2,00	9,24E-03	-	245	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	5,82E-03	0,000	62,94
1	1	5501	1,91E-03	0,000	20,69
1	1	5502	1,20E-03	0,000	12,99

Отчет

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))

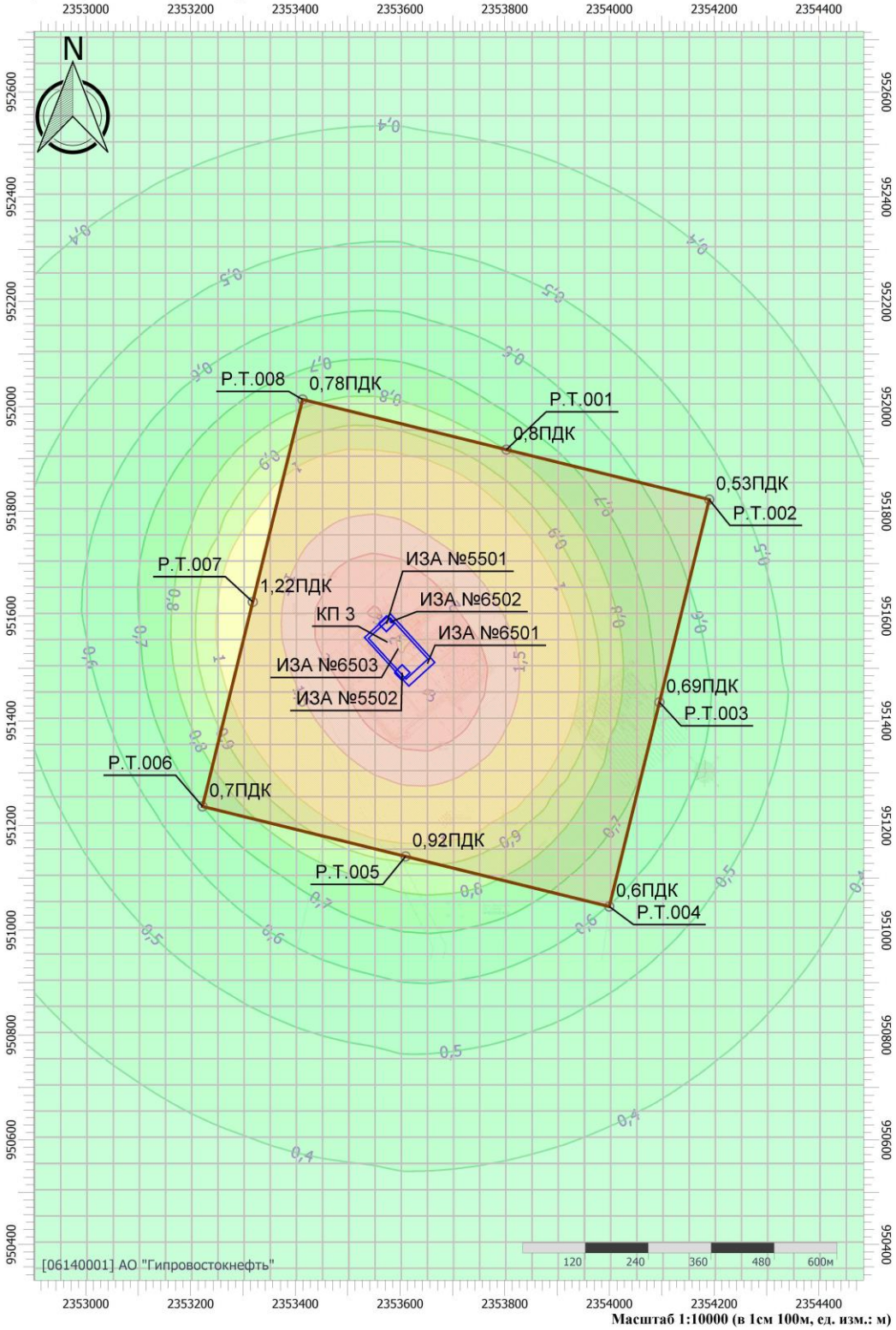
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

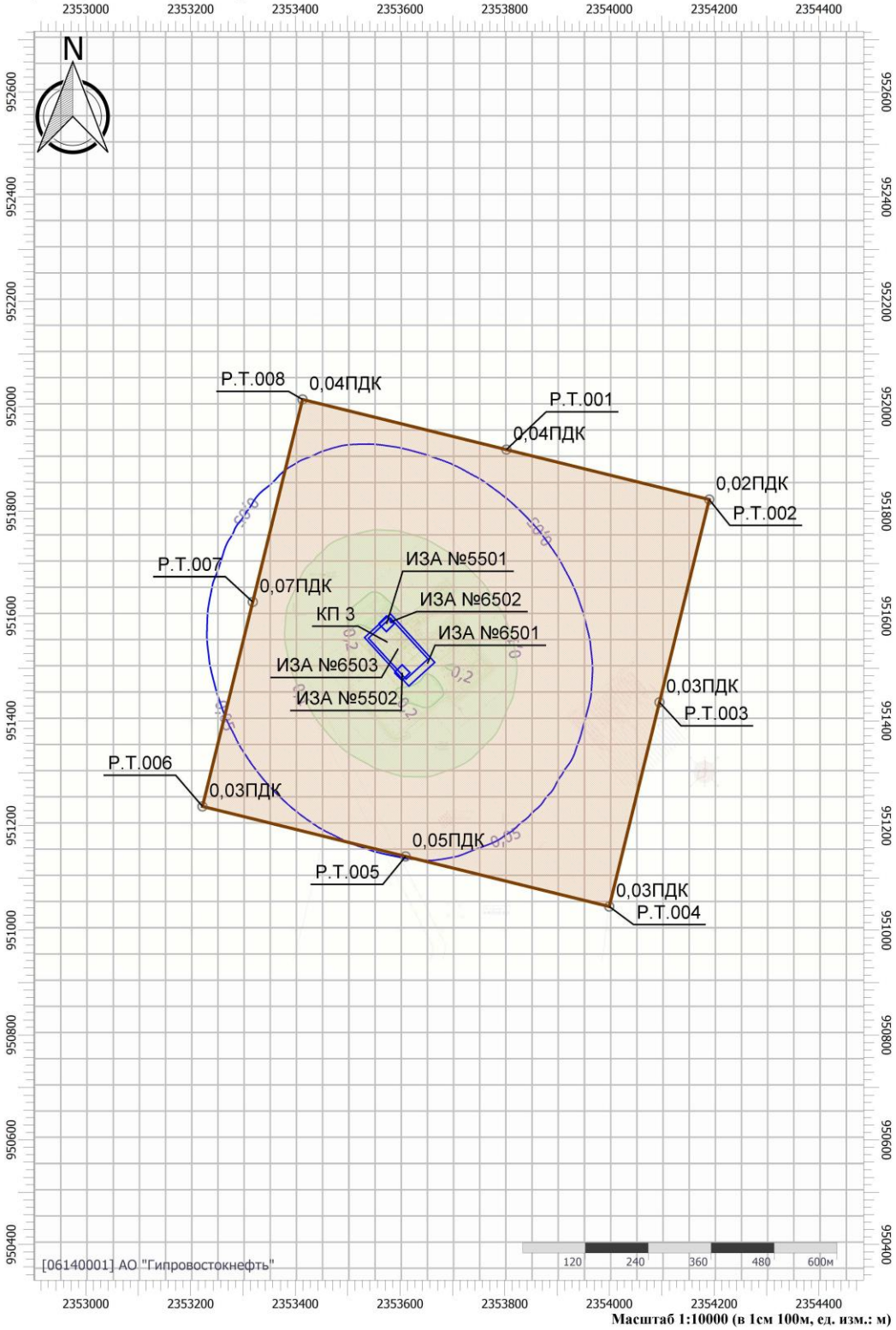
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

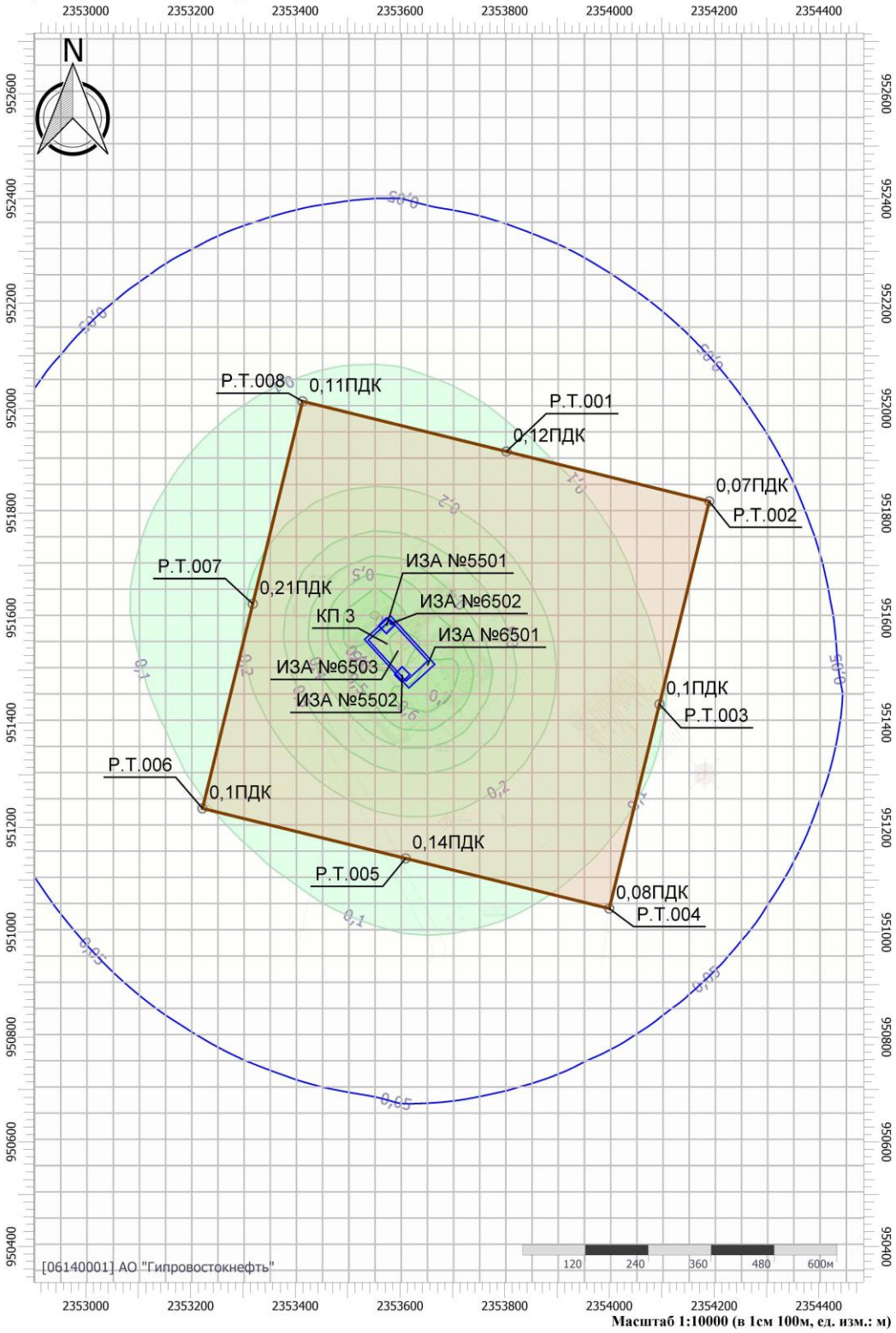
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

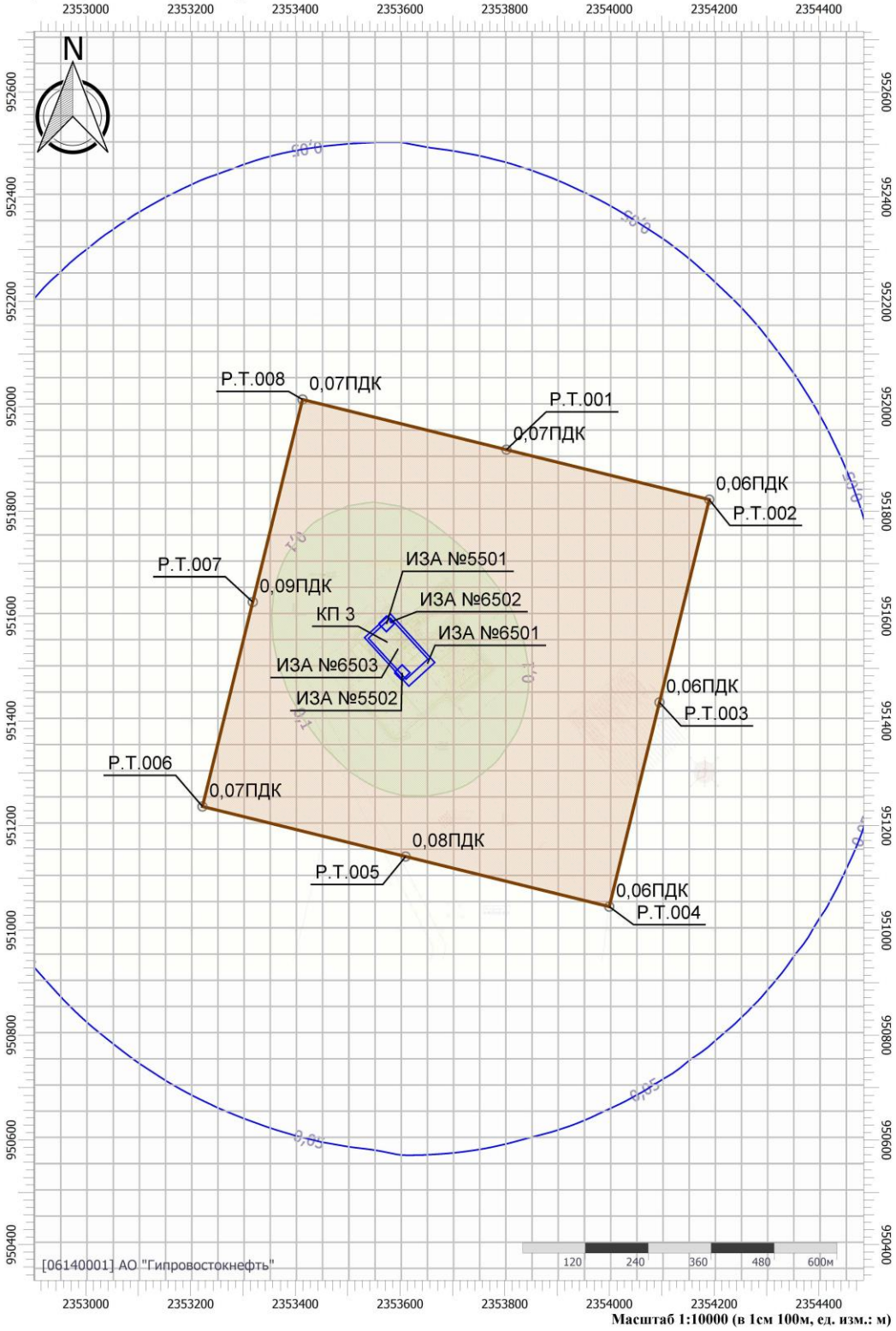
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

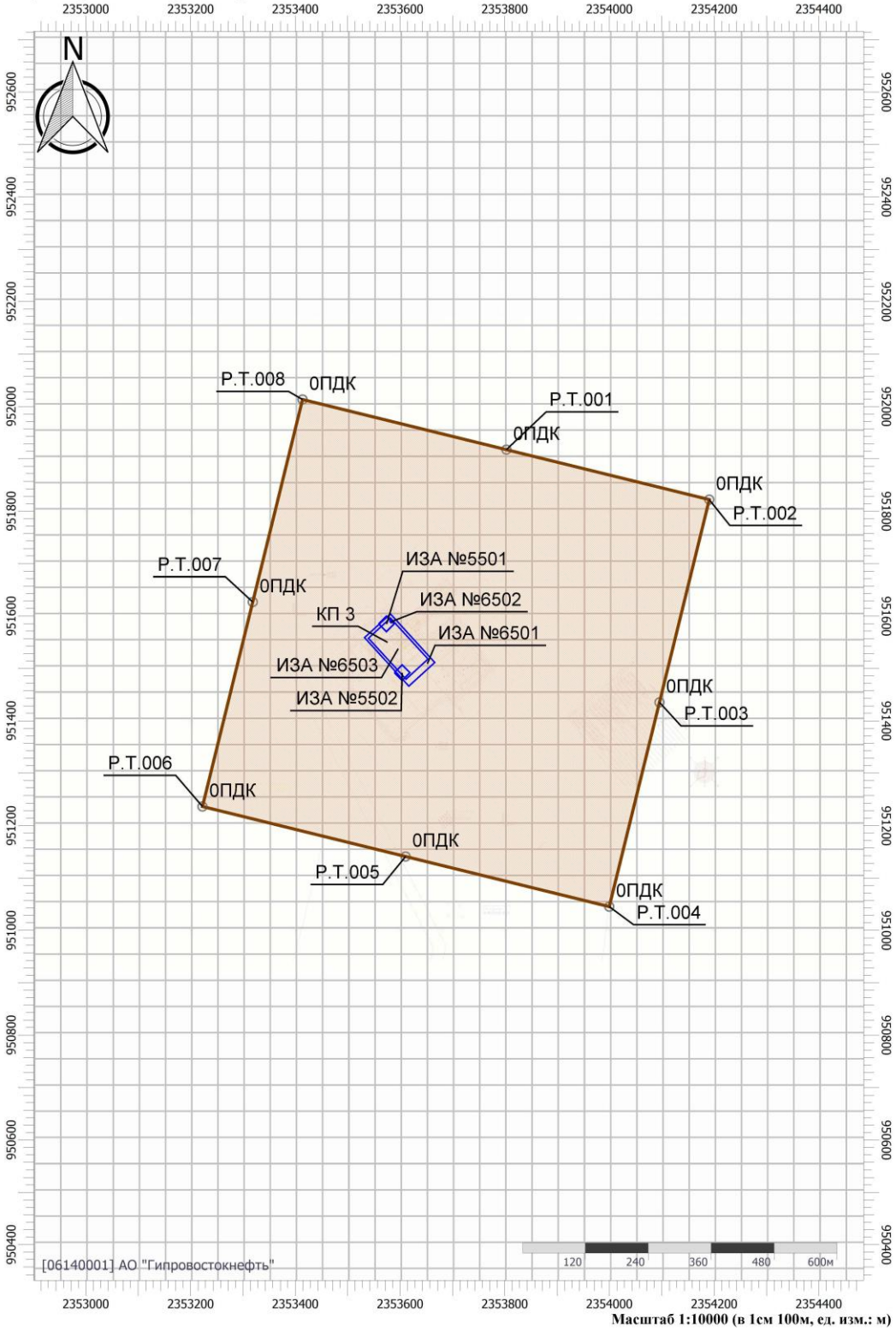
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

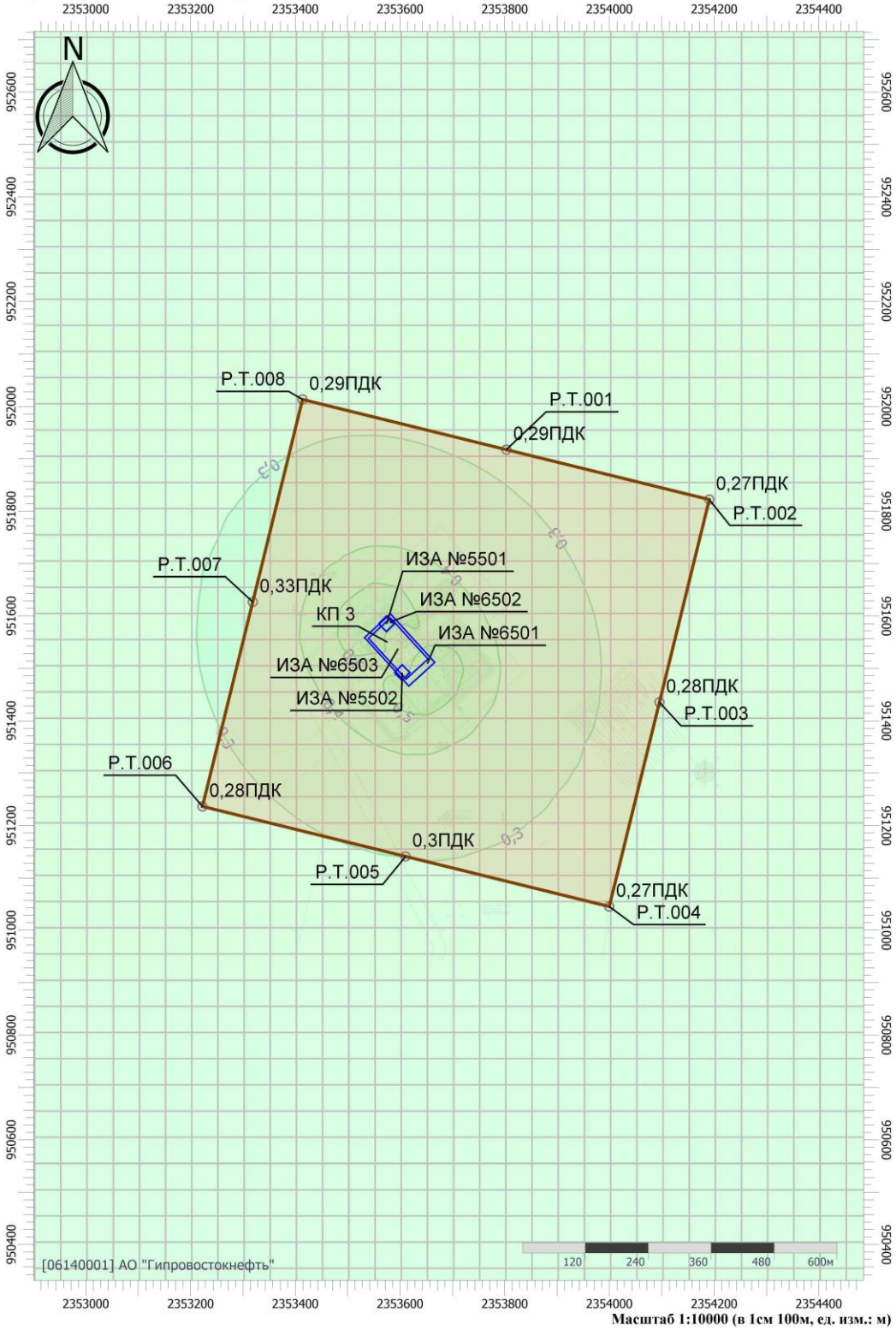
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

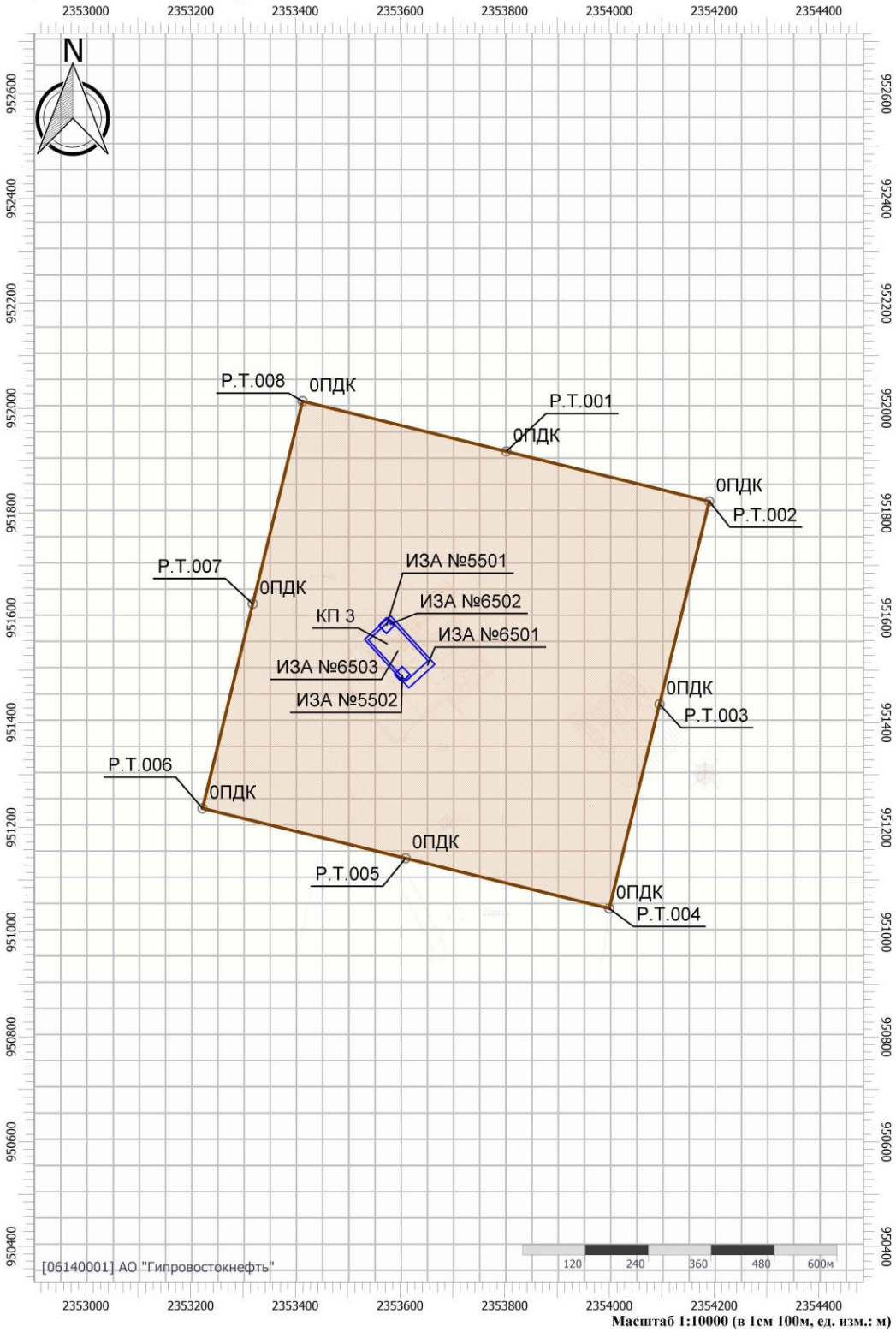


Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

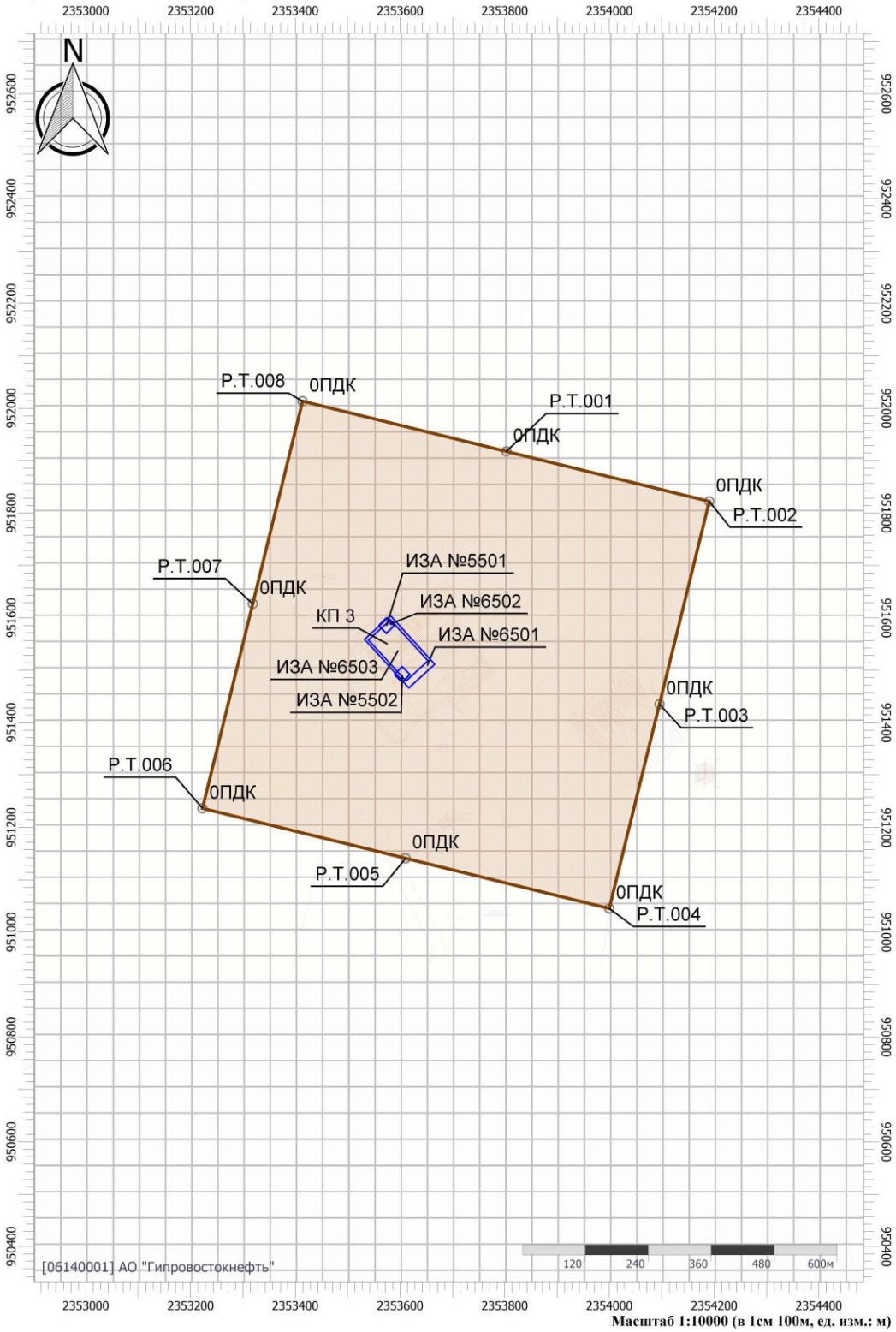


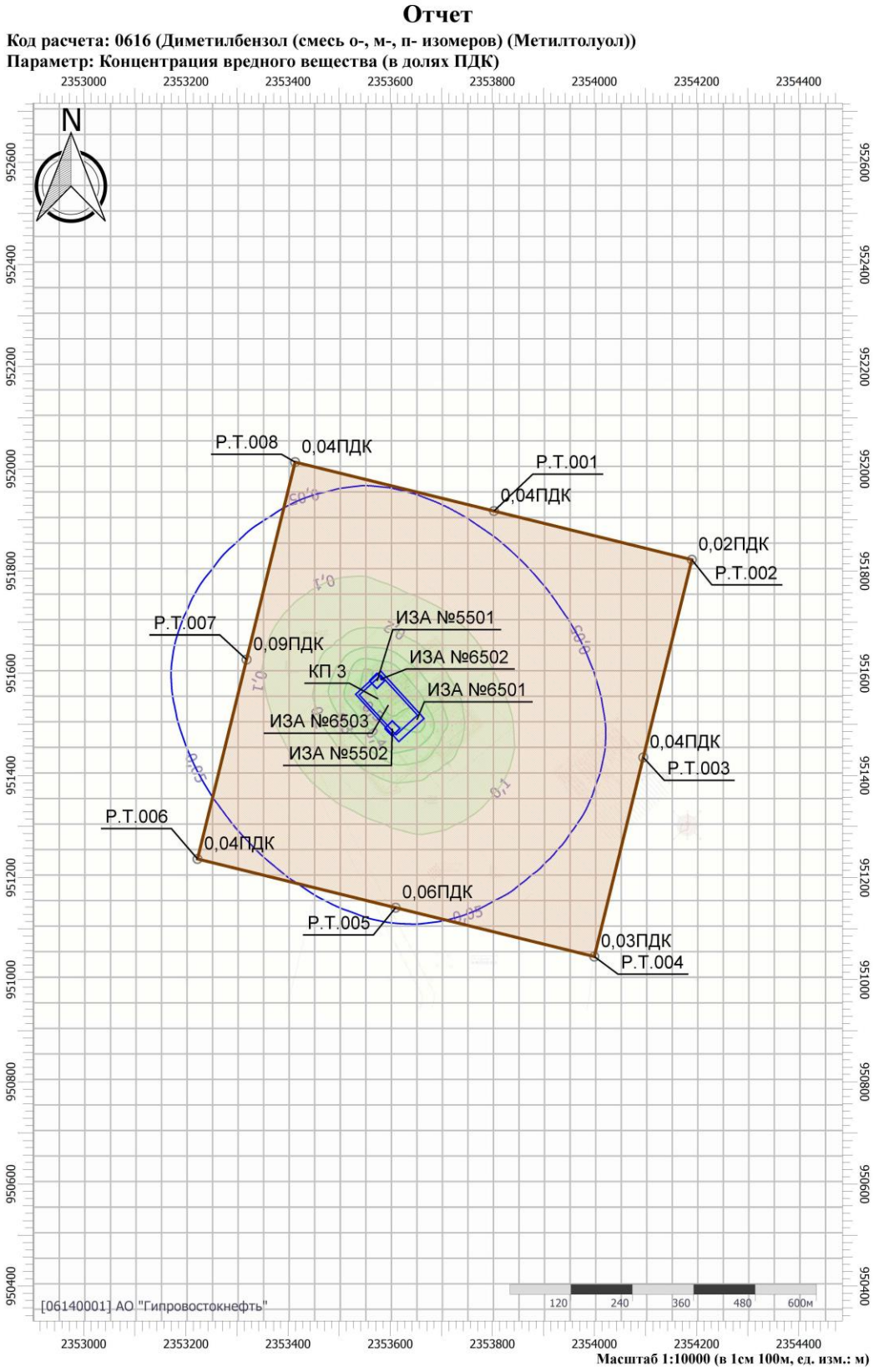
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

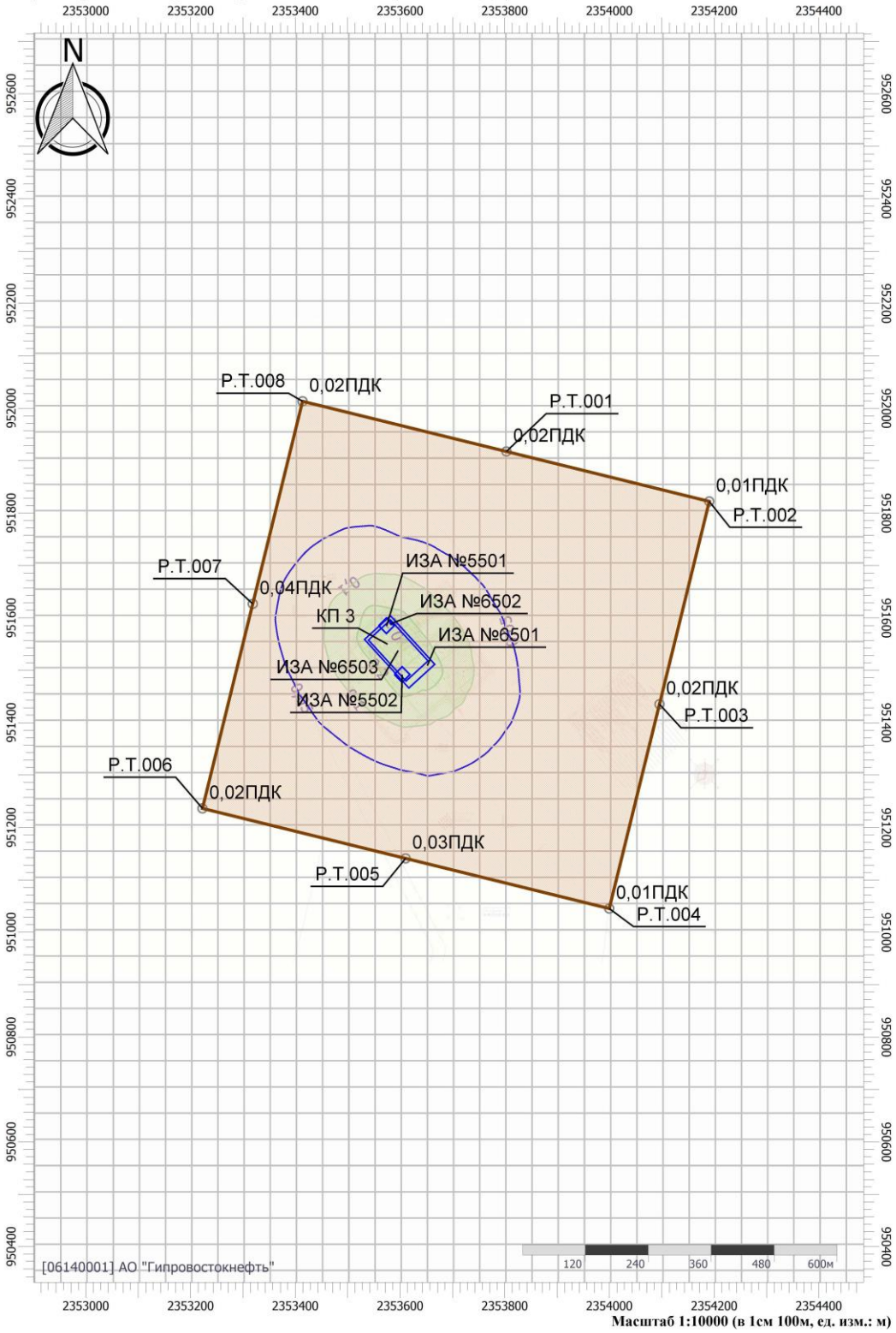



Отчет
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
Р.Т.008
0,04ПДК
Р.Т.001
0,04ПДК
0,02ПДК
Р.Т.002
Р.Т.007
0,09ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №6502
КП 3
ИЗА №6501
ИЗА №6503
ИЗА №5502
0,04ПДК
Р.Т.003
Р.Т.006
0,04ПДК
0,06ПДК
Р.Т.005
0,03ПДК
Р.Т.004
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
120 240 360 480 600м
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

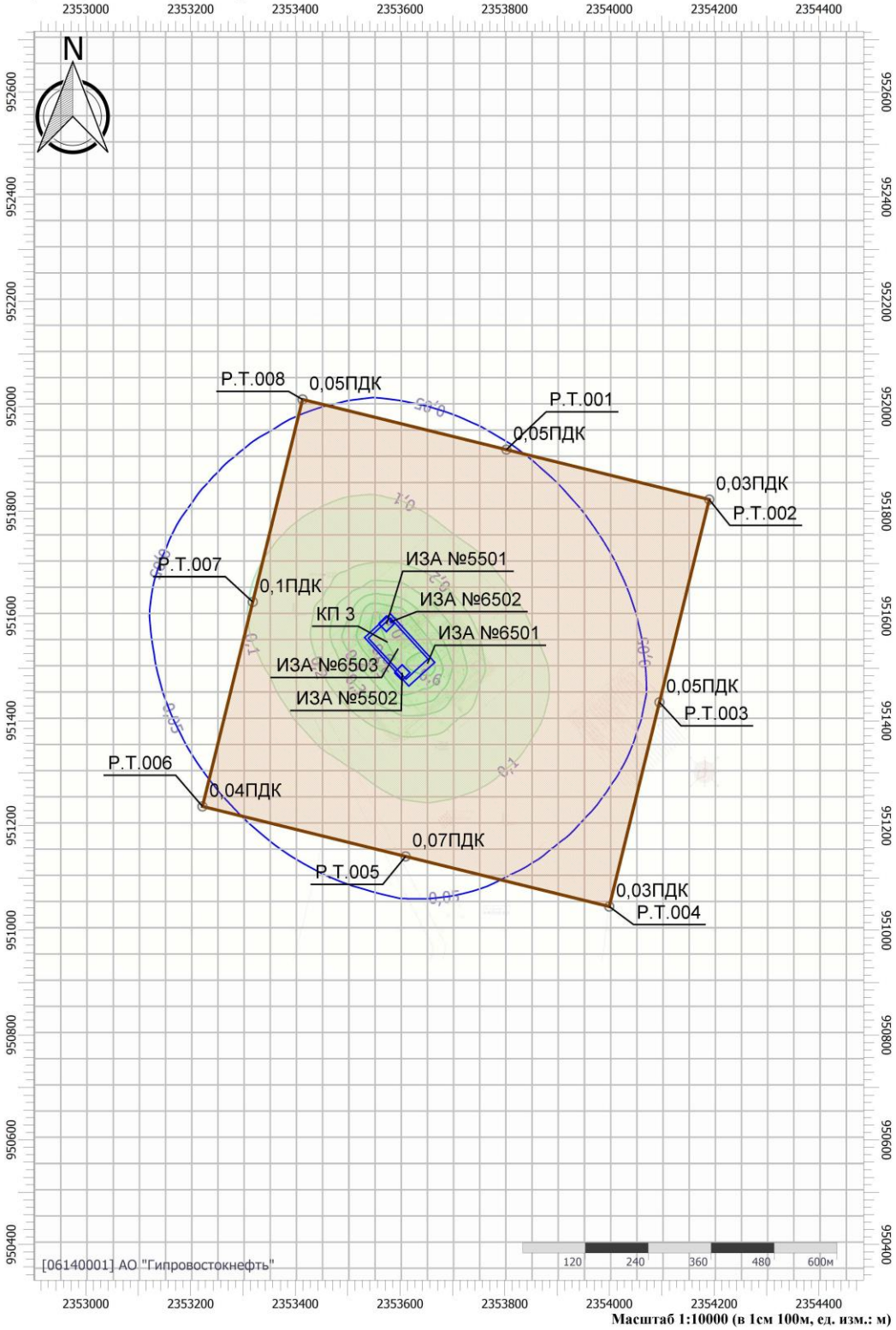
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))

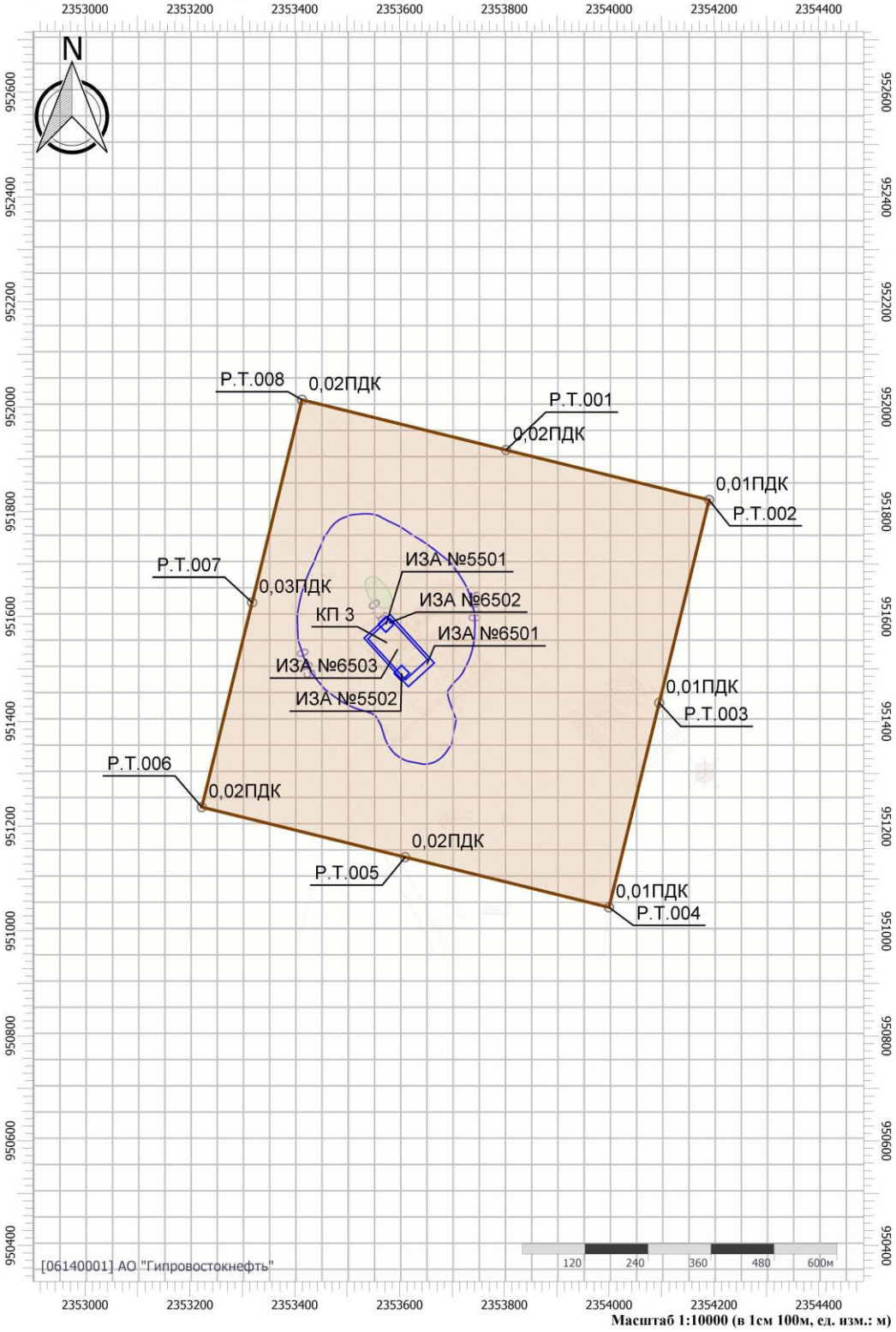
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

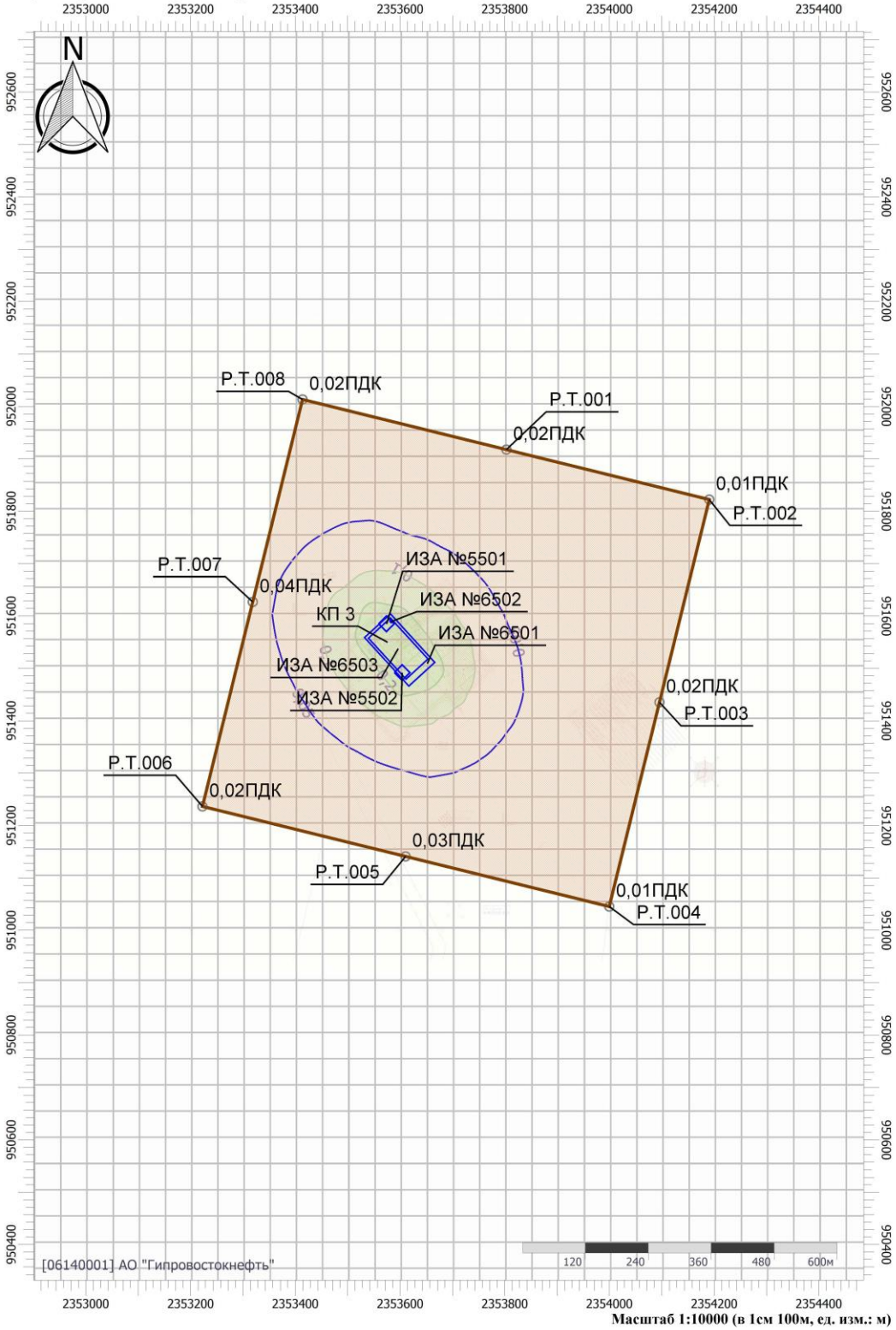


Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Отчет

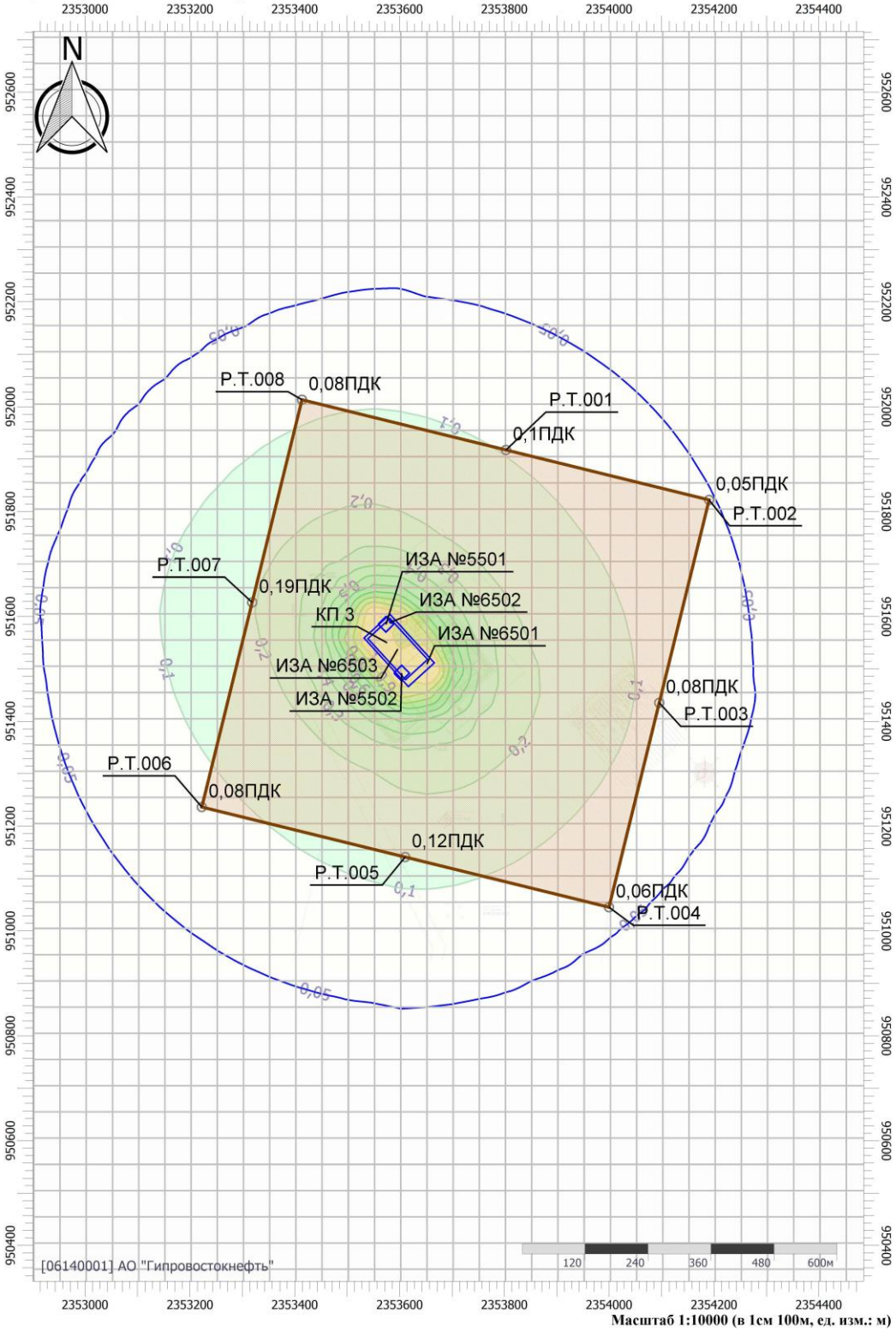
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

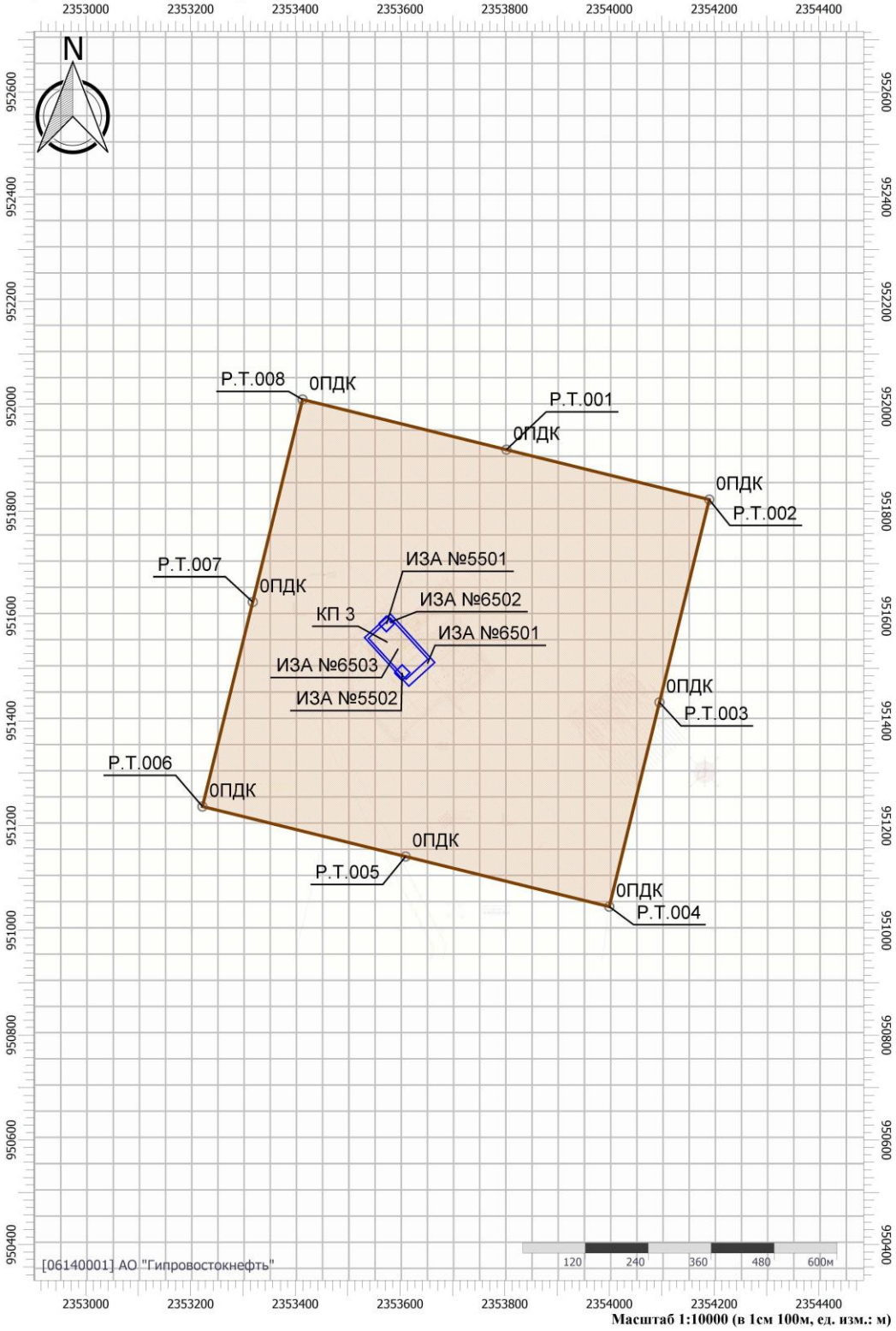
Код расчета: 1411 (Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

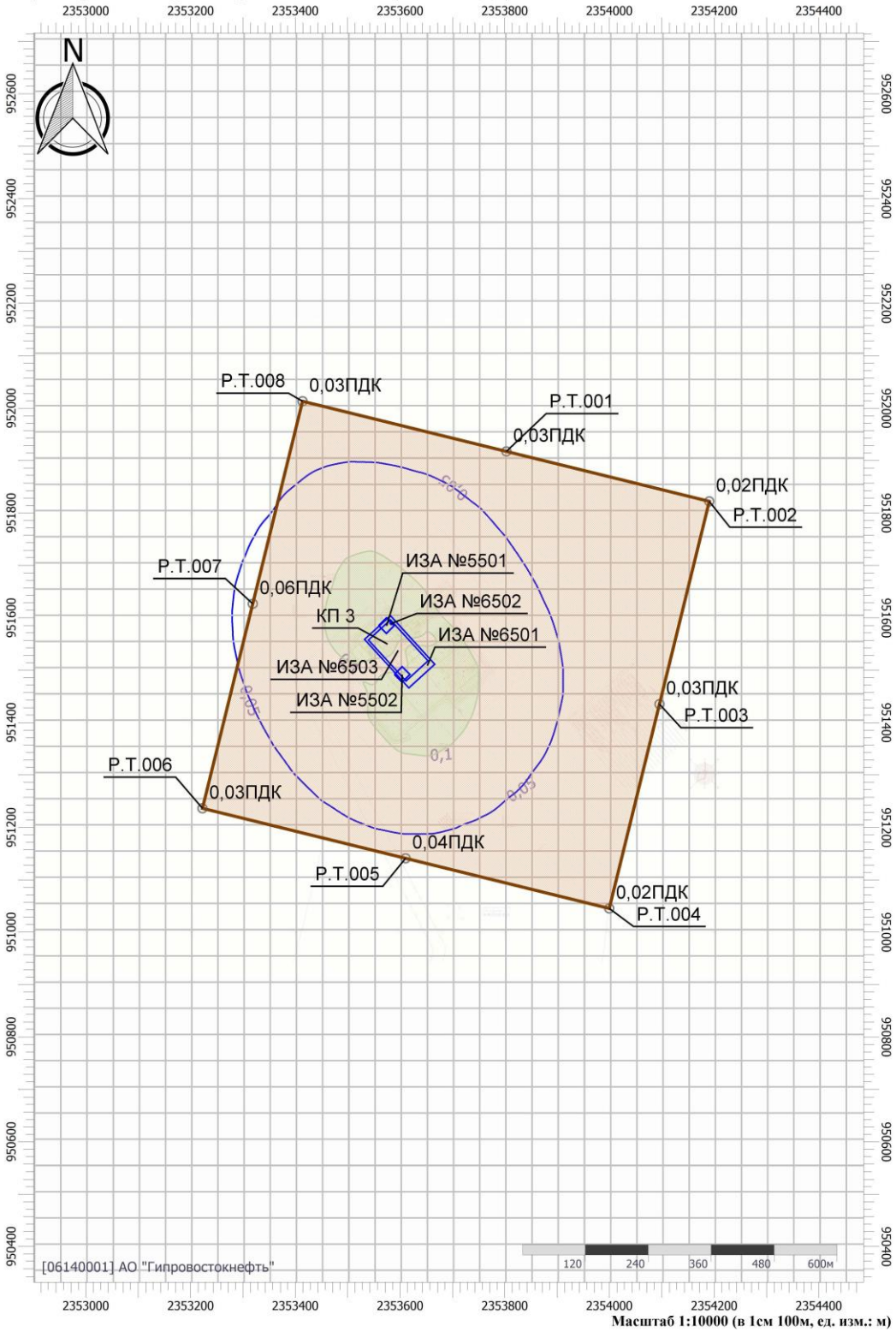
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

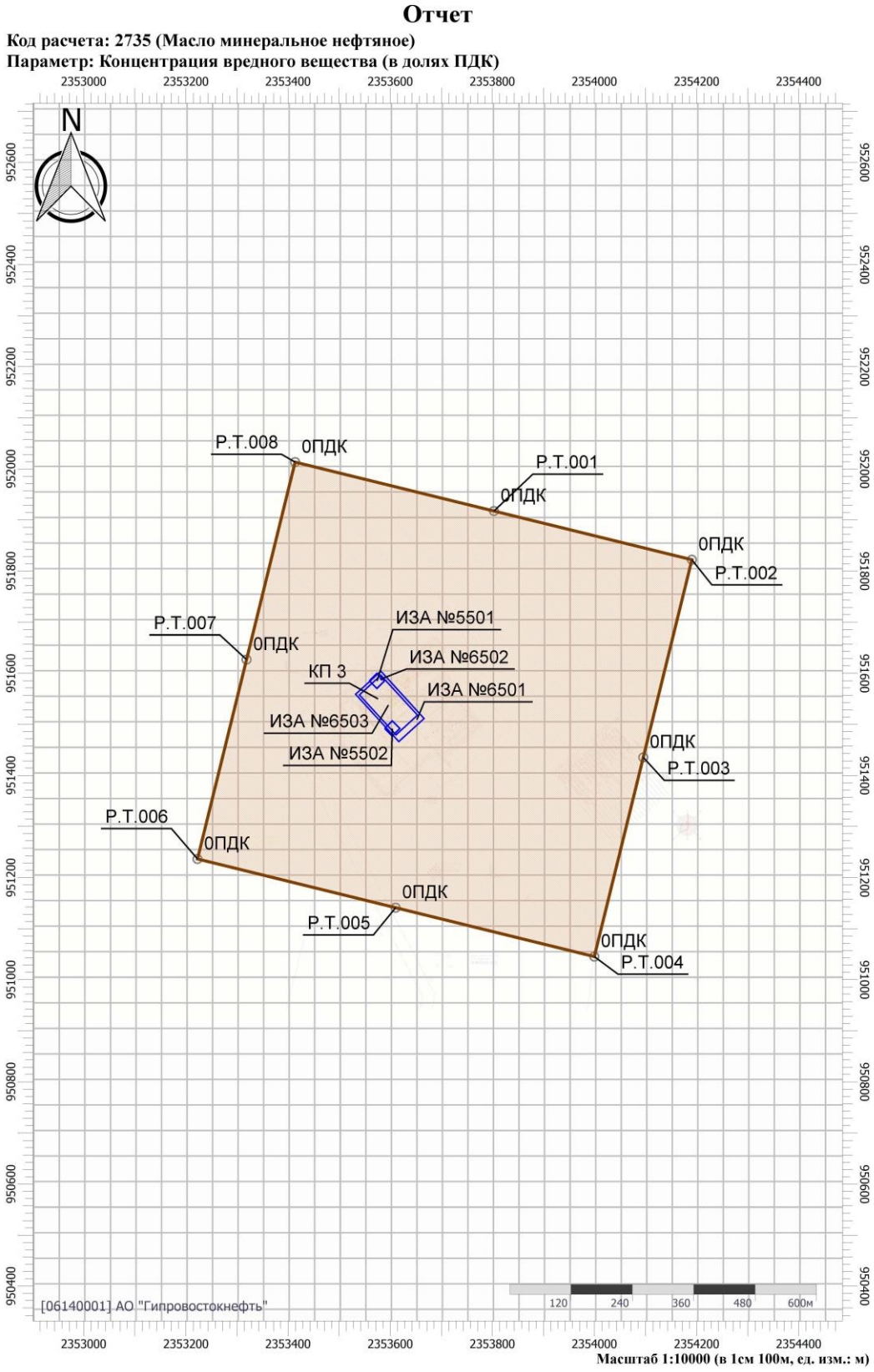


Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



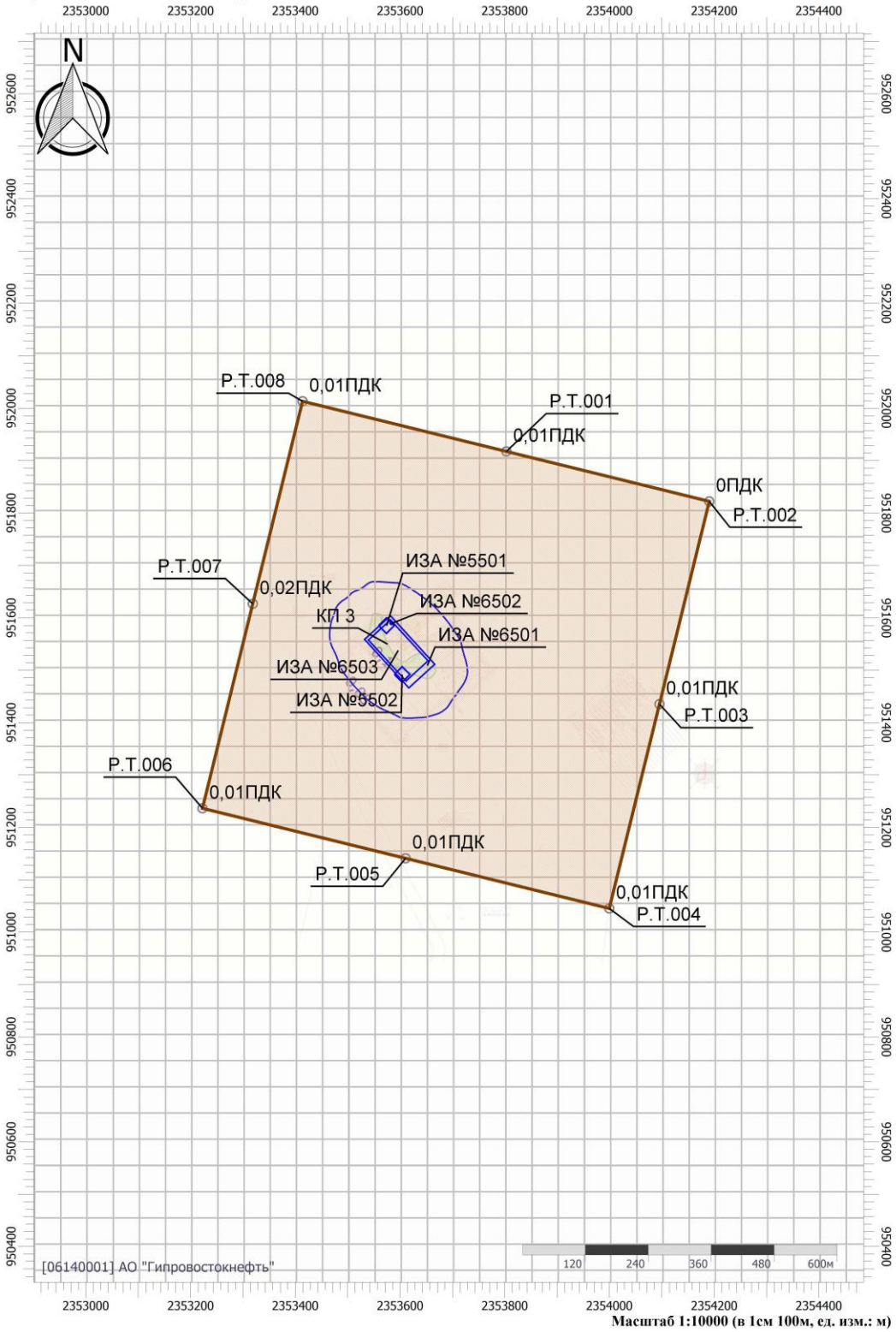
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)


Отчет
Код расчета: 2735 (Масло минеральное нефтяное)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
Р.Т.008
0ПДК
Р.Т.001
0ПДК
0ПДК
Р.Т.002
Р.Т.007
0ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №6502
КП 3
ИЗА №6501
ИЗА №6503
ИЗА №5502
0ПДК
Р.Т.003
Р.Т.006
0ПДК
0ПДК
Р.Т.005
0ПДК
Р.Т.004
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
120 240 360 480 600м
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

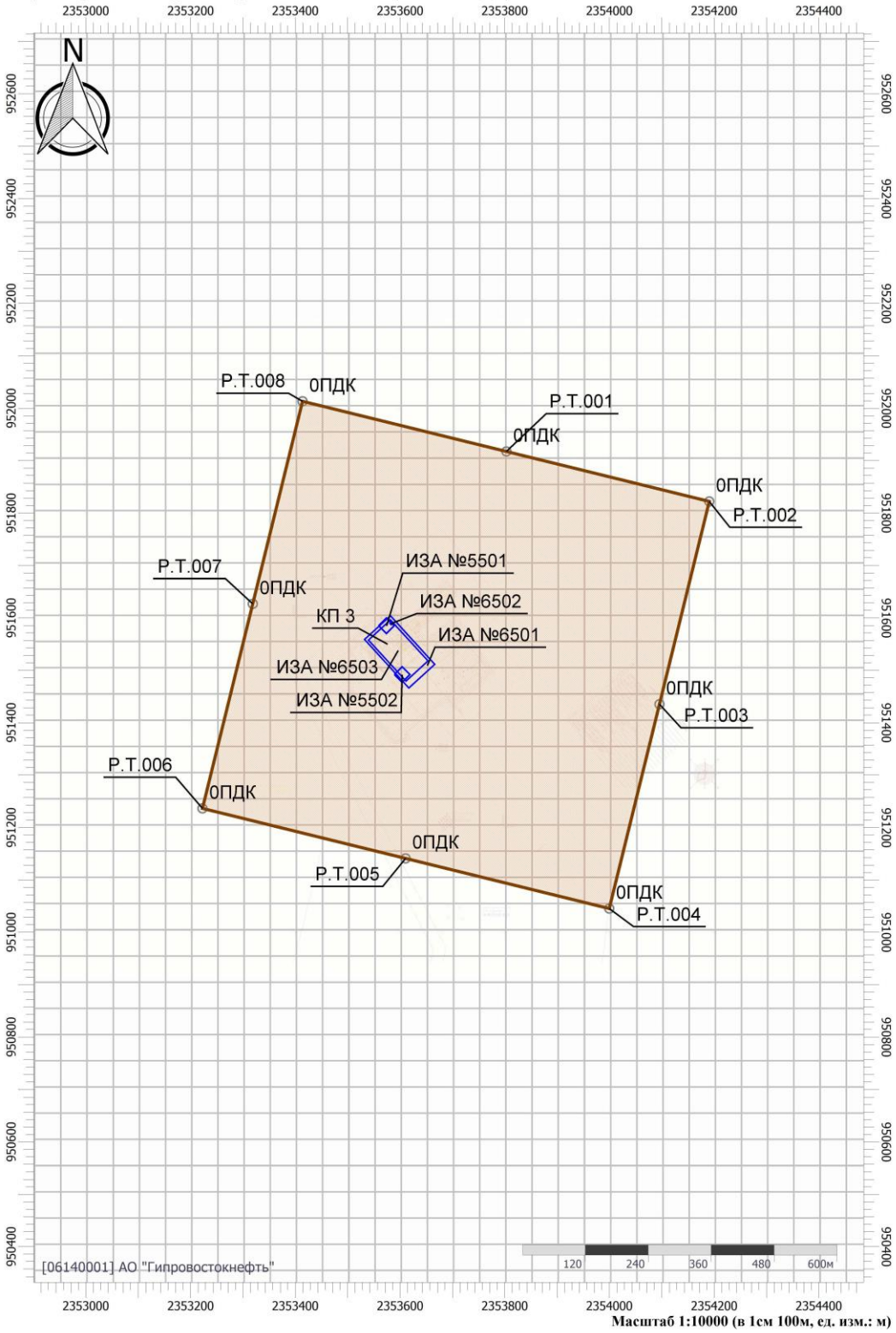
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))

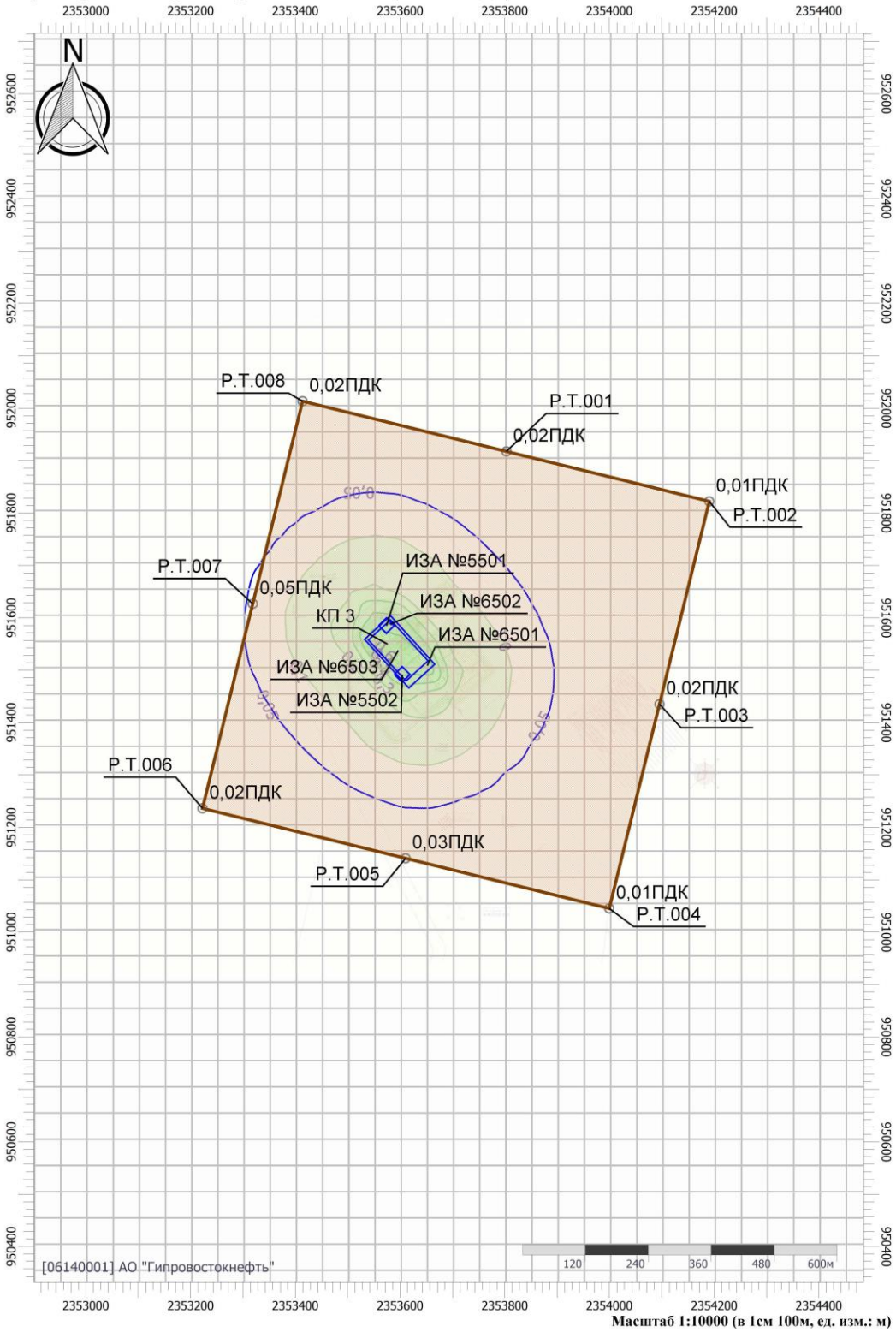
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



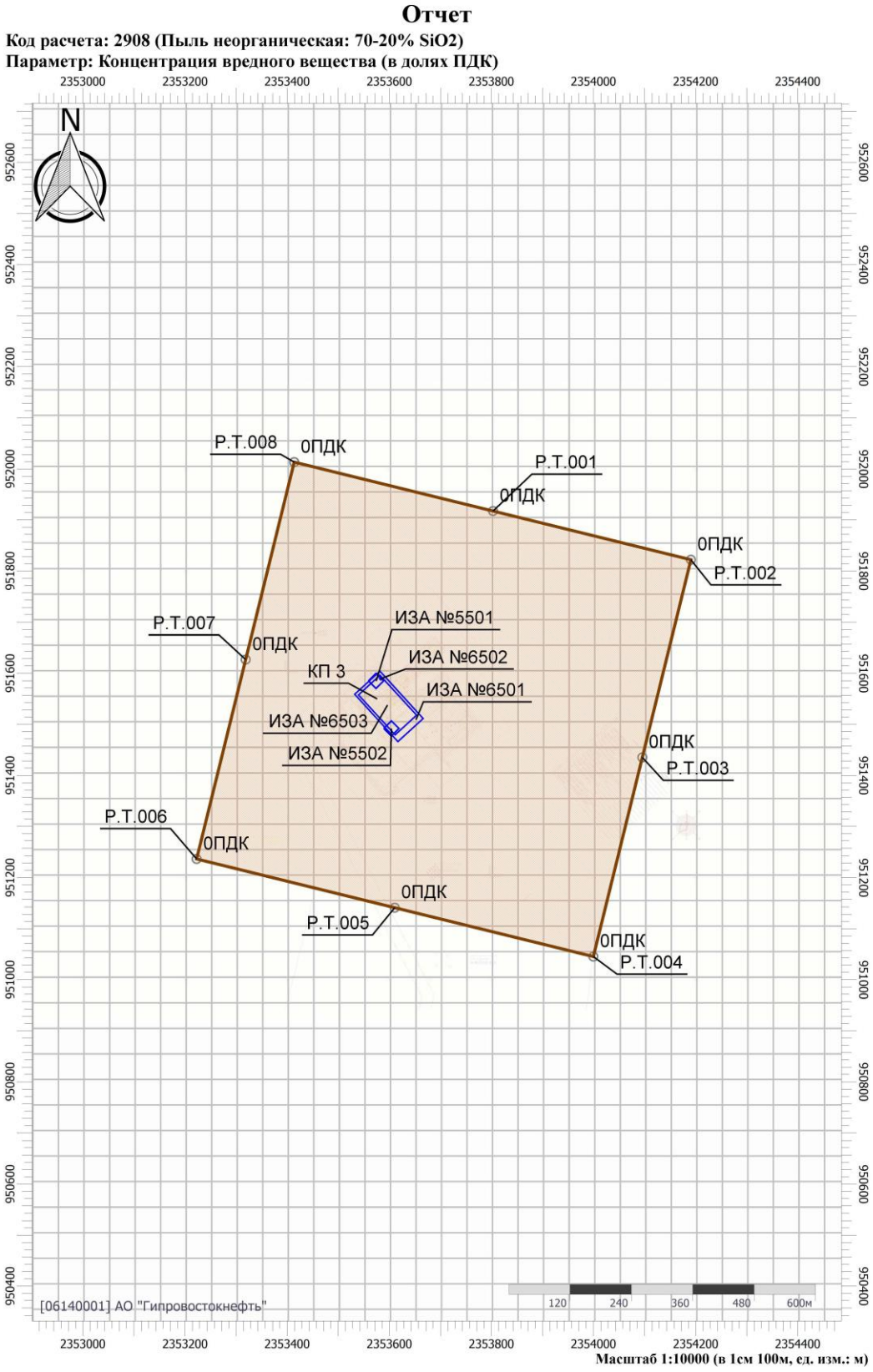
Отчет

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



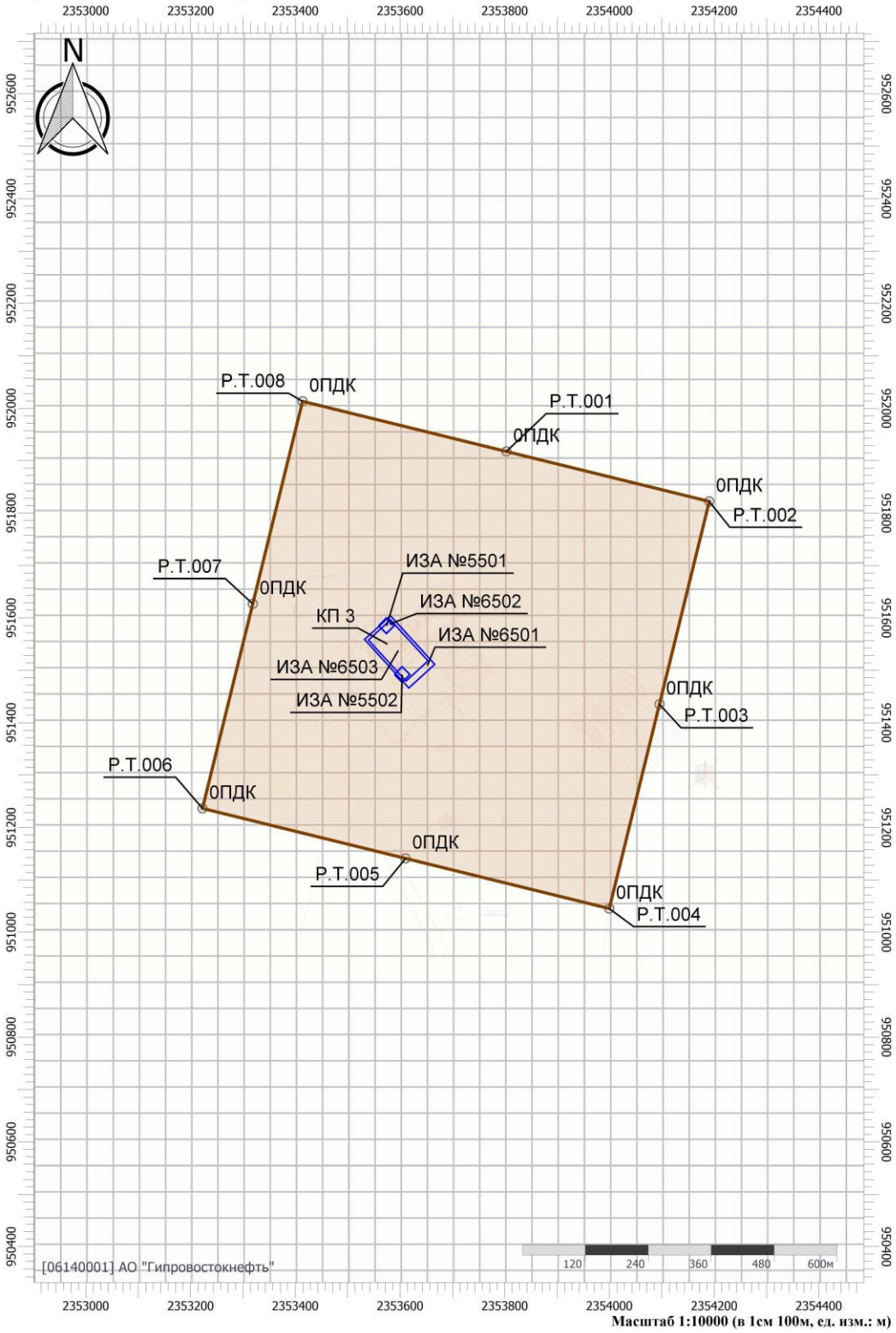
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

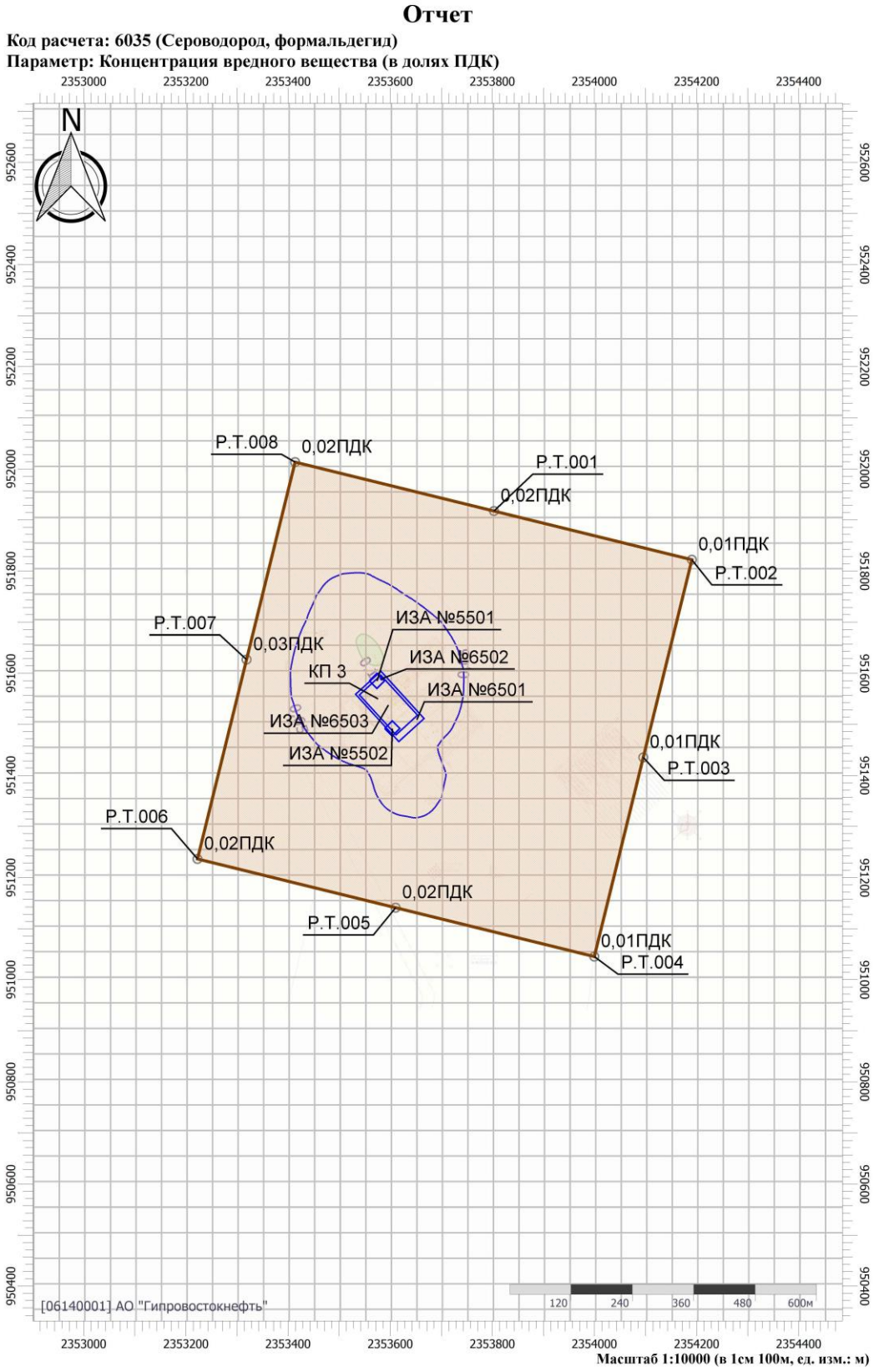

Отчет
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
Р.Т.008
0ПДК
Р.Т.001
0ПДК
0ПДК
Р.Т.002
Р.Т.007
0ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №6502
КП 3
ИЗА №6501
ИЗА №6503
ИЗА №5502
0ПДК
Р.Т.003
Р.Т.006
0ПДК
0ПДК
Р.Т.005
0ПДК
Р.Т.004
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
120 240 360 480 600м
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

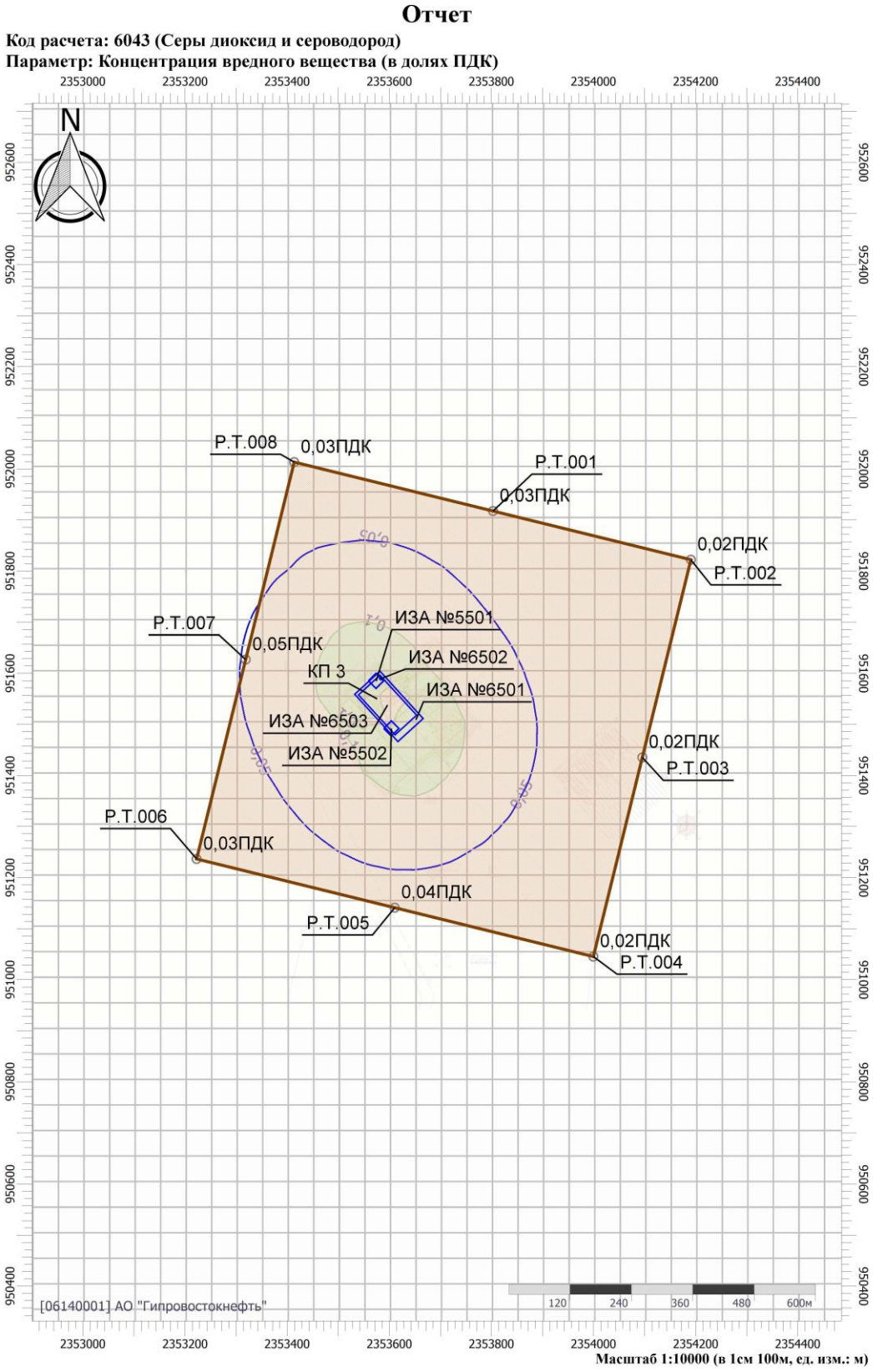
Отчет

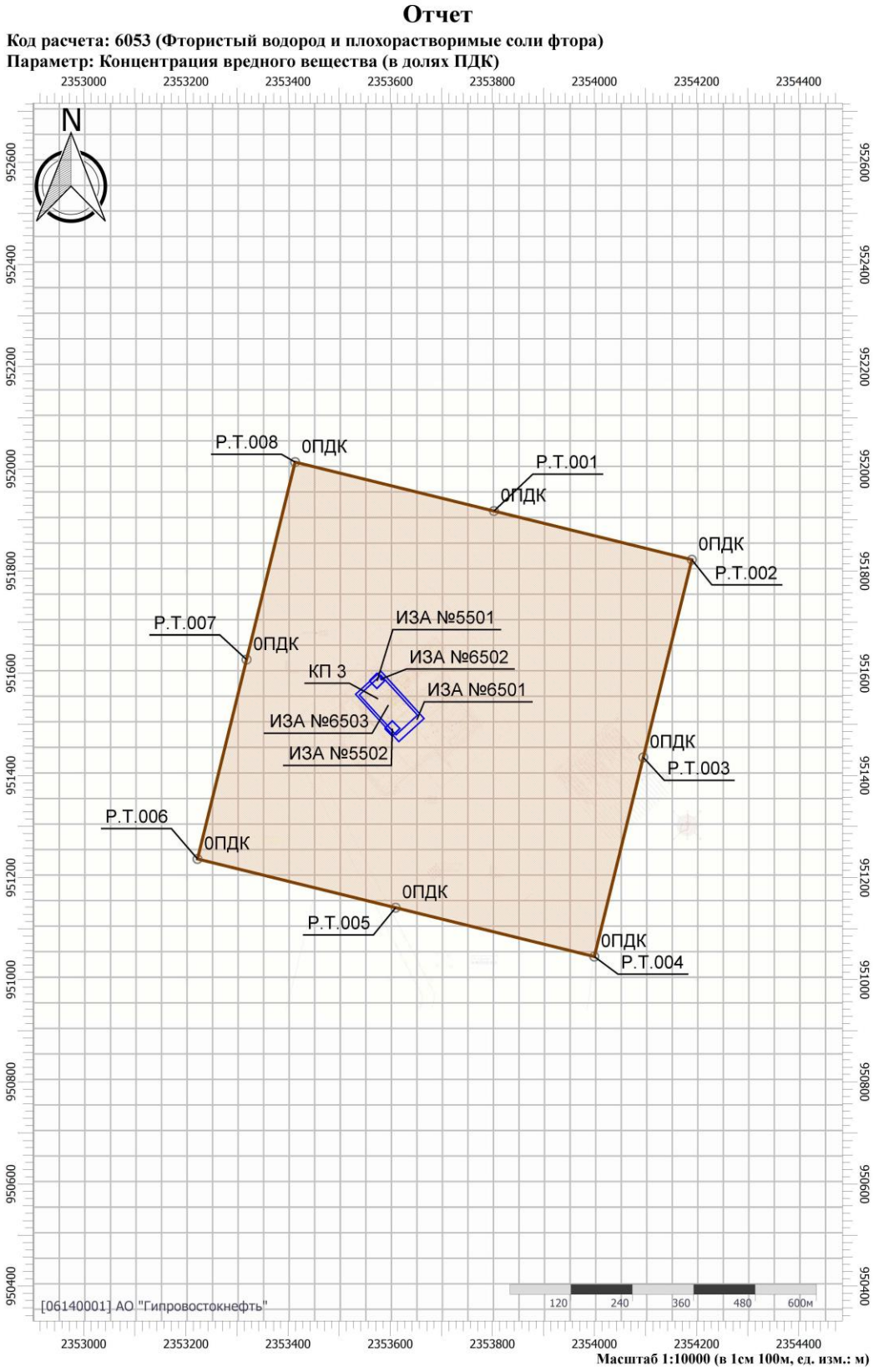
Код расчета: 2936 (Пыль древесная)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)




Отчет
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
Р.Т.008
0,02ПДК
Р.Т.001
0,02ПДК
0,01ПДК
Р.Т.002
Р.Т.007
0,03ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №6502
КП 3
ИЗА №6501
ИЗА №6503
ИЗА №5502
0,01ПДК
Р.Т.003
Р.Т.006
0,02ПДК
0,02ПДК
Р.Т.005
0,01ПДК
Р.Т.004
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
120 240 360 480 600м
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

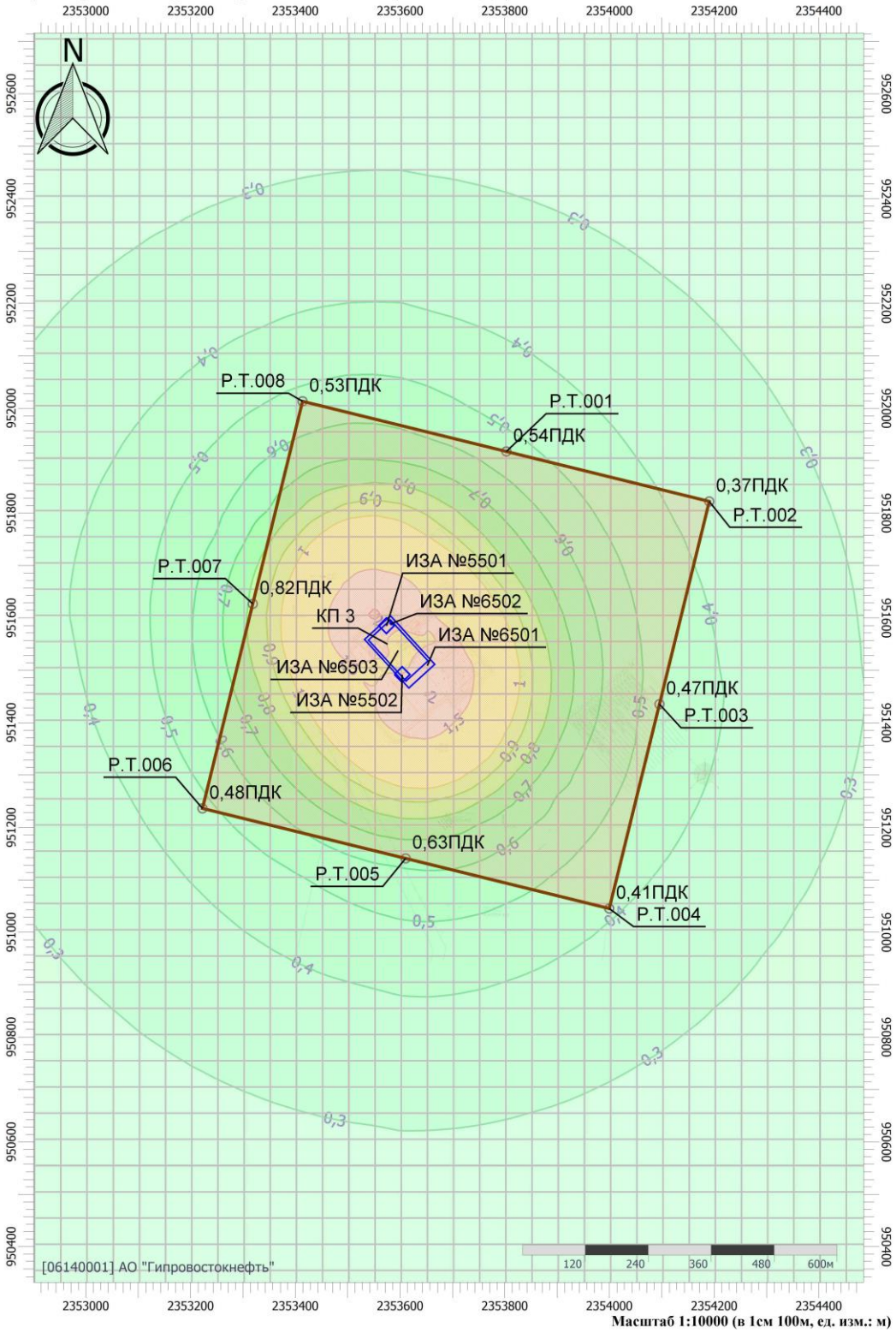

Отчет
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
Р.Т.008
0,03ПДК
Р.Т.001
0,03ПДК
0,02ПДК
Р.Т.002
Р.Т.007
0,05ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №6502
КП 3
ИЗА №6501
ИЗА №6503
ИЗА №5502
0,02ПДК
Р.Т.003
Р.Т.006
0,03ПДК
0,04ПДК
Р.Т.005
0,02ПДК
Р.Т.004
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
120
240
360
480
600м
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

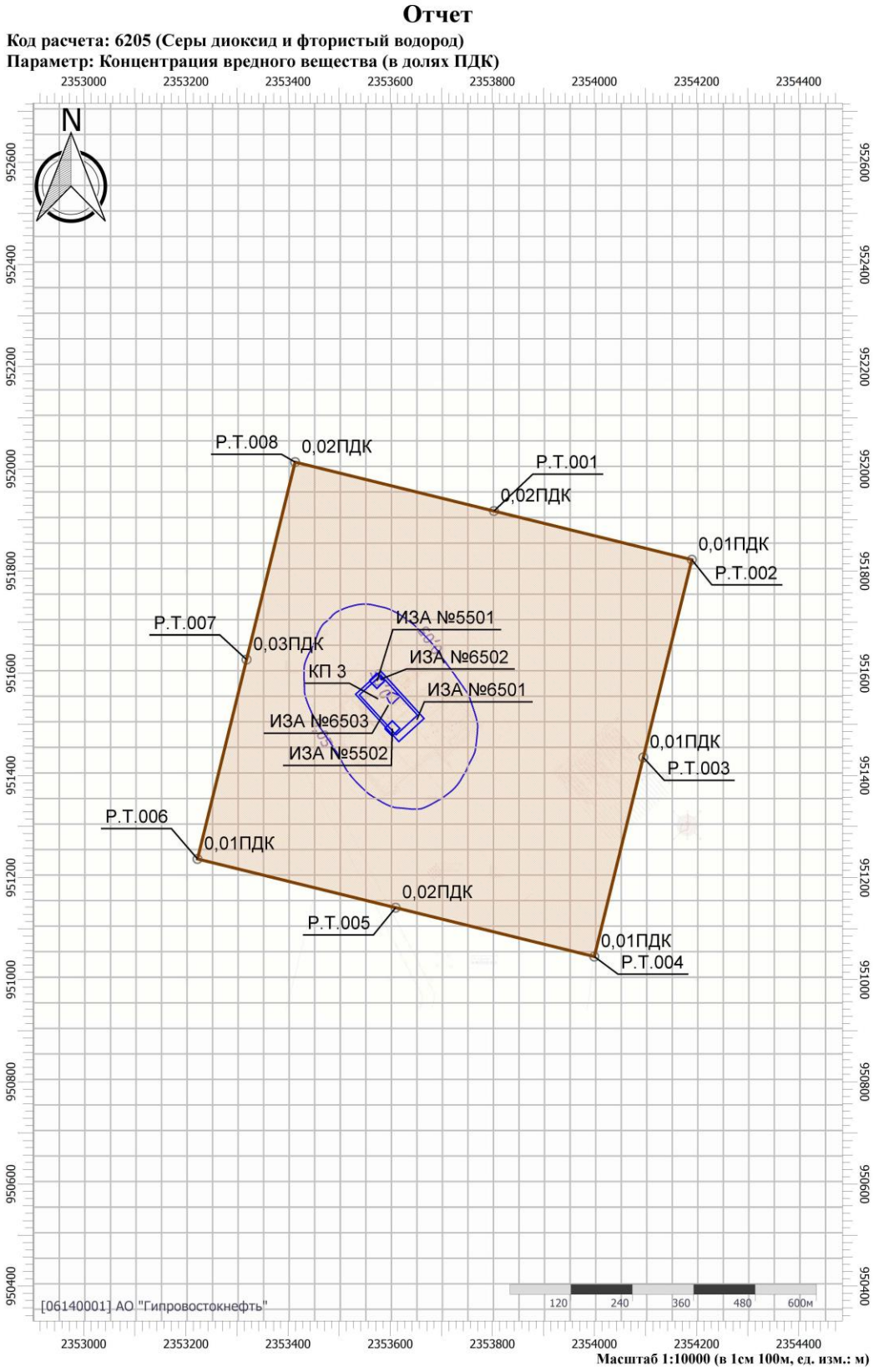

Отчет
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
2353000
2353200
2353400
2353600
2353800
2354000
2354200
2354400
952600
952400
952200
952000
951800
951600
951400
951200
951000
950800
950600
950400
Р.Т.008
0ПДК
Р.Т.001
0ПДК
0ПДК
Р.Т.002
Р.Т.007
0ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №6502
КП 3
ИЗА №6501
ИЗА №6503
ИЗА №5502
0ПДК
Р.Т.003
Р.Т.006
0ПДК
0ПДК
Р.Т.005
0ПДК
Р.Т.004
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
120
240
360
480
600м
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)




Отчет
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
Р.Т.008
0,02ПДК
Р.Т.001
0,02ПДК
0,01ПДК
Р.Т.002
Р.Т.007
0,03ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №6502
КП 3
ИЗА №6501
ИЗА №6503
ИЗА №5502
0,01ПДК
Р.Т.003
Р.Т.006
0,01ПДК
0,02ПДК
Р.Т.005
0,01ПДК
Р.Т.004
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
120 240 360 480 600м
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

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

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

Предприятие: Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №3, 4, 6 (период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Расчет завершен успешно. Рассчитано 2 веществ. ВНИМАНИЕ! Согласно п.4.6 Приказа Минприроды РФ от 06.06.2017 №273 значение максимальной скорости ветра U* изменено на 6 м/с!

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:
№2805/25, 05.08.2024. АО "Гипровостокнефть" - Данные по РС(Я): с. Таас-Юрях (Мирнинский р-н), Среднеботуобинское НГКМ, 06-14-0001 - 09.08.24

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства
1 - строительство

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)
Площадка строительства																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	2353574,00	951584,90	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)	0,1007111	1,100800	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0063656	0,178880	1	0,04	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,096000	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,144000	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,960000	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000002	1	0,00	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,019200	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,480000	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00

+	5502	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	2353603,80	951491,80	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	0,0686666	2,324339	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,377705	1	0,07	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,202704	1	0,10	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,304056	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	2,027040	1	0,03	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000004	1	0,00	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,040541	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	1,013520	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00

+	6501	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	70,00	-	-	1	2353555,70	951582,70	2353642,30	951487,80

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)	0,3478572	4,978634	1	7,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0565266	0,809030	1	0,60	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0687918	1,017324	1	1,93	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0432700	0,603654	1	0,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0081909	5,547105	1	0,85	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0531111	0,030317	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0994977	1,431191	1	0,35	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6502	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	2353580,50	951591,20	2353584,70	951587,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0012701	0,029526	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000996	0,002301	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001974	0,004668	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000321	0,000738	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0012153	0,028149	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0000850	0,001962	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0000914	0,002106	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000914	0,002106	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	60,00	-	-	1	2353559,40	951578,10	2353633,20	951497,70

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)	0,0002670	0,000087	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000433	0,000538	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0002000	0,000404	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000043	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0266670	0,053761	1	0,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0210938	0,124584	1	3,77	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0297951	0,084951	1	1,77	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0125035	0,093720	1	4,47	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0178408	0,087594	1	1,82	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон	0,0093150	0,026559	1	8,32	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0023333	0,004704	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000027	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0210938	0,077154	1	0,75	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,015292	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0532500	0,195882	3	11,41	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0001640	0,000264	1	0,01	11,40	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: 0123
Железа оксид

№ 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	6502	3	1	0,0012701	0,029526	0,0000000	0,0009363
Итого:					**0,0012701**	**0,029526**	**0**	**0,000936263318112633**

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	5501	1	1	0,0000002	0,000002	0,0000000	6,3419584E-08
1	1	5502	1	1	0,0000001	0,000004	0,0000000	0,0000001
Итого:					**3E-007**	**6E-006**	**0**	**1,90258751902588E-007**

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.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

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	2351252,00	951605,00	2356252,00	951605,00	5000,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2353802,80	951917,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
2	2354190,30	951822,30	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
3	2354095,20	951435,40	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
4	2353999,30	951045,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
5	2353610,40	951141,20	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
6	2353222,40	951236,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
7	2353318,50	951626,90	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
8	2353413,50	952013,40	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3

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: 0123
Железа оксид

№	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	2353802,80	951917,70	2,00	7,67E-04	3,067E-05	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	7,67E-04	3,067E-05	100,00

2	2354190,30	951822,30	2,00	3,55E-04	1,421E-05	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	3,55E-04	1,421E-05	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	2,63E-04	1,050E-05	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	2,63E-04	1,050E-05	100,00

3	2354095,20	951435,40	2,00	2,02E-04	8,095E-06	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	2,02E-04	8,095E-06	100,00

7	2353318,50	951626,90	2,00	1,73E-04	6,919E-06	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	1,73E-04	6,919E-06	100,00

6	2353222,40	951236,60	2,00	1,62E-04	6,490E-06	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	1,62E-04	6,490E-06	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	1,22E-04	4,894E-06	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	1,22E-04	4,894E-06	100,00

4	2353999,30	951045,50	2,00	7,76E-05	3,104E-06	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	7,76E-05	3,104E-06	100,00

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	2353802,80	951917,70	2,00	2,41E-03	2,407E-09	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	1,47E-03	1,473E-09	61,20
1	1	5501	9,34E-04	9,339E-10	38,80

2	2354190,30	951822,30	2,00	1,54E-03	1,538E-09	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	1,09E-03	1,089E-09	70,82
1	1	5501	4,49E-04	4,488E-10	29,18

5	2353610,40	951141,20	2,00	1,32E-03	1,317E-09	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	9,88E-04	9,883E-10	75,04
1	1	5501	3,29E-04	3,288E-10	24,96

3	2354095,20	951435,40	2,00	1,07E-03	1,074E-09	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	8,17E-04	8,166E-10	76,03
1	1	5501	2,57E-04	2,574E-10	23,97

6	2353222,40	951236,60	2,00	6,59E-04	6,586E-10	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

1	1	5502	4,48E-04	4,481E-10	68,04
1	1	5501	2,10E-04	2,105E-10	31,96

7	2353318,50	951626,90	2,00	4,52E-04	4,521E-10	-	-	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	2,44E-04	2,439E-10	53,94
1	1	5501	2,08E-04	2,082E-10	46,06

8	2353413,50	952013,40	2,00	4,43E-04	4,433E-10	-	-	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	2,83E-04	2,830E-10	63,83
1	1	5501	1,60E-04	1,603E-10	36,17

4	2353999,30	951045,50	2,00	3,57E-04	3,568E-10	-	-	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	2,58E-04	2,580E-10	72,30
1	1	5501	9,88E-05	9,885E-11	27,70

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

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

Предприятие: Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин № 3, 4, 6 (период эксплуатации)

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

Расчет завершен успешно. Рассчитано 11 веществ/групп суммации. ВНИМАНИЕ! Согласно п.4.6 Приказа Минприроды РФ от 06.06.2017 №273 значение максимальной скорости ветра U* изменено на 6 м/с!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-31,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,9
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	5

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Тас-Юряхское НГКМ
1 - Куст № 3
2 - Куст № 4
3 - Куст № 6
4 - линейная часть

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,		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Кустовая площадка № 3																		
+	0101	ГФУ	1	1	2,00	3,45	184,56	19,74	1,29	1661,96	0,00	-	-	1	2353668,20	951634,30	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)	4,7579447	7,399557	1	4,41	212,92	97,40	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,7731660	1,202427	1	0,36	212,92	97,40	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	39,6495393	61,662963	1	1,47	212,92	97,40	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,9912385	1,541574	1	0,00	212,92	97,40	0,00	0,00	0,00

+	0102	расходная емкость метанола V=50м3	1	1	10,65	0,10	0,01	1,24	1,29	24,90	0,00	-	-	1	2353590,00	951505,50	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
1052	Метиловый спирт	2,1362416	0,056692	1	1,54	60,71	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6101	площадка узла запуска СОД и откл. арматуры	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	9,00	-	-	1	2353562,00	951567,80	2353579,80	951582,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0064273	0,202691	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0021380	0,067424	1	0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00		
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0011862	0,037408	1	0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00		
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000374	0,001179	1	0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00		
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000118	0,000372	1	0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00		
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000235	0,000741	1	0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00		
1052	Метиловый спирт					0,0000106	0,000334	1	0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00		
+	6102	шкаф управления ГФУ+ площадка исследовательского сепаратора	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	6,00	-	-	1	2353610,30	951578,70	2353619,80	951586,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0055976	0,176526	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0139120	0,438729	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0010330	0,032577	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000326	0,001028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000102	0,000322	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000205	0,000646	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0000093	0,000293	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6103	'площадка индивидуальной замерной установки'	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2353587,90	951580,80	2353592,10	951576,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0125059	0,394386	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0041599	0,131187	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023079	0,072782	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000728	0,002296	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000229	0,000722	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000458	0,001444	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0000207	0,000653	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6104	площадка блока БДР	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2353588,90	951560,80	2353593,90	951565,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0038410	0,121130	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6105	площадка дренажной емкости	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2353553,90	951566,70	2353556,40	951563,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0126598	0,041061	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042111	0,013659	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023364	0,007577	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000737	0,000239	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000232	0,000075	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000463	0,000150	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0000210	0,000068	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6106	площадка расходной емкости для метанола	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	7,00	-	-	1	2353588,60	951508,70	2353597,50	951497,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0005350	0,016872	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6107	площадка блока подачи метанола	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2353599,60	951519,60	2353603,90	951514,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0153740	0,484835	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6108	площадка дренажной емкости	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2353601,30	951493,00	2353603,30	951490,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0005070	0,008731	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6109	площадка СУДР	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2353607,50	951556,30	2353608,80	951557,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002512	0,007922	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1052	Метиловый спирт					0,0008793	0,027730	1	0,03		11,40		0,50		0,00		0,00	
+	6110	площадка скважины № 1	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2353595,20	951552,10	2353599,50	951555,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023601	0,074428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6111	площадка скважины № 2	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2353601,30	951545,50	2353605,60	951549,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023601	0,074428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6112	площадка скважины № 3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2353607,00	951538,80	2353611,30	951542,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023601	0,074428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
Кустовая площадка № 4																		
+	0201	ГФУ	1	1	2,00	5,86	903,14	33,49	1,29	1662,29	0,00	-	-	1	2350199,20	948867,80	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)					23,2413268	24,096608	1	7,48		361,40		280,61		0,00		0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					3,7767156	3,915698	1	0,61		361,40		280,61		0,00		0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					193,6777234	200,805064	1	2,49		361,40		280,61		0,00		0,00	0,00
0410	Метан					4,8419431	5,020126	1	0,01		361,40		280,61		0,00		0,00	0,00
+	0202	расходная емкость метанола V=50м3	1	1	10,65	0,10	0,01	1,24	1,29	24,90	0,00	-	-	1	2350120,90	948996,80	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
1052	Метиловый спирт					2,1362416	0,207413	1	1,54		60,71		0,50		0,00		0,00	0,00
+	6201	площадка узла запуска СОД и откл. арматуры	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	9,00	-	-	1	2350180,60	948994,80	2350186,90	948973,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									Cm/ПДК		Xm		Um		Cm/ПДК		Xm	Um
0410	Метан					0,0064273	0,202691	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0021380	0,067424	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0011862	0,037408	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000374	0,001179	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000118	0,000372	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000235	0,000741	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
1052	Метиловый спирт					0,0000106	0,000334	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
+	6202	шкаф управления ГФУ+ площадка исследовательского сепаратора	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	6,00	-	-	1	2350170,40	948945,50	2350174,20	948933,60
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс,	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			

			(г/с)			Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан		0,0055976	0,176526	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0139120	0,438729	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0010330	0,032577	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,0000326	0,001028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000102	0,000322	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)		0,0000205	0,000646	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт		0,0000093	0,000293	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6203	'площадка индивидуальной замерной установки	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2350176,50	948963,80	2350183,20	948965,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0117063	0,369170	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0038939	0,122798	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0021604	0,068130	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000681	0,002148	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000214	0,000675	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000428	0,001350	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0000194	0,000612	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6204	площабка блока БДР	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2350163,40	948973,20	2350165,20	948966,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0038410	0,121130	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6205	площадка дренажной емкости	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2350179,30	949001,90	2350182,70	949002,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0126598	0,041061	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042111	0,013659	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023364	0,007578	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000737	0,000239	1	0,01		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000232	0,000075	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000463	0,000150	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
1052	Метиловый спирт					0,0000210	0,000068	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
+	6206	площадка расходной емкости для метанола	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	7,00	-	-	1	2350110,90	948992,70	2350124,10	948996,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm		Um
1052	Метиловый спирт					0,0005350	0,016872	1	0,02		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
+	6207	площадка блока подачи метанола	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2350123,10	948980,20	2350130,40	948982,20
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm		Um
1052	Метиловый спирт					0,0153740	0,484835	1	0,55		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
+	6208	площадка дренажной емкости	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2350101,80	948990,10	2350104,80	948990,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm		Um
1052	Метиловый спирт					0,0005070	0,008731	1	0,02		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
+	6209	площадка СУДР	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2350151,30	948957,60	2350151,80	948955,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm		Um
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0002512	0,007922	1	0,09		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
1052	Метиловый спирт					0,0008793	0,027730	1	0,03		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
+	6210	площадка скважины № 1	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2350153,60	948969,40	2350154,70	948965,10
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm		Um
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0042539	0,134151	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0023601	0,074428	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		0,00

1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02		11,40	0,50	0,00		0,00		0,00
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07		11,40	0,50	0,00		0,00		0,00
+	6211	площадка скважины № 2	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2350144,70	948966,90	2350145,80	948962,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023601	0,074428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Кустовая площадка № 6

+	0301	ГФУ	1	1	2,00	4,81	506,96	27,90	1,29	1662,39	0,00	-	-	1	2351806,10	944158,80	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)	13,0369956	33,791895	1	6,14	298,87	191,90	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,1185118	5,491185	1	0,50	298,87	191,90	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	108,6416304	281,599105	1	2,05	298,87	191,90	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	2,7160408	7,039980	1	0,01	298,87	191,90	0,00	0,00	0,00
+	0302	расходная емкость метанола V=50м3	1	1	10,65	0,10	0,01	1,24	1,29	24,90	0,00	-	-	1	2351929,40	944249,10	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
1052	Метиловый спирт	2,1362416	0,165594	1	1,54	60,71	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6301	площадка узла отключающей	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2351897,60	944172,10	2351899,20	944166,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0023990	0,075655	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007980	0,025166	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0004427	0,013961	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000140	0,000442	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000044	0,000137	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000088	0,000278	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт					0,0000040	0,000126	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6302	шкаф управления ГФУ+ площадка исследовательского сепаратора	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	6,00	-	-	1	2351870,40	944183,20	2351882,00	944186,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0055976	0,176526	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0139120	0,438729	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0010330	0,032577	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000326	0,001028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000102	0,000322	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000205	0,000646	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0000093	0,000293	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6303	'площадка индивидуальной замерной установки	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2351900,50	944181,30	2351902,20	944174,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0165102	0,520666	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0054919	0,173193	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030469	0,096087	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000961	0,003031	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000302	0,000952	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000604	0,001905	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0000273	0,000861	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6304	площабка блока БДР	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2351904,10	944192,50	2351910,70	944194,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0038410	0,121130	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6305	площадка дренажной емкости	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2351913,70	944175,00	2351917,30	944175,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0126598	0,041061	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042111	0,013659	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023364	0,007578	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000737	0,000239	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000232	0,000075	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000463	0,000150	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0000210	0,000068	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6306	площадка расходной емкости для метанола	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	7,00	-	-	1	2351925,30	944258,90	2351929,40	944245,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0005350	0,016872	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6307	площадка блока подачи метанола	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2351913,00	944246,50	2351914,90	944239,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0153740	0,484835	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6308	площадка дренажной емкости	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2351922,80	944267,90	2351923,70	944264,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0005070	0,008731	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6309	площадка СУДР	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2351892,50	944205,90	2351892,90	944204,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002512	0,007922	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0008793	0,027730	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6310	площадка скважины № 1	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2351903,00	944204,50	2351903,80	944202,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023601	0,074428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6311	площадка скважины № 2	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2351900,10	944213,00	2351900,90	944210,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023601	0,074428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6312	площадка скважины № 3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2351897,70	944221,70	2351898,50	944219,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023601	0,074428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6313	площадка скважины № 4	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2351895,10	944230,30	2351895,90	944228,20
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0023601	0,074428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6314	площадка скважины № 5	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2351892,20	944238,80	2351893,00	944236,70
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0023601	0,074428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Линейная часть																	
+	6001	площадка узлов запуска и приема	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	10,00	-	-	1	2351948,40	949324,60	2351958,00	949285,10
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс,	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		

			(г/с)			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан		0,0200816	0,633293	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0066799	0,210657	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0037060	0,116872	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,0001169	0,003687	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000367	0,001157	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)		0,0000735	0,002318	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт		0,0000332	0,001047	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6002	площадка дренажной емкости	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	2351934,80	949301,00	2351940,50	949302,10

					Лето			Зима		
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0126598	0,041061	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0042111	0,013659	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0023364	0,007578	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000737	0,000239	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000232	0,000075	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000463	0,000150	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0000210	0,000068	1	0,00	11,40	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	0101	1	4,7579447	1	4,41	212,92	97,40	0,00	0,00	0,00
1	2	0201	1	23,2413268	1	7,48	361,40	280,61	0,00	0,00	0,00
1	3	0301	1	13,0369956	1	6,14	298,87	191,90	0,00	0,00	0,00
Итого:				**41,0362671**		**18,03**			**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	0101	1	0,7731660	1	0,36	212,92	97,40	0,00	0,00	0,00
1	2	0201	1	3,7767156	1	0,61	361,40	280,61	0,00	0,00	0,00
1	3	0301	1	2,1185118	1	0,50	298,87	191,90	0,00	0,00	0,00
Итого:				**6,6683934**		**1,46**			**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	0101	1	39,6495393	1	1,47	212,92	97,40	0,00	0,00	0,00
1	2	0201	1	193,6777234	1	2,49	361,40	280,61	0,00	0,00	0,00
1	3	0301	1	108,6416304	1	2,05	298,87	191,90	0,00	0,00	0,00
Итого:				**341,9688931**		**6,01**			**0,00**		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0101	1	0,9912385	1	0,00	212,92	97,40	0,00	0,00	0,00

1	1	6101	3	0,0064273	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0055976	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0125059	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0126598	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	0201	1	4,8419431	1	0,01	361,40	280,61	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0064273	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0055976	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0117063	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0126598	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	0301	1	2,7160408	1	0,01	298,87	191,90	0,00	0,00	0,00
1	3	6301	3	0,0023990	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6302	3	0,0055976	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6303	3	0,0165102	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6305	3	0,0126598	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6310	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6311	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6312	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6313	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6314	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6001	3	0,0200816	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6002	3	0,0126598	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**8,8205970**		**0,21**			**0,00**		

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	6101	3	0,0021380	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0139120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0041599	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0042111	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0021380	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0139120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0038939	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0042111	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6301	3	0,0007980	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6302	3	0,0139120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6303	3	0,0054919	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6305	3	0,0042111	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6310	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	3	6311	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6312	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6313	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6314	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6001	3	0,0066799	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6002	3	0,0042111	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1264190**		**0,02**			**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	6101	3	0,0011862	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0010330	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0023079	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0023364	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0011862	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0010330	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0021604	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0023364	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6301	3	0,0004427	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6302	3	0,0010330	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6303	3	0,0030469	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6305	3	0,0023364	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6310	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6311	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6312	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6313	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6314	3	0,0023601	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6001	3	0,0037060	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6002	3	0,0023364	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0500819**		**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	6101	3	0,0000374	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000326	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0000728	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0000737	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	1	6112	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0000374	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0000326	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0000681	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0000737	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6301	3	0,0000140	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6302	3	0,0000326	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6303	3	0,0000961	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6305	3	0,0000737	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6310	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6311	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6312	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6313	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6314	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6001	3	0,0001169	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6002	3	0,0000737	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0015793**		**0,19**			**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	6101	3	0,0000118	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000102	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0000229	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0000232	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0000118	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0000102	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0000214	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0000232	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6301	3	0,0000044	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6302	3	0,0000102	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6303	3	0,0000302	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6305	3	0,0000232	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6310	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6311	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6312	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6313	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6314	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6001	3	0,0000367	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6002	3	0,0000232	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0004966**		**0,09**			**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	6101	3	0,0000235	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000205	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0000458	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0000463	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0000235	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0000205	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0000428	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0000463	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6301	3	0,0000088	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6302	3	0,0000205	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6303	3	0,0000604	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6305	3	0,0000463	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6310	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6311	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6312	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6313	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6314	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6001	3	0,0000735	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6002	3	0,0000463	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0009930**		**0,06**			**0,00**		

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6109	3	0,0002512	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6209	3	0,0002512	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6309	3	0,0002512	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6310	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6311	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6312	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6313	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6314	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0012796		0,46		0,00	

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	0102	1	2,1362416	1	1,54	60,71	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6101	3	0,0000106	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000093	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0000207	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0038410	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0000210	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0005350	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6107	3	0,0153740	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0005070	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0008793	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	0202	1	2,1362416	1	1,54	60,71	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0000106	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0000093	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0000194	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6204	3	0,0038410	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0000210	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6206	3	0,0005350	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6207	3	0,0153740	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6208	3	0,0005070	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6209	3	0,0008793	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	0302	1	2,1362416	1	1,54	60,71	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6301	3	0,0000040	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6302	3	0,0000093	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6303	3	0,0000273	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6304	3	0,0038410	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6305	3	0,0000210	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6306	3	0,0005350	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6307	3	0,0153740	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6308	3	0,0005070	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6309	3	0,0008793	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6310	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6311	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6312	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6313	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	3	6314	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6001	3	0,0000332	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	4	6002	3	0,0000210	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				6,4915244		7,58			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
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	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)	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
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	пост	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)	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	0,0000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

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	2348000,00	947980,00	2355500,00	947980,00	9000,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2353802,80	951917,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
2	2354190,30	951822,30	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
3	2354095,20	951435,40	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
4	2353999,30	951045,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
5	2353610,40	951141,20	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
6	2353222,40	951236,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
7	2353318,50	951626,90	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
8	2353413,50	952013,40	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №3
9	2349938,10	949311,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №4
10	2350282,00	949443,80	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №4
11	2350426,80	949067,20	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №4
12	2350569,20	948697,10	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №4
13	2350192,40	948552,20	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №4
14	2349822,50	948409,90	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №4
15	2349679,40	948781,90	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №4
16	2349535,30	949156,60	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №4
17	2351759,20	944692,40	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №6
18	2352143,00	944805,70	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №6
19	2352256,90	944420,30	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №6
20	2352369,60	944038,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №6
21	2351981,30	943924,10	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №6

22	2351602,40	943812,10	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №6
23	2351489,00	944196,10	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №6
24	2351376,00	944579,40	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границеконтура куста скважин №6

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	
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,22	0,044	205	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	6,71E-03	0,001	3,02							
1	3	0301	1,64E-04	3,284E-05	0,07							
14	2349822,50	948409,90	2,00	0,22	0,044	50	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	6,73E-03	0,001	3,03							
1	2	0201	5,61E-05	1,122E-05	0,03							
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,22	0,044	250	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	6,72E-03	0,001	3,03							
1	2	0201	4,13E-06	8,254E-07	0,00							
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,22	0,044	295	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	6,73E-03	0,001	3,03							
16	2349535,30	949156,60	2,00	0,22	0,044	59	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	6,73E-03	0,001	3,03							
9	2349938,10	949311,50	2,00	0,22	0,044	58	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	6,73E-03	0,001	3,03							
10	2350282,00	949443,80	2,00	0,22	0,044	57	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	6,73E-03	0,001	3,03							
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,22	0,044	146	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							

		1	1	0101	6,73E-03			0,001	3,03			
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,22	0,044	89	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,72E-03			0,001	3,03			
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,22	0,044	48	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,72E-03			0,001	3,03			
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,22	0,044	7	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,72E-03			0,001	3,03			
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,22	0,044	331	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,71E-03			0,001	3,03			
11	2350426,80	949067,20	2,00	0,22	0,044	52	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,71E-03			0,001	3,03			
15	2349679,40	948781,90	2,00	0,22	0,044	54	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,71E-03			0,001	3,03			
13	2350192,40	948552,20	2,00	0,22	0,044	48	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,71E-03			0,001	3,03			
12	2350569,20	948697,10	2,00	0,22	0,044	47	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,70E-03			0,001	3,02			
18	2352143,00	944805,70	2,00	0,22	0,044	13	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,48E-03			0,001	2,93			
17	2351759,20	944692,40	2,00	0,22	0,044	15	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,43E-03			0,001	2,90			
19	2352256,90	944420,30	2,00	0,22	0,044	11	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,40E-03			0,001	2,89			
24	2351376,00	944579,40	2,00	0,22	0,044	18	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,39E-03			0,001	2,88			
20	2352369,60	944038,50	2,00	0,22	0,044	10	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,30E-03			0,001	2,85			
23	2351489,00	944196,10	2,00	0,22	0,044	16	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0101	6,28E-03			0,001	2,84			
21	2351981,30	943924,10	2,00	0,22	0,044	12	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	6,24E-03	0,001	2,82

22	2351602,40	943812,10	2,00	0,22	0,044	15	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	6,19E-03	0,001	2,80
1	3	0301	2,11E-05	4,225E-06	0,01

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	
1	2353802,80	951917,70	2,00	5,58E-04	2,234E-04	205	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,45E-04	2,181E-04	97,61
1	3	0301	1,33E-05	5,336E-06	2,39

14	2349822,50	948409,90	2,00	5,51E-04	2,204E-04	50	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,47E-04	2,186E-04	99,17
1	2	0201	4,56E-06	1,823E-06	0,83

2	2354190,30	951822,30	2,00	5,47E-04	2,186E-04	250	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,46E-04	2,185E-04	99,94

3	2354095,20	951435,40	2,00	5,47E-04	2,186E-04	295	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,47E-04	2,186E-04	100,00

16	2349535,30	949156,60	2,00	5,46E-04	2,186E-04	59	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,46E-04	2,186E-04	100,00

9	2349938,10	949311,50	2,00	5,46E-04	2,186E-04	58	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,46E-04	2,186E-04	100,00

10	2350282,00	949443,80	2,00	5,46E-04	2,186E-04	57	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,46E-04	2,186E-04	100,00

8	2353413,50	952013,40	2,00	5,46E-04	2,186E-04	146	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,46E-04	2,186E-04	100,00

7	2353318,50	951626,90	2,00	5,46E-04	2,185E-04	89	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,46E-04	2,185E-04	100,00

6	2353222,40	951236,60	2,00	5,46E-04	2,184E-04	48	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	5,46E-04	2,184E-04	100,00

5	2353610,40	951141,20	2,00	5,46E-04	2,183E-04	7	6,00	-	-	-	-	0

	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,46E-04	2,183E-04	100,00						
4	2353999,30	951045,50	2,00	5,45E-04	2,182E-04	331	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,45E-04	2,182E-04	100,00						
11	2350426,80	949067,20	2,00	5,45E-04	2,181E-04	52	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,45E-04	2,181E-04	100,00						
15	2349679,40	948781,90	2,00	5,45E-04	2,180E-04	54	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,45E-04	2,180E-04	100,00						
13	2350192,40	948552,20	2,00	5,45E-04	2,180E-04	48	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,45E-04	2,180E-04	100,00						
12	2350569,20	948697,10	2,00	5,45E-04	2,179E-04	47	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,45E-04	2,179E-04	100,00						
18	2352143,00	944805,70	2,00	5,27E-04	2,107E-04	13	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,27E-04	2,107E-04	100,00						
17	2351759,20	944692,40	2,00	5,23E-04	2,090E-04	15	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,23E-04	2,090E-04	100,00						
19	2352256,90	944420,30	2,00	5,20E-04	2,081E-04	11	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,20E-04	2,081E-04	100,00						
24	2351376,00	944579,40	2,00	5,19E-04	2,075E-04	18	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,19E-04	2,075E-04	100,00						
20	2352369,60	944038,50	2,00	5,12E-04	2,047E-04	10	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,12E-04	2,047E-04	100,00						
23	2351489,00	944196,10	2,00	5,11E-04	2,042E-04	16	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,11E-04	2,042E-04	100,00						
21	2351981,30	943924,10	2,00	5,07E-04	2,029E-04	12	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,07E-04	2,029E-04	100,00						
22	2351602,40	943812,10	2,00	5,05E-04	2,020E-04	15	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	0101	5,03E-04	2,013E-04	99,66						
	1	3	0301	1,72E-06	6,865E-07	0,34						

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	
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,24	1,211	205	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,92							
1	3	0301	5,47E-05	2,736E-04	0,02							
14	2349822,50	948409,90	2,00	0,24	1,211	50	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,93							
1	2	0201	1,87E-05	9,347E-05	0,01							
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,24	1,211	250	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,93							
1	2	0201	1,38E-06	6,878E-06	0,00							
3	2354095,20	951435,40	2,00	0,24	1,211	295	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,93							
16	2349535,30	949156,60	2,00	0,24	1,211	59	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,93							
9	2349938,10	949311,50	2,00	0,24	1,211	58	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,93							
10	2350282,00	949443,80	2,00	0,24	1,211	57	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,93							
8	2353413,50	952013,40	2,00	0,24	1,211	146	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,93							
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,24	1,211	89	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,92							
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,24	1,211	48	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,92							
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,24	1,211	7	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,92							
4	2353999,30	951045,50	2,00	0,24	1,211	331	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,92							

11	2350426,80	949067,20	2,00	0,24	1,211	52	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,92

15	2349679,40	948781,90	2,00	0,24	1,211	54	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,92

13	2350192,40	948552,20	2,00	0,24	1,211	48	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,24E-03	0,011	0,92

12	2350569,20	948697,10	2,00	0,24	1,211	47	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,23E-03	0,011	0,92

18	2352143,00	944805,70	2,00	0,24	1,211	13	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,16E-03	0,011	0,89

17	2351759,20	944692,40	2,00	0,24	1,211	15	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,14E-03	0,011	0,89

19	2352256,90	944420,30	2,00	0,24	1,211	11	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,13E-03	0,011	0,88

24	2351376,00	944579,40	2,00	0,24	1,211	18	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,13E-03	0,011	0,88

20	2352369,60	944038,50	2,00	0,24	1,210	10	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,10E-03	0,010	0,87

23	2351489,00	944196,10	2,00	0,24	1,210	16	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,09E-03	0,010	0,87

21	2351981,30	943924,10	2,00	0,24	1,210	12	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,08E-03	0,010	0,86

22	2351602,40	943812,10	2,00	0,24	1,210	15	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0101	2,06E-03	0,010	0,85
1	3	0301	7,04E-06	3,521E-05	0,00

Вещество: 0410
Метан

№	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	
21	2351981,30	943924,10	2,00	1,99E-03	0,100	344	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	3,73E-04	0,019	18,72
1	3	6305	2,99E-04	0,015	15,00
1	3	6310	2,60E-04	0,013	13,05

7	2353318,50	951626,90	2,00	1,49E-03	0,075	104	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6105	3,35E-04	0,017	22,46
1	1	6110	2,62E-04	0,013	17,54
1	1	6111	2,43E-04	0,012	16,30

11	2350426,80	949067,20	2,00	1,18E-03	0,059	250	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6210	2,60E-04	0,013	22,11
1	2	6211	2,48E-04	0,012	21,03
1	2	6203	2,47E-04	0,012	20,99

23	2351489,00	944196,10	2,00	9,82E-04	0,049	89	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	1,54E-04	0,008	15,64
1	3	6310	1,42E-04	0,007	14,47
1	3	6311	1,41E-04	0,007	14,32

19	2352256,90	944420,30	2,00	9,75E-04	0,049	239	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	1,47E-04	0,007	15,04
1	3	6311	1,42E-04	0,007	14,56
1	3	6310	1,41E-04	0,007	14,50

17	2351759,20	944692,40	2,00	7,75E-04	0,039	164	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	1,15E-04	0,006	14,84
1	3	6314	1,12E-04	0,006	14,44
1	3	6313	1,08E-04	0,005	13,93

22	2351602,40	943812,10	2,00	7,75E-04	0,039	37	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	1,35E-04	0,007	17,40
1	3	6310	1,03E-04	0,005	13,33
1	3	6311	1,02E-04	0,005	13,12

1	2353802,80	951917,70	2,00	7,63E-04	0,038	211	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6103	1,45E-04	0,007	19,01
1	1	6110	1,35E-04	0,007	17,75
1	1	6111	1,24E-04	0,006	16,29

5	2353610,40	951141,20	2,00	7,51E-04	0,038	358	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6111	1,45E-04	0,007	19,28
1	1	6112	1,44E-04	0,007	19,20
1	1	6110	1,43E-04	0,007	19,01

20	2352369,60	944038,50	2,00	7,41E-04	0,037	289	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	1,25E-04	0,006	16,90

				1	3	6310	1,03E-04		0,005	13,91			
				1	3	6305	1,03E-04		0,005	13,88			
9	2349938,10	949311,50	2,00	6,31E-04	0,032	146	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
				1	2	6210	1,39E-04		0,007	22,09			
				1	2	6211	1,28E-04		0,006	20,31			
				1	2	6203	1,24E-04		0,006	19,70			
13	2350192,40	948552,20	2,00	6,27E-04	0,031	357	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
				1	2	6210	1,30E-04		0,007	20,81			
				1	2	6203	1,28E-04		0,006	20,39			
				1	2	6211	1,18E-04		0,006	18,77			
8	2353413,50	952013,40	2,00	5,93E-04	0,030	159	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
				1	1	6103	1,10E-04		0,005	18,50			
				1	1	6110	1,02E-04		0,005	17,26			
				1	1	6111	9,80E-05		0,005	16,54			
6	2353222,40	951236,60	2,00	5,75E-04	0,029	49	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
				1	1	6110	1,04E-04		0,005	18,08			
				1	1	6111	9,96E-05		0,005	17,34			
				1	1	6105	9,31E-05		0,005	16,20			
3	2354095,20	951435,40	2,00	5,41E-04	0,027	284	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
				1	1	6111	9,76E-05		0,005	18,04			
				1	1	6112	9,76E-05		0,005	18,04			
				1	1	6110	9,64E-05		0,005	17,81			
10	2350282,00	949443,80	2,00	5,02E-04	0,025	194	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
				1	2	6205	1,18E-04		0,006	23,57			
				1	2	6210	1,02E-04		0,005	20,37			
				1	2	6211	9,65E-05		0,005	19,21			
18	2352143,00	944805,70	2,00	4,81E-04	0,024	202	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
				1	3	6303	7,38E-05		0,004	15,35			
				1	3	6313	6,44E-05		0,003	13,39			
				1	3	6312	6,41E-05		0,003	13,32			
24	2351376,00	944579,40	2,00	4,79E-04	0,024	125	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
				1	3	6303	7,09E-05		0,004	14,81			
				1	3	6314	6,52E-05		0,003	13,61			
				1	3	6313	6,50E-05		0,003	13,58			
12	2350569,20	948697,10	2,00	4,75E-04	0,024	304	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
				1	2	6203	1,03E-04		0,005	21,61			
				1	2	6210	1,02E-04		0,005	21,42			
				1	2	6211	9,64E-05		0,005	20,27			

15	2349679,40	948781,90	2,00	4,43E-04	0,022	69	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	1,01E-04	0,005	22,77
1	2	6210	9,75E-05	0,005	22,02
1	2	6203	8,11E-05	0,004	18,31

2	2354190,30	951822,30	2,00	3,54E-04	0,018	246	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6110	6,14E-05	0,003	17,35
1	1	6111	6,09E-05	0,003	17,20
1	1	6112	5,93E-05	0,003	16,74

4	2353999,30	951045,50	2,00	3,52E-04	0,018	322	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6112	6,52E-05	0,003	18,55
1	1	6111	6,36E-05	0,003	18,08
1	1	6110	6,19E-05	0,003	17,61

14	2349822,50	948409,90	2,00	2,85E-04	0,014	31	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	6,25E-05	0,003	21,93
1	2	6210	6,19E-05	0,003	21,70
1	2	6205	5,44E-05	0,003	19,07

16	2349535,30	949156,60	2,00	2,82E-04	0,014	106	0,70	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	5,87E-05	0,003	20,84
1	2	6210	5,80E-05	0,003	20,58
1	2	6205	5,50E-05	0,003	19,55

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	
21	2351981,30	943924,10	2,00	2,10E-04	0,042	342	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6302	5,88E-05	0,012	27,95
1	3	6303	3,20E-05	0,006	15,19
1	3	6305	2,16E-05	0,004	10,28

7	2353318,50	951626,90	2,00	1,68E-04	0,034	102	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6102	5,59E-05	0,011	33,35
1	1	6105	2,53E-05	0,005	15,10
1	1	6103	2,18E-05	0,004	12,97

11	2350426,80	949067,20	2,00	1,39E-04	0,028	247	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6202	5,97E-05	0,012	42,98
1	2	6203	2,25E-05	0,005	16,22
1	2	6210	1,91E-05	0,004	13,78

23	2351489,00	944196,10	2,00	1,16E-04	0,023	90	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6302	4,18E-05	0,008	35,90
1	3	6303	1,40E-05	0,003	12,01
1	3	6310	1,16E-05	0,002	10,00

19	2352256,90	944420,30	2,00	1,10E-04	0,022	239	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6302	3,36E-05	0,007	30,48
1	3	6303	1,22E-05	0,002	11,08
1	3	6311	1,18E-05	0,002	10,73

1	2353802,80	951917,70	2,00	1,01E-04	0,020	210	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6102	4,38E-05	0,009	43,37
1	1	6110	1,16E-05	0,002	11,50
1	1	6103	1,15E-05	0,002	11,37

22	2351602,40	943812,10	2,00	9,18E-05	0,018	37	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6302	3,16E-05	0,006	34,46
1	3	6303	1,12E-05	0,002	12,22
1	3	6310	8,59E-06	0,002	9,36

5	2353610,40	951141,20	2,00	9,00E-05	0,018	359	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6102	3,33E-05	0,007	37,04
1	1	6112	1,25E-05	0,002	13,86
1	1	6111	1,22E-05	0,002	13,59

13	2350192,40	948552,20	2,00	8,97E-05	0,018	357	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6202	4,34E-05	0,009	48,40
1	2	6210	1,08E-05	0,002	12,09
1	2	6203	1,06E-05	0,002	11,85

17	2351759,20	944692,40	2,00	8,40E-05	0,017	165	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6302	2,40E-05	0,005	28,50
1	3	6303	9,58E-06	0,002	11,40
1	3	6314	9,07E-06	0,002	10,79

20	2352369,60	944038,50	2,00	8,22E-05	0,016	289	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6302	2,38E-05	0,005	28,94
1	3	6303	1,04E-05	0,002	12,67
1	3	6310	8,58E-06	0,002	10,43

9	2349938,10	949311,50	2,00	8,19E-05	0,016	147	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6202	3,46E-05	0,007	42,25
1	2	6210	1,21E-05	0,002	14,76
1	2	6211	1,15E-05	0,002	14,09

8	2353413,50	952013,40	2,00	7,23E-05	0,014	157	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

			1	1	6102	2,83E-05			0,006	39,20		
			1	1	6103	9,18E-06			0,002	12,69		
			1	1	6110	8,41E-06			0,002	11,64		
6	2353222,40	951236,60	2,00	6,92E-05	0,014	49	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
			1	1	6102	2,52E-05			0,005	36,45		
			1	1	6110	8,64E-06			0,002	12,49		
			1	1	6111	8,29E-06			0,002	11,98		
3	2354095,20	951435,40	2,00	6,63E-05	0,013	285	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
			1	1	6102	2,56E-05			0,005	38,65		
			1	1	6110	7,76E-06			0,002	11,69		
			1	1	6111	7,72E-06			0,002	11,64		
12	2350569,20	948697,10	2,00	6,50E-05	0,013	303	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
			1	2	6202	3,04E-05			0,006	46,75		
			1	2	6210	8,58E-06			0,002	13,20		
			1	2	6211	8,32E-06			0,002	12,79		
10	2350282,00	949443,80	2,00	6,40E-05	0,013	193	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
			1	2	6202	2,57E-05			0,005	40,25		
			1	2	6205	1,00E-05			0,002	15,68		
			1	2	6210	8,13E-06			0,002	12,71		
15	2349679,40	948781,90	2,00	5,69E-05	0,011	70	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
			1	2	6202	2,39E-05			0,005	41,96		
			1	2	6211	8,16E-06			0,002	14,34		
			1	2	6210	7,91E-06			0,002	13,92		
24	2351376,00	944579,40	2,00	5,38E-05	0,011	126	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
			1	3	6302	1,61E-05			0,003	30,00		
			1	3	6303	6,24E-06			0,001	11,61		
			1	3	6312	5,20E-06			0,001	9,68		
18	2352143,00	944805,70	2,00	5,32E-05	0,011	202	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
			1	3	6302	1,53E-05			0,003	28,70		
			1	3	6303	6,14E-06			0,001	11,55		
			1	3	6313	5,36E-06			0,001	10,07		
2	2354190,30	951822,30	2,00	4,47E-05	0,009	247	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
			1	1	6102	1,81E-05			0,004	40,53		
			1	1	6103	4,99E-06			9,971E-04	11,16		
			1	1	6110	4,98E-06			9,963E-04	11,15		
4	2353999,30	951045,50	2,00	4,21E-05	0,008	323	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
			1	1	6102	1,58E-05			0,003	37,56		
			1	1	6112	5,31E-06			0,001	12,62		

		1	1	6111		5,17E-06		0,001		12,28			
14	2349822,50	948409,90	2,00	3,84E-05	0,008	32	6,00	-	-	-	-	0	
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		2	6202		1,70E-05		0,003		44,21			
	1		2	6210		5,03E-06		0,001		13,10			
	1		2	6211		5,00E-06		9,999E-04		13,01			
16	2349535,30	949156,60	2,00	3,63E-05	0,007	107	0,70	-	-	-	-	0	
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		2	6202		1,50E-05		0,003		41,23			
	1		2	6211		4,90E-06		9,798E-04		13,49			
	1		2	6210		4,83E-06		9,660E-04		13,30			

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	
21	2351981,30	943924,10	2,00	3,68E-04	0,018	344	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		3	6303		6,89E-05		0,003		18,72		
	1		3	6305		5,52E-05		0,003		15,00		
	1		3	6310		4,81E-05		0,002		13,05		
7	2353318,50	951626,90	2,00	2,75E-04	0,014	104	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6105		6,18E-05		0,003		22,46		
	1		1	6110		4,83E-05		0,002		17,55		
	1		1	6111		4,49E-05		0,002		16,30		
11	2350426,80	949067,20	2,00	2,17E-04	0,011	250	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		2	6210		4,80E-05		0,002		22,11		
	1		2	6211		4,57E-05		0,002		21,03		
	1		2	6203		4,56E-05		0,002		20,99		
23	2351489,00	944196,10	2,00	1,81E-04	0,009	89	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		3	6303		2,83E-05		0,001		15,64		
	1		3	6310		2,62E-05		0,001		14,48		
	1		3	6311		2,59E-05		0,001		14,32		
19	2352256,90	944420,30	2,00	1,80E-04	0,009	239	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		3	6303		2,71E-05		0,001		15,05		
	1		3	6311		2,62E-05		0,001		14,57		
	1		3	6310		2,61E-05		0,001		14,51		
17	2351759,20	944692,40	2,00	1,43E-04	0,007	164	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		3	6303		2,12E-05		0,001		14,84		
	1		3	6314		2,07E-05		0,001		14,44		
	1		3	6313		1,99E-05		9,966E-04		13,94		

22	2351602,40	943812,10	2,00	1,43E-04	0,007	37	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	2,49E-05	0,001	17,41
1	3	6310	1,91E-05	9,532E-04	13,34
1	3	6311	1,88E-05	9,384E-04	13,13

1	2353802,80	951917,70	2,00	1,40E-04	0,007	211	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6103	2,67E-05	0,001	19,09
1	1	6110	2,50E-05	0,001	17,83
1	1	6111	2,29E-05	0,001	16,37

5	2353610,40	951141,20	2,00	1,38E-04	0,007	358	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6111	2,67E-05	0,001	19,33
1	1	6112	2,66E-05	0,001	19,25
1	1	6110	2,64E-05	0,001	19,06

20	2352369,60	944038,50	2,00	1,37E-04	0,007	289	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	2,31E-05	0,001	16,90
1	3	6310	1,90E-05	9,515E-04	13,92
1	3	6305	1,90E-05	9,495E-04	13,89

9	2349938,10	949311,50	2,00	1,16E-04	0,006	146	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6210	2,57E-05	0,001	22,10
1	2	6211	2,37E-05	0,001	20,32
1	2	6203	2,29E-05	0,001	19,71

13	2350192,40	948552,20	2,00	1,16E-04	0,006	357	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6210	2,41E-05	0,001	20,81
1	2	6203	2,36E-05	0,001	20,40
1	2	6211	2,17E-05	0,001	18,78

8	2353413,50	952013,40	2,00	1,09E-04	0,005	159	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6103	2,02E-05	0,001	18,52
1	1	6110	1,89E-05	9,439E-04	17,27
1	1	6111	1,81E-05	9,044E-04	16,55

6	2353222,40	951236,60	2,00	1,05E-04	0,005	49	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6110	1,92E-05	9,587E-04	18,26
1	1	6111	1,84E-05	9,194E-04	17,51
1	1	6105	1,72E-05	8,592E-04	16,36

3	2354095,20	951435,40	2,00	9,97E-05	0,005	284	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6111	1,80E-05	9,010E-04	18,07
1	1	6112	1,80E-05	9,007E-04	18,06
1	1	6110	1,78E-05	8,896E-04	17,84

10	2350282,00	949443,80	2,00	9,27E-05	0,005	194	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

			1	2	6205	2,19E-05			0,001	23,58			
			1	2	6210	1,89E-05			9,442E-04	20,38			
			1	2	6211	1,78E-05			8,905E-04	19,22			
18	2352143,00	944805,70	2,00	8,87E-05	0,004	202	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	3	6303	1,36E-05			6,814E-04	15,37			
			1	3	6313	1,19E-05			5,944E-04	13,41			
			1	3	6312	1,18E-05			5,913E-04	13,34			
24	2351376,00	944579,40	2,00	8,84E-05	0,004	125	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	3	6303	1,31E-05			6,546E-04	14,82			
			1	3	6314	1,20E-05			6,016E-04	13,62			
			1	3	6313	1,20E-05			6,002E-04	13,58			
12	2350569,20	948697,10	2,00	8,77E-05	0,004	304	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	2	6203	1,90E-05			9,479E-04	21,61			
			1	2	6210	1,88E-05			9,398E-04	21,43			
			1	2	6211	1,78E-05			8,894E-04	20,28			
15	2349679,40	948781,90	2,00	8,17E-05	0,004	69	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	2	6211	1,86E-05			9,307E-04	22,78			
			1	2	6210	1,80E-05			9,001E-04	22,03			
			1	2	6203	1,50E-05			7,487E-04	18,32			
2	2354190,30	951822,30	2,00	6,46E-05	0,003	246	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	1	6110	1,13E-05			5,670E-04	17,56			
			1	1	6111	1,12E-05			5,622E-04	17,41			
			1	1	6112	1,09E-05			5,472E-04	16,95			
4	2353999,30	951045,50	2,00	6,46E-05	0,003	322	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	1	6112	1,20E-05			6,020E-04	18,65			
			1	1	6111	1,17E-05			5,866E-04	18,17			
			1	1	6110	1,14E-05			5,713E-04	17,70			
14	2349822,50	948409,90	2,00	5,26E-05	0,003	31	6,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	2	6211	1,15E-05			5,770E-04	21,93			
			1	2	6210	1,14E-05			5,712E-04	21,71			
			1	2	6205	1,00E-05			5,020E-04	19,08			
16	2349535,30	949156,60	2,00	5,20E-05	0,003	106	0,70	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	2	6211	1,08E-05			5,416E-04	20,84			
			1	2	6210	1,07E-05			5,349E-04	20,58			
			1	2	6205	1,02E-05			5,079E-04	19,55			

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	
21	2351981,30	943924,10	2,00	1,93E-03	5,804E-04	344	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	3	6303	3,62E-04	1,087E-04	18,73							
1	3	6305	2,90E-04	8,709E-05	15,01							
1	3	6310	2,52E-04	7,575E-05	13,05							
7	2353318,50	951626,90	2,00	1,45E-03	4,341E-04	104	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6105	3,25E-04	9,754E-05	22,47							
1	1	6110	2,54E-04	7,615E-05	17,54							
1	1	6111	2,36E-04	7,073E-05	16,29							
11	2350426,80	949067,20	2,00	1,14E-03	3,425E-04	250	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6210	2,52E-04	7,572E-05	22,11							
1	2	6211	2,40E-04	7,201E-05	21,02							
1	2	6203	2,40E-04	7,187E-05	20,98							
23	2351489,00	944196,10	2,00	9,52E-04	2,856E-04	89	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	3	6303	1,49E-04	4,469E-05	15,64							
1	3	6310	1,38E-04	4,135E-05	14,48							
1	3	6311	1,36E-04	4,089E-05	14,32							
19	2352256,90	944420,30	2,00	9,45E-04	2,836E-04	239	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	3	6303	1,42E-04	4,270E-05	15,06							
1	3	6311	1,38E-04	4,132E-05	14,57							
1	3	6310	1,37E-04	4,114E-05	14,51							
17	2351759,20	944692,40	2,00	7,52E-04	2,255E-04	164	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	3	6303	1,12E-04	3,348E-05	14,85							
1	3	6314	1,09E-04	3,256E-05	14,44							
1	3	6313	1,05E-04	3,142E-05	13,93							
22	2351602,40	943812,10	2,00	7,51E-04	2,253E-04	37	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	3	6303	1,31E-04	3,925E-05	17,42							
1	3	6310	1,00E-04	3,005E-05	13,34							
1	3	6311	9,86E-05	2,958E-05	13,13							
1	2353802,80	951917,70	2,00	7,36E-04	2,209E-04	211	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6103	1,41E-04	4,219E-05	19,10							
1	1	6110	1,31E-04	3,938E-05	17,83							
1	1	6111	1,20E-04	3,615E-05	16,36							
5	2353610,40	951141,20	2,00	7,27E-04	2,181E-04	358	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6111	1,41E-04	4,215E-05	19,32							
1	1	6112	1,40E-04	4,197E-05	19,24							
1	1	6110	1,39E-04	4,156E-05	19,05							

20	2352369,60	944038,50	2,00	7,19E-04	2,156E-04	289	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	1,22E-04	3,646E-05	16,91
1	3	6310	1,00E-04	3,000E-05	13,91
1	3	6305	9,98E-05	2,995E-05	13,89

9	2349938,10	949311,50	2,00	6,12E-04	1,836E-04	146	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6210	1,35E-04	4,056E-05	22,09
1	2	6211	1,24E-04	3,729E-05	20,31
1	2	6203	1,21E-04	3,617E-05	19,70

13	2350192,40	948552,20	2,00	6,08E-04	1,823E-04	357	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6210	1,26E-04	3,793E-05	20,81
1	2	6203	1,24E-04	3,717E-05	20,39
1	2	6205	1,14E-04	3,422E-05	18,77

8	2353413,50	952013,40	2,00	5,75E-04	1,724E-04	159	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6103	1,06E-04	3,192E-05	18,52
1	1	6110	9,92E-05	2,976E-05	17,26
1	1	6111	9,50E-05	2,851E-05	16,54

6	2353222,40	951236,60	2,00	5,52E-04	1,656E-04	49	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6110	1,01E-04	3,022E-05	18,25
1	1	6111	9,66E-05	2,898E-05	17,50
1	1	6105	9,03E-05	2,710E-05	16,37

3	2354095,20	951435,40	2,00	5,24E-04	1,572E-04	284	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6111	9,47E-05	2,840E-05	18,06
1	1	6112	9,47E-05	2,840E-05	18,06
1	1	6110	9,35E-05	2,804E-05	17,83

10	2350282,00	949443,80	2,00	4,87E-04	1,461E-04	194	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6205	1,15E-04	3,447E-05	23,59
1	2	6210	9,92E-05	2,976E-05	20,37
1	2	6211	9,36E-05	2,807E-05	19,21

18	2352143,00	944805,70	2,00	4,66E-04	1,398E-04	202	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	7,16E-05	2,149E-05	15,37
1	3	6313	6,25E-05	1,874E-05	13,40
1	3	6312	6,21E-05	1,864E-05	13,33

24	2351376,00	944579,40	2,00	4,64E-04	1,393E-04	125	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	6,88E-05	2,065E-05	14,82
1	3	6314	6,32E-05	1,897E-05	13,61
1	3	6313	6,31E-05	1,892E-05	13,58

12	2350569,20	948697,10	2,00	4,61E-04	1,383E-04	304	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

1	2	6203	9,96E-05	2,988E-05	21,61
1	2	6210	9,88E-05	2,963E-05	21,42
1	2	6211	9,35E-05	2,804E-05	20,27

15	2349679,40	948781,90	2,00	4,29E-04	1,288E-04	69	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	9,78E-05	2,934E-05	22,78
1	2	6210	9,46E-05	2,838E-05	22,03
1	2	6203	7,87E-05	2,360E-05	18,32

2	2354190,30	951822,30	2,00	3,39E-04	1,018E-04	246	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6110	5,96E-05	1,787E-05	17,56
1	1	6111	5,91E-05	1,772E-05	17,41
1	1	6112	5,75E-05	1,725E-05	16,95

4	2353999,30	951045,50	2,00	3,39E-04	1,018E-04	322	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6112	6,33E-05	1,898E-05	18,64
1	1	6111	6,16E-05	1,849E-05	18,16
1	1	6110	6,00E-05	1,801E-05	17,69

14	2349822,50	948409,90	2,00	2,76E-04	8,295E-05	31	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	6,06E-05	1,819E-05	21,93
1	2	6210	6,00E-05	1,801E-05	21,71
1	2	6205	5,28E-05	1,583E-05	19,09

16	2349535,30	949156,60	2,00	2,73E-04	8,193E-05	106	0,70	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	5,69E-05	1,707E-05	20,84
1	2	6210	5,62E-05	1,686E-05	20,58
1	2	6205	5,34E-05	1,602E-05	19,56

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	
21	2351981,30	943924,10	2,00	9,12E-04	1,825E-04	344	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	1,71E-04	3,416E-05	18,72
1	3	6305	1,37E-04	2,742E-05	15,02
1	3	6310	1,19E-04	2,382E-05	13,05

7	2353318,50	951626,90	2,00	6,83E-04	1,366E-04	104	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6105	1,54E-04	3,070E-05	22,48
1	1	6110	1,20E-04	2,395E-05	17,54
1	1	6111	1,11E-04	2,225E-05	16,29

11	2350426,80	949067,20	2,00	5,39E-04	1,077E-04	250	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6210	1,19E-04	2,382E-05	22,10

1	2	6211	1,13E-04	2,265E-05	21,02
1	2	6203	1,13E-04	2,258E-05	20,96

23	2351489,00	944196,10	2,00	4,49E-04	8,981E-05	89	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	7,02E-05	1,404E-05	15,64
1	3	6310	6,50E-05	1,300E-05	14,48
1	3	6311	6,43E-05	1,286E-05	14,32

19	2352256,90	944420,30	2,00	4,46E-04	8,916E-05	239	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	6,71E-05	1,342E-05	15,05
1	3	6311	6,50E-05	1,300E-05	14,58
1	3	6310	6,47E-05	1,294E-05	14,51

17	2351759,20	944692,40	2,00	3,55E-04	7,090E-05	164	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	5,26E-05	1,052E-05	14,84
1	3	6314	5,12E-05	1,024E-05	14,44
1	3	6313	4,94E-05	9,881E-06	13,94

22	2351602,40	943812,10	2,00	3,54E-04	7,085E-05	37	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	6,17E-05	1,233E-05	17,41
1	3	6310	4,73E-05	9,451E-06	13,34
1	3	6311	4,65E-05	9,304E-06	13,13

1	2353802,80	951917,70	2,00	3,47E-04	6,947E-05	211	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6103	6,64E-05	1,327E-05	19,10
1	1	6110	6,19E-05	1,239E-05	17,83
1	1	6111	5,68E-05	1,137E-05	16,36

5	2353610,40	951141,20	2,00	3,43E-04	6,861E-05	358	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6111	6,63E-05	1,326E-05	19,32
1	1	6112	6,60E-05	1,320E-05	19,24
1	1	6110	6,54E-05	1,307E-05	19,05

20	2352369,60	944038,50	2,00	3,39E-04	6,780E-05	289	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	5,73E-05	1,146E-05	16,90
1	3	6310	4,72E-05	9,434E-06	13,92
1	3	6305	4,71E-05	9,429E-06	13,91

9	2349938,10	949311,50	2,00	2,89E-04	5,773E-05	146	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6210	6,38E-05	1,276E-05	22,10
1	2	6211	5,86E-05	1,173E-05	20,31
1	2	6203	5,68E-05	1,137E-05	19,69

13	2350192,40	948552,20	2,00	2,87E-04	5,731E-05	357	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6210	5,96E-05	1,193E-05	20,81
1	2	6203	5,84E-05	1,168E-05	20,38
1	2	6205	5,39E-05	1,077E-05	18,80

8	2353413,50	952013,40	2,00	2,71E-04	5,422E-05	159	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6103	5,02E-05	1,004E-05	18,52
1	1	6110	4,68E-05	9,359E-06	17,26
1	1	6111	4,48E-05	8,967E-06	16,54

6	2353222,40	951236,60	2,00	2,60E-04	5,208E-05	49	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6110	4,75E-05	9,505E-06	18,25
1	1	6111	4,56E-05	9,116E-06	17,50
1	1	6105	4,27E-05	8,531E-06	16,38

3	2354095,20	951435,40	2,00	2,47E-04	4,946E-05	284	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6111	4,47E-05	8,933E-06	18,06
1	1	6112	4,47E-05	8,931E-06	18,06
1	1	6110	4,41E-05	8,820E-06	17,83

10	2350282,00	949443,80	2,00	2,30E-04	4,595E-05	194	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6205	5,42E-05	1,085E-05	23,61
1	2	6210	4,68E-05	9,361E-06	20,37
1	2	6211	4,41E-05	8,829E-06	19,21

18	2352143,00	944805,70	2,00	2,20E-04	4,396E-05	202	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	3,38E-05	6,754E-06	15,36
1	3	6313	2,95E-05	5,893E-06	13,41
1	3	6312	2,93E-05	5,863E-06	13,34

24	2351376,00	944579,40	2,00	2,19E-04	4,381E-05	125	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	3,24E-05	6,489E-06	14,81
1	3	6314	2,98E-05	5,965E-06	13,62
1	3	6313	2,98E-05	5,951E-06	13,58

12	2350569,20	948697,10	2,00	2,17E-04	4,349E-05	304	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6203	4,69E-05	9,390E-06	21,59
1	2	6210	4,66E-05	9,318E-06	21,43
1	2	6211	4,41E-05	8,818E-06	20,28

15	2349679,40	948781,90	2,00	2,03E-04	4,051E-05	69	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	4,61E-05	9,228E-06	22,78
1	2	6210	4,46E-05	8,925E-06	22,03
1	2	6203	3,71E-05	7,416E-06	18,31

4	2353999,30	951045,50	2,00	1,60E-04	3,202E-05	322	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6112	2,98E-05	5,968E-06	18,64
1	1	6111	2,91E-05	5,816E-06	18,16
1	1	6110	2,83E-05	5,665E-06	17,69

2	2354190,30	951822,30	2,00	1,60E-04	3,202E-05	246	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

1	1	6110	2,81E-05	5,621E-06	17,56
1	1	6111	2,79E-05	5,574E-06	17,41
1	1	6112	2,71E-05	5,426E-06	16,95

№	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	
14	2349822,50	948409,90	2,00	1,30E-04	2,608E-05	31	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	2,86E-05	5,721E-06	21,93
1	2	6210	2,83E-05	5,663E-06	21,71
1	2	6205	2,49E-05	4,984E-06	19,11

№	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	
16	2349535,30	949156,60	2,00	1,29E-04	2,577E-05	106	0,70	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	2,68E-05	5,369E-06	20,84
1	2	6210	2,65E-05	5,303E-06	20,58
1	2	6205	2,52E-05	5,044E-06	19,58

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	
21	2351981,30	943924,10	2,00	6,08E-04	3,649E-04	344	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	1,14E-04	6,831E-05	18,72
1	3	6305	9,12E-05	5,471E-05	14,99
1	3	6310	7,94E-05	4,765E-05	13,06

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	4,55E-04	2,730E-04	104	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6105	1,02E-04	6,127E-05	22,45
1	1	6110	7,98E-05	4,790E-05	17,55
1	1	6111	7,42E-05	4,449E-05	16,30

№	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	
11	2350426,80	949067,20	2,00	3,59E-04	2,153E-04	250	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6210	7,94E-05	4,763E-05	22,12
1	2	6211	7,55E-05	4,530E-05	21,03
1	2	6203	7,53E-05	4,517E-05	20,98

№	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	
23	2351489,00	944196,10	2,00	2,99E-04	1,796E-04	89	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	4,68E-05	2,809E-05	15,64
1	3	6310	4,33E-05	2,601E-05	14,48
1	3	6311	4,29E-05	2,572E-05	14,32

№	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	
19	2352256,90	944420,30	2,00	2,97E-04	1,783E-04	239	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	4,47E-05	2,684E-05	15,05
1	3	6311	4,33E-05	2,599E-05	14,57
1	3	6310	4,31E-05	2,588E-05	14,51

№	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	
17	2351759,20	944692,40	2,00	2,36E-04	1,418E-04	164	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	3,51E-05	2,104E-05	14,84

	1		3	6314		3,41E-05		2,048E-05		14,44			
	1		3	6313		3,29E-05		1,976E-05		13,94			
22	2351602,40	943812,10	2,00	2,36E-04	1,417E-04	37	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		3	6303		4,11E-05		2,467E-05		17,41			
	1		3	6310		3,15E-05		1,890E-05		13,34			
	1		3	6311		3,10E-05		1,861E-05		13,13			
1	2353802,80	951917,70	2,00	2,32E-04	1,389E-04	211	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6103		4,42E-05		2,654E-05		19,11			
	1		1	6110		4,13E-05		2,477E-05		17,83			
	1		1	6111		3,79E-05		2,274E-05		16,37			
5	2353610,40	951141,20	2,00	2,29E-04	1,372E-04	358	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6111		4,42E-05		2,651E-05		19,33			
	1		1	6112		4,40E-05		2,640E-05		19,25			
	1		1	6110		4,36E-05		2,614E-05		19,06			
20	2352369,60	944038,50	2,00	2,26E-04	1,356E-04	289	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		3	6303		3,82E-05		2,291E-05		16,90			
	1		3	6310		3,14E-05		1,887E-05		13,92			
	1		3	6305		3,14E-05		1,882E-05		13,88			
9	2349938,10	949311,50	2,00	1,92E-04	1,154E-04	146	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		2	6210		4,25E-05		2,551E-05		22,10			
	1		2	6211		3,91E-05		2,346E-05		20,32			
	1		2	6203		3,79E-05		2,273E-05		19,70			
13	2350192,40	948552,20	2,00	1,91E-04	1,146E-04	357	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		2	6210		3,98E-05		2,386E-05		20,82			
	1		2	6203		3,89E-05		2,336E-05		20,39			
	1		2	6211		3,59E-05		2,152E-05		18,78			
8	2353413,50	952013,40	2,00	1,81E-04	1,084E-04	159	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6103		3,35E-05		2,008E-05		18,53			
	1		1	6110		3,12E-05		1,872E-05		17,27			
	1		1	6111		2,99E-05		1,793E-05		16,55			
6	2353222,40	951236,60	2,00	1,74E-04	1,041E-04	49	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6110		3,17E-05		1,901E-05		18,26			
	1		1	6111		3,04E-05		1,823E-05		17,51			
	1		1	6105		2,84E-05		1,703E-05		16,35			
3	2354095,20	951435,40	2,00	1,65E-04	9,888E-05	284	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6111		2,98E-05		1,787E-05		18,07			
	1		1	6112		2,98E-05		1,786E-05		18,06			
	1		1	6110		2,94E-05		1,764E-05		17,84			

10	2350282,00	949443,80	2,00	1,53E-04	9,185E-05	194	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6205	3,61E-05	2,165E-05	23,57
1	2	6210	3,12E-05	1,872E-05	20,38
1	2	6211	2,94E-05	1,766E-05	19,22

18	2352143,00	944805,70	2,00	1,47E-04	8,791E-05	202	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	2,25E-05	1,351E-05	15,36
1	3	6313	1,96E-05	1,179E-05	13,41
1	3	6312	1,95E-05	1,173E-05	13,34

24	2351376,00	944579,40	2,00	1,46E-04	8,762E-05	125	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6303	2,16E-05	1,298E-05	14,81
1	3	6314	1,99E-05	1,193E-05	13,62
1	3	6313	1,98E-05	1,190E-05	13,58

12	2350569,20	948697,10	2,00	1,45E-04	8,695E-05	304	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6203	3,13E-05	1,878E-05	21,60
1	2	6210	3,11E-05	1,864E-05	21,43
1	2	6211	2,94E-05	1,764E-05	20,28

15	2349679,40	948781,90	2,00	1,35E-04	8,099E-05	69	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	3,08E-05	1,846E-05	22,79
1	2	6210	2,97E-05	1,785E-05	22,04
1	2	6203	2,47E-05	1,483E-05	18,31

2	2354190,30	951822,30	2,00	1,07E-04	6,402E-05	246	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6110	1,87E-05	1,124E-05	17,56
1	1	6111	1,86E-05	1,115E-05	17,41
1	1	6112	1,81E-05	1,085E-05	16,95

4	2353999,30	951045,50	2,00	1,07E-04	6,402E-05	322	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6112	1,99E-05	1,194E-05	18,65
1	1	6111	1,94E-05	1,163E-05	18,17
1	1	6110	1,89E-05	1,133E-05	17,70

14	2349822,50	948409,90	2,00	8,69E-05	5,215E-05	31	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	1,91E-05	1,144E-05	21,94
1	2	6210	1,89E-05	1,133E-05	21,72
1	2	6205	1,66E-05	9,947E-06	19,07

16	2349535,30	949156,60	2,00	8,58E-05	5,151E-05	106	0,70	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6211	1,79E-05	1,074E-05	20,85
1	2	6210	1,77E-05	1,061E-05	20,59
1	2	6205	1,68E-05	1,007E-05	19,54

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

№	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	
21	2351981,30	943924,10	2,00	4,91E-03	4,909E-04	343	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6309	2,49E-03	2,489E-04	50,69
1	3	6310	5,21E-04	5,210E-05	10,61
1	3	6311	4,98E-04	4,979E-05	10,14

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	3,94E-03	3,941E-04	104	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6109	2,45E-03	2,449E-04	62,14
1	1	6110	5,38E-04	5,383E-05	13,66
1	1	6111	5,00E-04	5,001E-05	12,69

№	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	
11	2350426,80	949067,20	2,00	3,48E-03	3,477E-04	249	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6209	2,45E-03	2,446E-04	70,35
1	2	6210	5,29E-04	5,295E-05	15,23
1	2	6211	5,01E-04	5,015E-05	14,42

№	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	
23	2351489,00	944196,10	2,00	2,84E-03	2,835E-04	88	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6309	1,45E-03	1,451E-04	51,17
1	3	6311	2,95E-04	2,953E-05	10,41
1	3	6312	2,89E-04	2,890E-05	10,19

№	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	
19	2352256,90	944420,30	2,00	2,75E-03	2,746E-04	240	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6309	1,34E-03	1,344E-04	48,93
1	3	6311	2,94E-04	2,938E-05	10,70
1	3	6312	2,93E-04	2,934E-05	10,68

№	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	
5	2353610,40	951141,20	2,00	2,28E-03	2,282E-04	359	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6109	1,38E-03	1,380E-04	60,46
1	1	6112	3,09E-04	3,087E-05	13,53
1	1	6111	3,03E-04	3,027E-05	13,26

№	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	2353802,80	951917,70	2,00	2,26E-03	2,264E-04	208	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6109	1,42E-03	1,419E-04	62,70
1	1	6111	2,85E-04	2,849E-05	12,58
1	1	6110	2,79E-04	2,794E-05	12,34

№	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	
17	2351759,20	944692,40	2,00	2,04E-03	2,044E-04	164	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6309	9,70E-04	9,699E-05	47,44
1	3	6314	2,30E-04	2,302E-05	11,26
1	3	6313	2,22E-04	2,221E-05	10,87

22	2351602,40	943812,10	2,00	2,04E-03	2,042E-04	36	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6309	1,04E-03	1,036E-04	50,75
1	3	6311	2,08E-04	2,079E-05	10,18
1	3	6310	2,06E-04	2,058E-05	10,08

13	2350192,40	948552,20	2,00	2,02E-03	2,020E-04	354	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6209	1,44E-03	1,442E-04	71,41
1	2	6211	2,90E-04	2,902E-05	14,37
1	2	6210	2,87E-04	2,873E-05	14,22

9	2349938,10	949311,50	2,00	2,02E-03	2,015E-04	149	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6209	1,40E-03	1,399E-04	69,40
1	2	6211	3,06E-04	3,057E-05	15,17
1	2	6210	2,97E-04	2,969E-05	14,73

20	2352369,60	944038,50	2,00	1,95E-03	1,954E-04	290	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6309	9,68E-04	9,683E-05	49,56
1	3	6310	2,12E-04	2,120E-05	10,85
1	3	6311	2,08E-04	2,080E-05	10,65

6	2353222,40	951236,60	2,00	1,62E-03	1,622E-04	50	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6109	9,89E-04	9,889E-05	60,98
1	1	6110	2,15E-04	2,153E-05	13,28
1	1	6111	2,13E-04	2,130E-05	13,14

8	2353413,50	952013,40	2,00	1,62E-03	1,619E-04	157	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6109	1,01E-03	1,009E-04	62,31
1	1	6110	2,08E-04	2,080E-05	12,84
1	1	6111	2,04E-04	2,037E-05	12,58

3	2354095,20	951435,40	2,00	1,59E-03	1,588E-04	284	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6109	9,88E-04	9,880E-05	62,22
1	1	6111	2,01E-04	2,008E-05	12,65
1	1	6112	2,01E-04	2,008E-05	12,64

12	2350569,20	948697,10	2,00	1,44E-03	1,443E-04	302	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6209	1,03E-03	1,027E-04	71,18
1	2	6210	2,09E-04	2,087E-05	14,47
1	2	6211	2,07E-04	2,071E-05	14,36

10	2350282,00	949443,80	2,00	1,40E-03	1,400E-04	195	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6209	9,80E-04	9,796E-05	69,95
1	2	6210	2,14E-04	2,137E-05	15,26
1	2	6211	2,07E-04	2,071E-05	14,79

15	2349679,40	948781,90	2,00	1,39E-03	1,386E-04	69	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

1	2	6209	9,76E-04	9,756E-05	70,37
1	2	6211	2,07E-04	2,074E-05	14,96
1	2	6210	2,01E-04	2,006E-05	14,47

24	2351376,00	944579,40	2,00	1,28E-03	1,278E-04	125	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6309	6,20E-04	6,198E-05	48,50
1	3	6314	1,34E-04	1,341E-05	10,49
1	3	6313	1,34E-04	1,338E-05	10,47

18	2352143,00	944805,70	2,00	1,26E-03	1,262E-04	203	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	6309	6,04E-04	6,040E-05	47,85
1	3	6314	1,37E-04	1,370E-05	10,85
1	3	6313	1,35E-04	1,354E-05	10,73

2	2354190,30	951822,30	2,00	1,01E-03	1,013E-04	245	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6109	6,22E-04	6,218E-05	61,41
1	1	6111	1,28E-04	1,276E-05	12,60
1	1	6112	1,27E-04	1,270E-05	12,54

4	2353999,30	951045,50	2,00	1,01E-03	1,006E-04	322	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6109	6,14E-04	6,138E-05	61,01
1	1	6112	1,34E-04	1,342E-05	13,34
1	1	6111	1,31E-04	1,307E-05	12,99

14	2349822,50	948409,90	2,00	8,83E-04	8,830E-05	31	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6209	6,27E-04	6,269E-05	71,00
1	2	6211	1,29E-04	1,286E-05	14,56
1	2	6210	1,27E-04	1,273E-05	14,42

16	2349535,30	949156,60	2,00	8,66E-04	8,661E-05	108	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	6209	6,10E-04	6,098E-05	70,41
1	2	6211	1,30E-04	1,302E-05	15,04
1	2	6210	1,26E-04	1,261E-05	14,56

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	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	
7	2353318,50	951626,90	2,00	0,49	0,490	114	0,80	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0102	0,47	0,474	96,77
1	1	6107	9,45E-03	0,009	1,93
1	1	6104	2,08E-03	0,002	0,43

11	2350426,80	949067,20	2,00	0,45	0,454	257	0,90	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	0202	0,44	0,439	96,74

		1	2	6207		9,07E-03			0,009	2,00			
		1	2	6204		2,39E-03			0,002	0,53			
21	2351981,30	943924,10	2,00	0,43	0,434	351	0,90	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	3	0302		0,41			0,411		94,78		
		1	3	6307		8,51E-03			0,009		1,96		
		1	2	0202		4,11E-03			0,004		0,95		
9	2349938,10	949311,50	2,00	0,37	0,371	150	0,90	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	2	0202		0,36			0,355		95,77		
		1	2	6207		6,96E-03			0,007		1,88		
		1	3	0302		4,68E-03			0,005		1,26		
5	2353610,40	951141,20	2,00	0,37	0,366	357	0,90	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0102		0,35			0,354		96,78		
		1	1	6107		7,02E-03			0,007		1,92		
		1	1	6104		1,50E-03			0,002		0,41		
19	2352256,90	944420,30	2,00	0,36	0,360	242	0,90	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	3	0302		0,35			0,347		96,40		
		1	3	6307		6,81E-03			0,007		1,89		
		1	3	6304		1,44E-03			0,001		0,40		
23	2351489,00	944196,10	2,00	0,27	0,274	83	1,10	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	3	0302		0,26			0,262		95,81		
		1	3	6307		5,82E-03			0,006		2,13		
		1	3	6304		1,26E-03			0,001		0,46		
13	2350192,40	948552,20	2,00	0,27	0,265	351	1,10	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	2	0202		0,26			0,256		96,50		
		1	2	6207		5,70E-03			0,006		2,15		
		1	2	6204		1,38E-03			0,001		0,52		
6	2353222,40	951236,60	2,00	0,26	0,260	54	1,10	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0102		0,25			0,251		96,72		
		1	1	6107		5,08E-03			0,005		1,96		
		1	1	6104		1,09E-03			0,001		0,42		
1	2353802,80	951917,70	2,00	0,26	0,257	207	1,10	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	0102		0,24			0,244		95,09		
		1	1	6107		5,45E-03			0,005		2,12		
		1	3	0302		2,00E-03			0,002		0,78		
17	2351759,20	944692,40	2,00	0,24	0,245	159	1,10	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	3	0302		0,24			0,235		96,14		
		1	3	6307		4,98E-03			0,005		2,03		
		1	3	6304		1,05E-03			0,001		0,43		

10	2350282,00	949443,80	2,00	0,24	0,243	200	1,10	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	0202	0,24	0,235	96,86
1	2	6207	4,83E-03	0,005	1,99
1	2	6204	1,08E-03	0,001	0,44

15	2349679,40	948781,90	2,00	0,24	0,235	64	1,10	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	0202	0,22	0,223	94,67
1	1	0102	4,94E-03	0,005	2,10
1	2	6207	4,78E-03	0,005	2,03

20	2352369,60	944038,50	2,00	0,23	0,234	295	1,10	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	0302	0,22	0,225	96,12
1	3	6307	4,70E-03	0,005	2,01
1	3	6304	1,07E-03	0,001	0,46

3	2354095,20	951435,40	2,00	0,22	0,217	278	1,20	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0102	0,21	0,210	96,44
1	1	6107	4,62E-03	0,005	2,12
1	1	6104	9,64E-04	9,643E-04	0,44

8	2353413,50	952013,40	2,00	0,20	0,200	161	1,30	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0102	0,19	0,192	96,20
1	1	6107	4,19E-03	0,004	2,09
1	1	6104	1,17E-03	0,001	0,59

12	2350569,20	948697,10	2,00	0,20	0,199	304	1,30	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	0202	0,19	0,192	96,40
1	2	6207	4,27E-03	0,004	2,15
1	2	6204	1,19E-03	0,001	0,60

22	2351602,40	943812,10	2,00	0,20	0,197	37	1,30	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	0302	0,19	0,188	95,35
1	3	6307	4,21E-03	0,004	2,14
1	3	6304	1,17E-03	0,001	0,60

18	2352143,00	944805,70	2,00	0,17	0,170	201	1,90	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	3	0302	0,16	0,163	96,21
1	3	6307	3,33E-03	0,003	1,96
1	3	6304	7,53E-04	7,533E-04	0,44

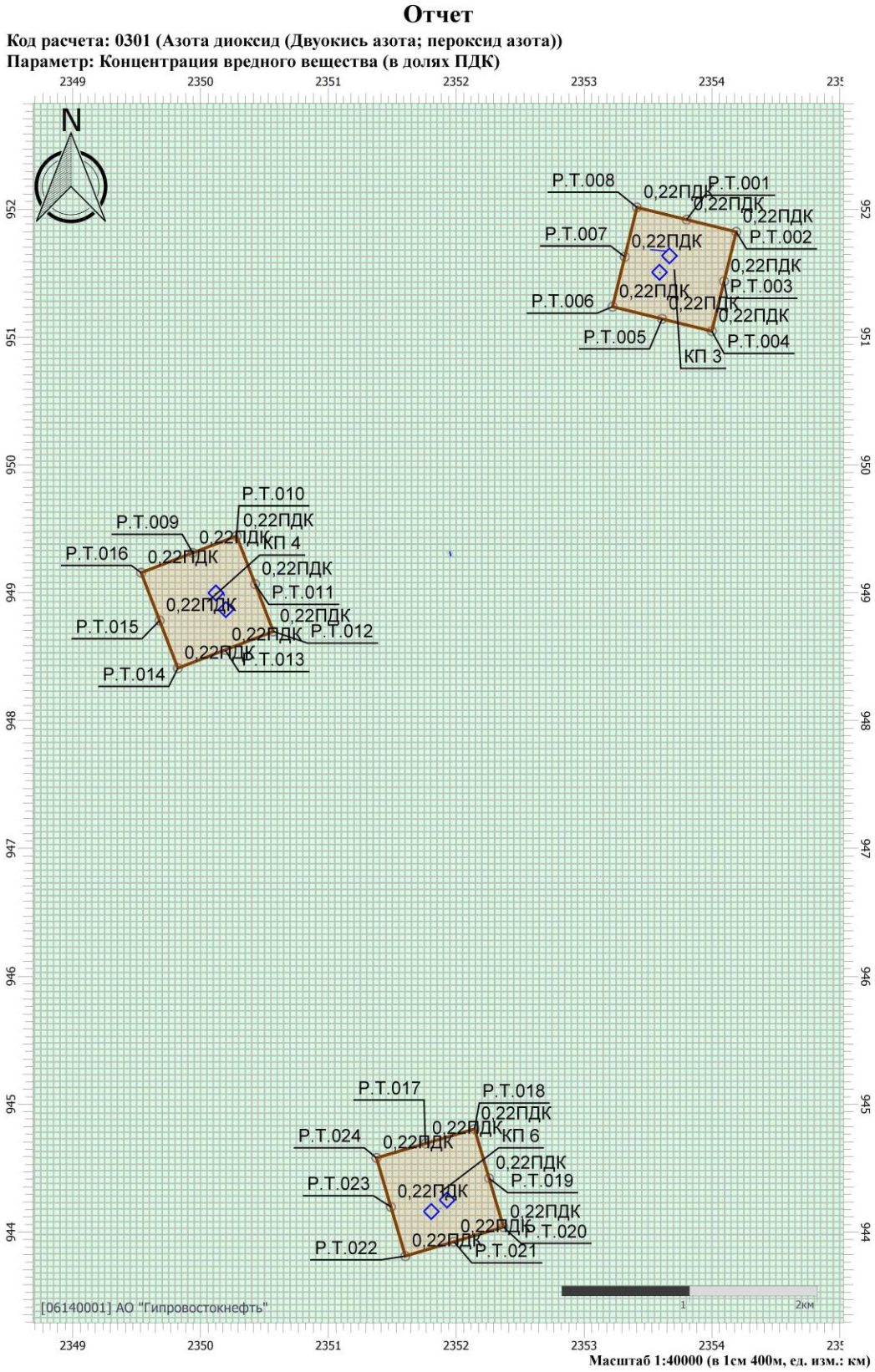
16	2349535,30	949156,60	2,00	0,16	0,164	105	2,10	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	2	0202	0,16	0,159	96,90
1	2	6207	3,20E-03	0,003	1,95
1	2	6204	7,34E-04	7,339E-04	0,45

4	2353999,30	951045,50	2,00	0,16	0,161	318	2,30	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

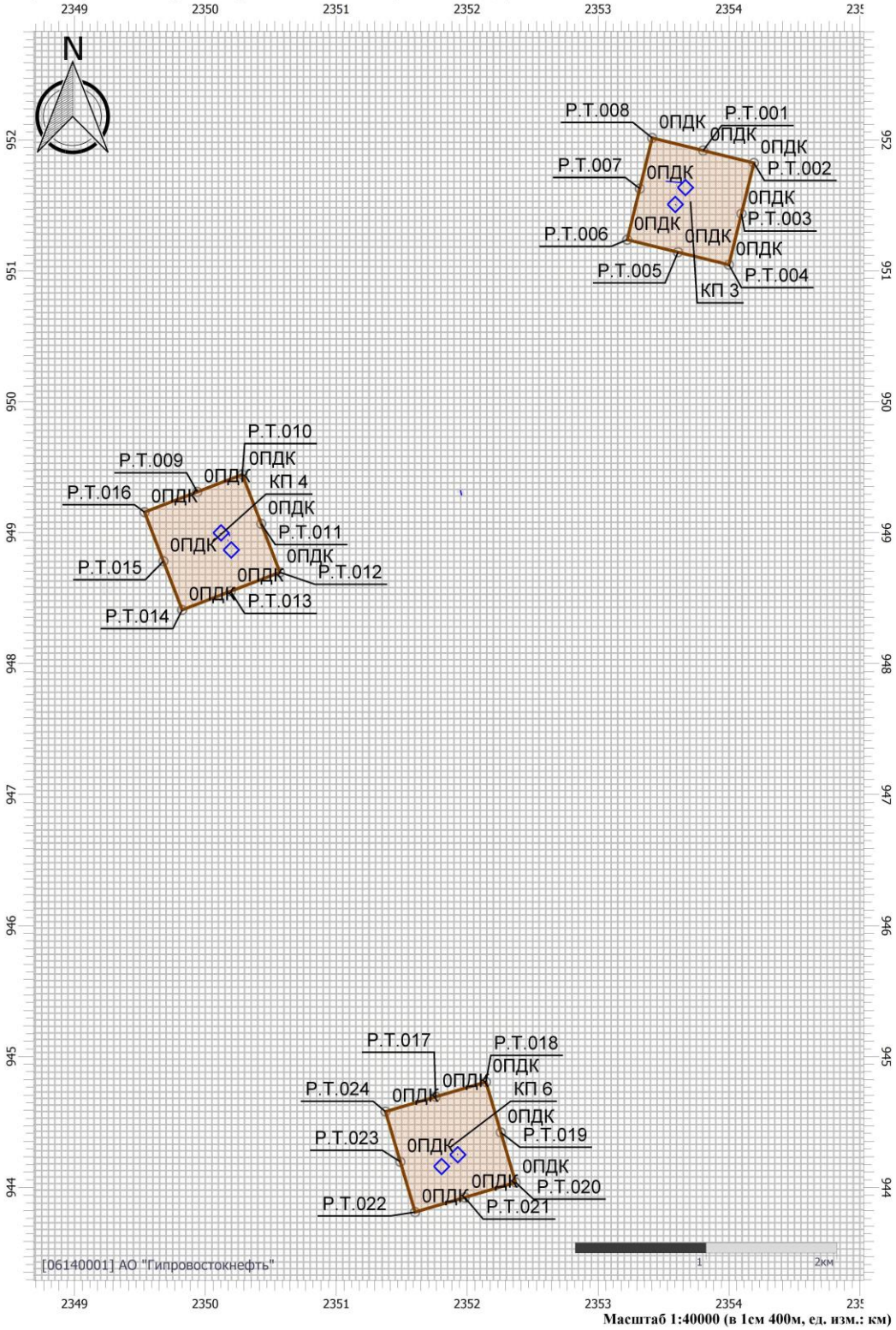
	1		1	0102			0,16		0,155	96,73			
	1		1	6107			3,16E-03		0,003	1,97			
	1		1	6104			6,69E-04		6,686E-04	0,42			
24	2351376,00	944579,40	2,00	0,15	0,151	121	2,70	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	1		3	0302			0,15		0,146	96,17			
	1		3	6307			3,08E-03		0,003	2,03			
	1		3	6304			6,04E-04		6,038E-04	0,40			
14	2349822,50	948409,90	2,00	0,15	0,146	27	2,90	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	1		2	0202			0,14		0,141	96,78			
	1		2	6207			3,00E-03		0,003	2,05			
	1		2	6204			6,26E-04		6,261E-04	0,43			
2	2354190,30	951822,30	2,00	0,14	0,144	242	3,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	1		1	0102			0,14		0,135	94,13			
	1		2	0202			3,36E-03		0,003	2,34			
	1		1	6107			2,91E-03		0,003	2,03			


Отчет
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
Р.Т.001
Р.Т.002
Р.Т.003
Р.Т.004
Р.Т.005
Р.Т.006
Р.Т.007
Р.Т.008
КП 3
Р.Т.009
Р.Т.010
Р.Т.011
Р.Т.012
Р.Т.013
Р.Т.014
Р.Т.015
Р.Т.016
КП 4
Р.Т.017
Р.Т.018
Р.Т.019
Р.Т.020
Р.Т.021
Р.Т.022
Р.Т.023
Р.Т.024
КП 6
0,22ПДК
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

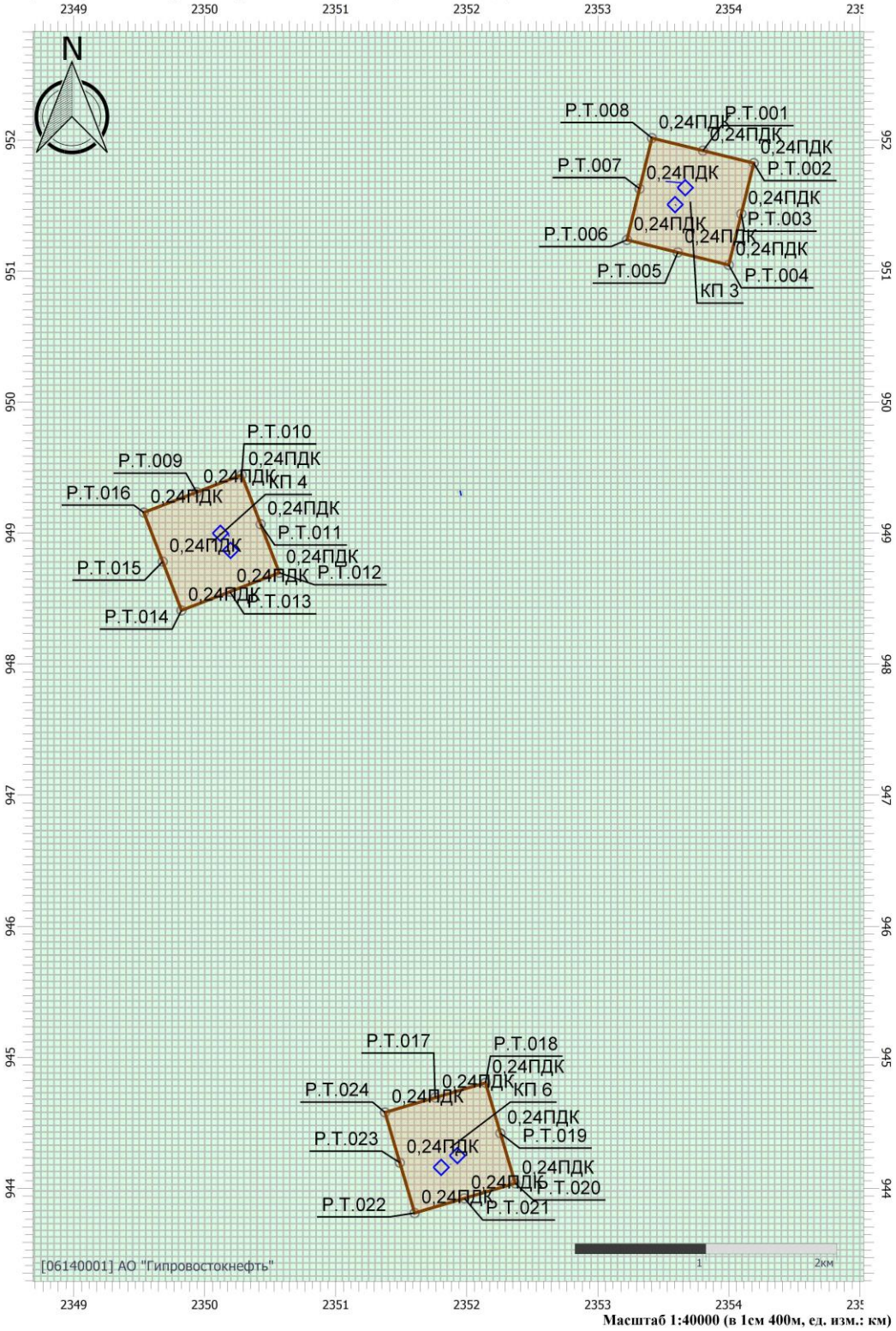
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

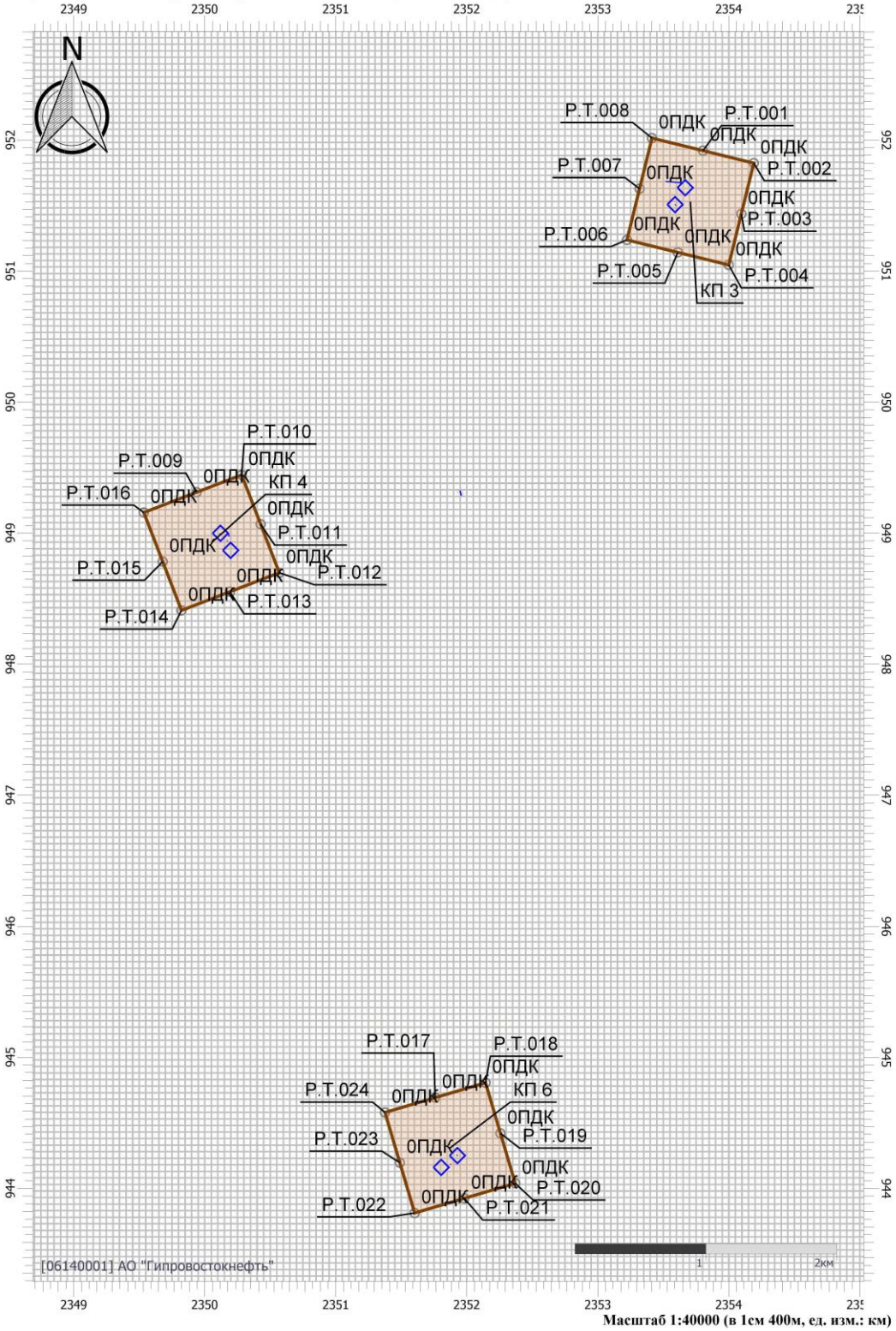


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

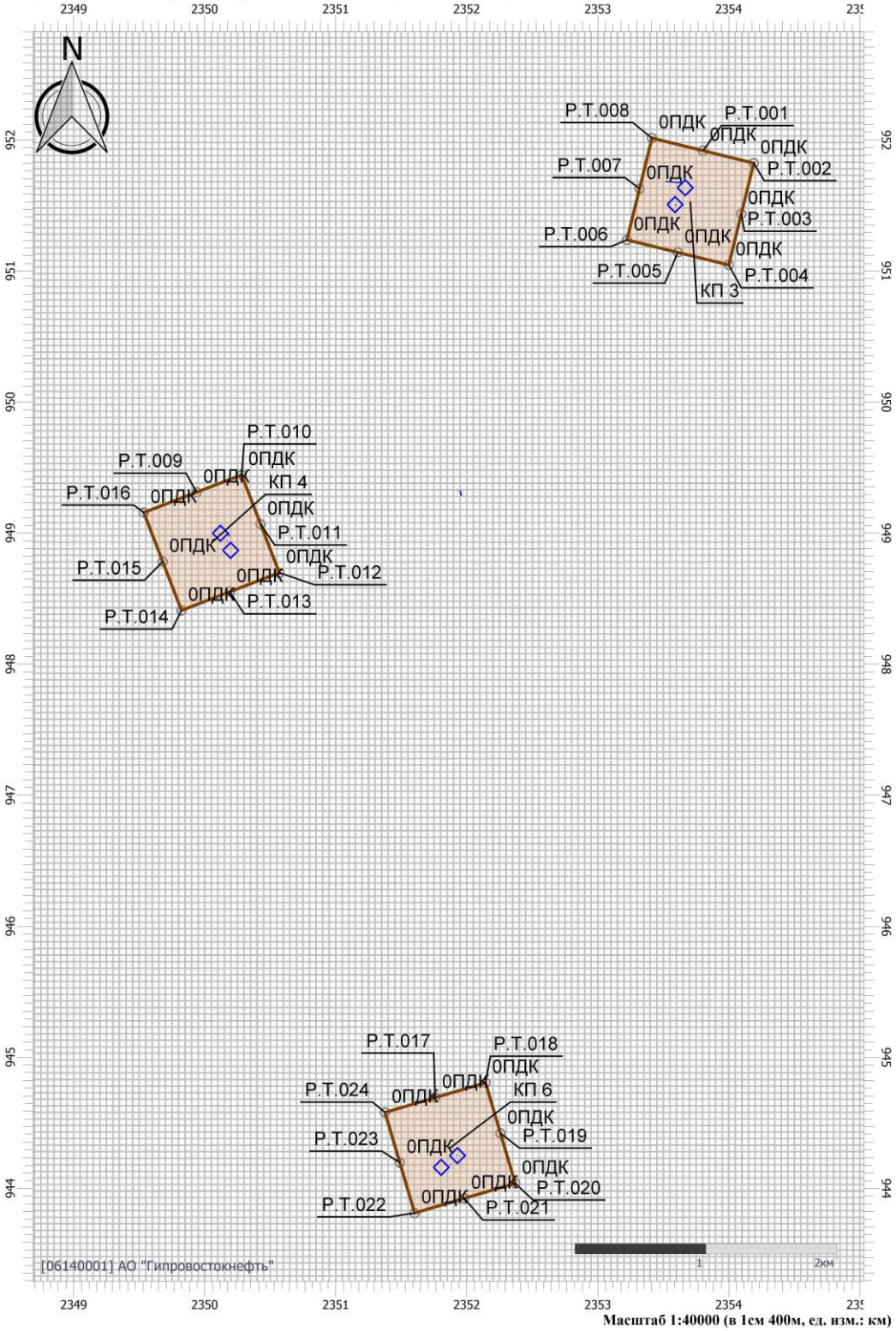


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

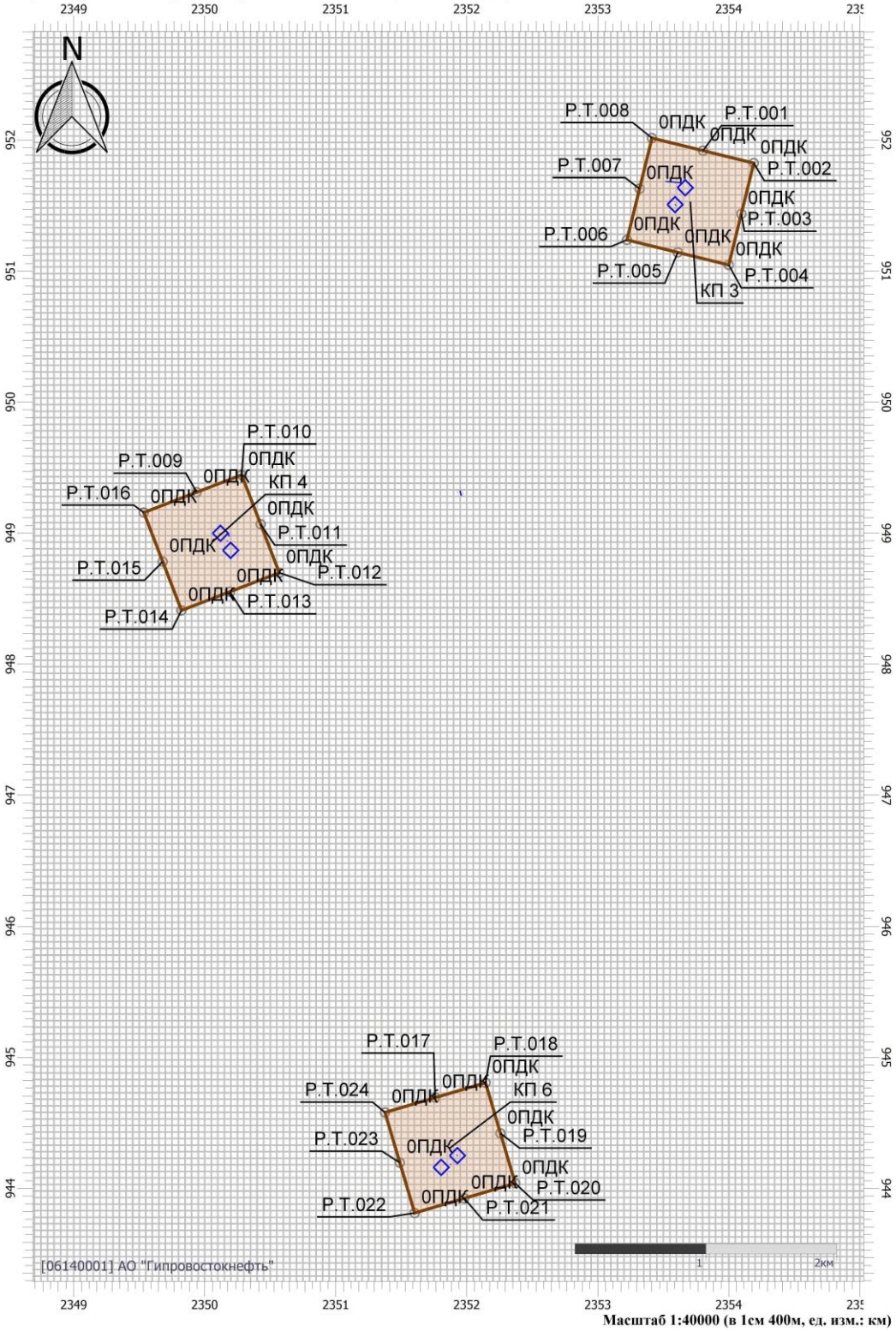


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

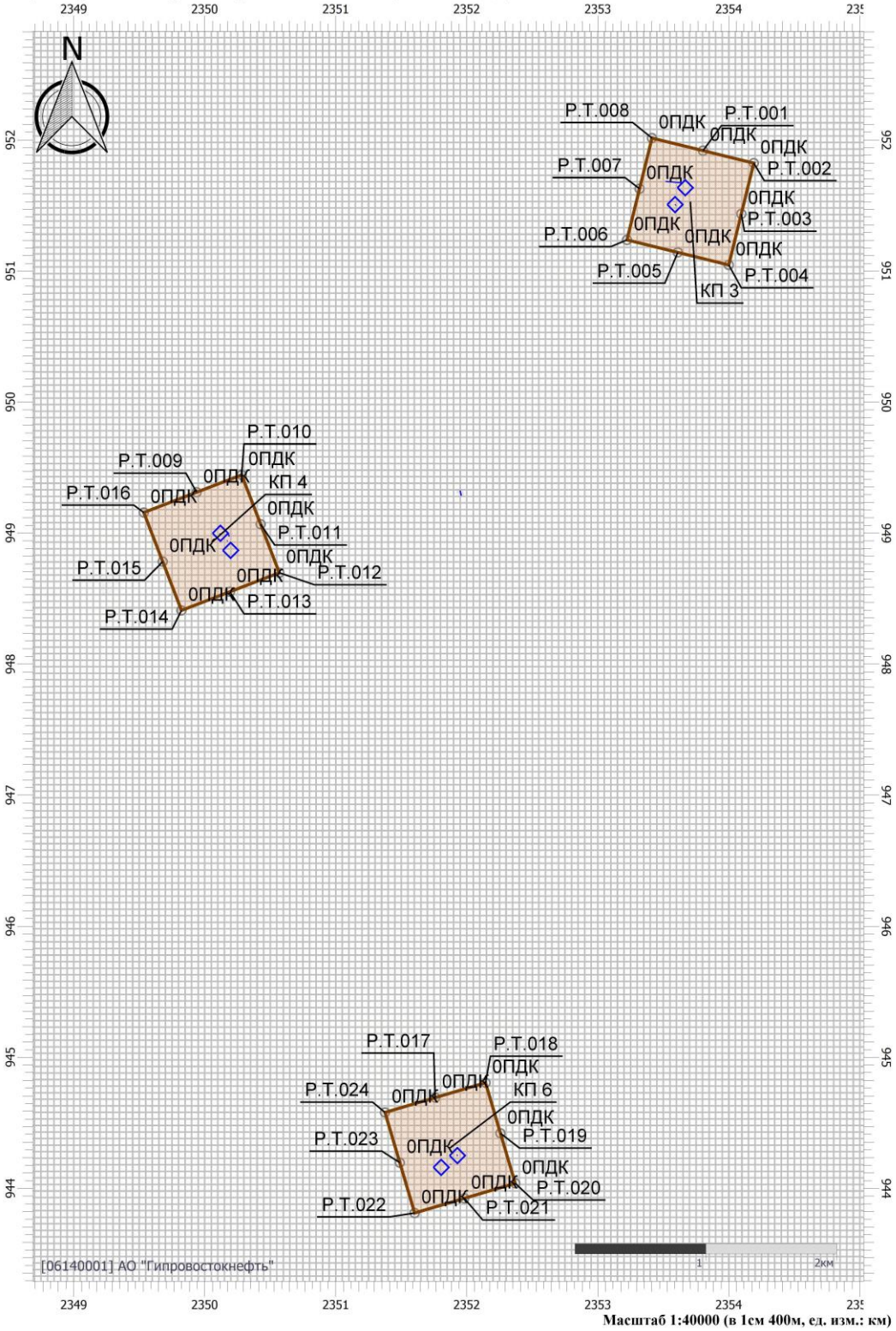


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

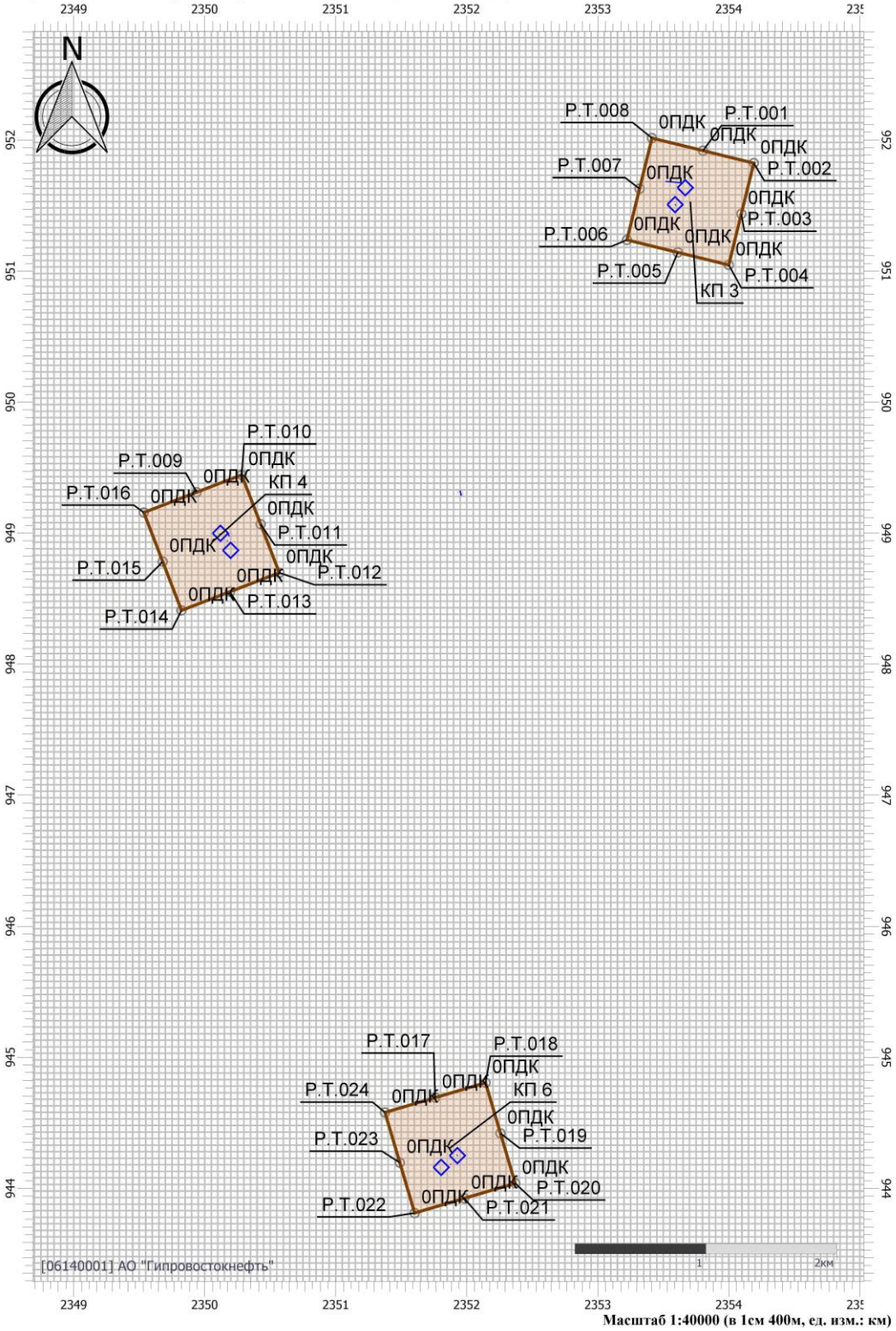


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

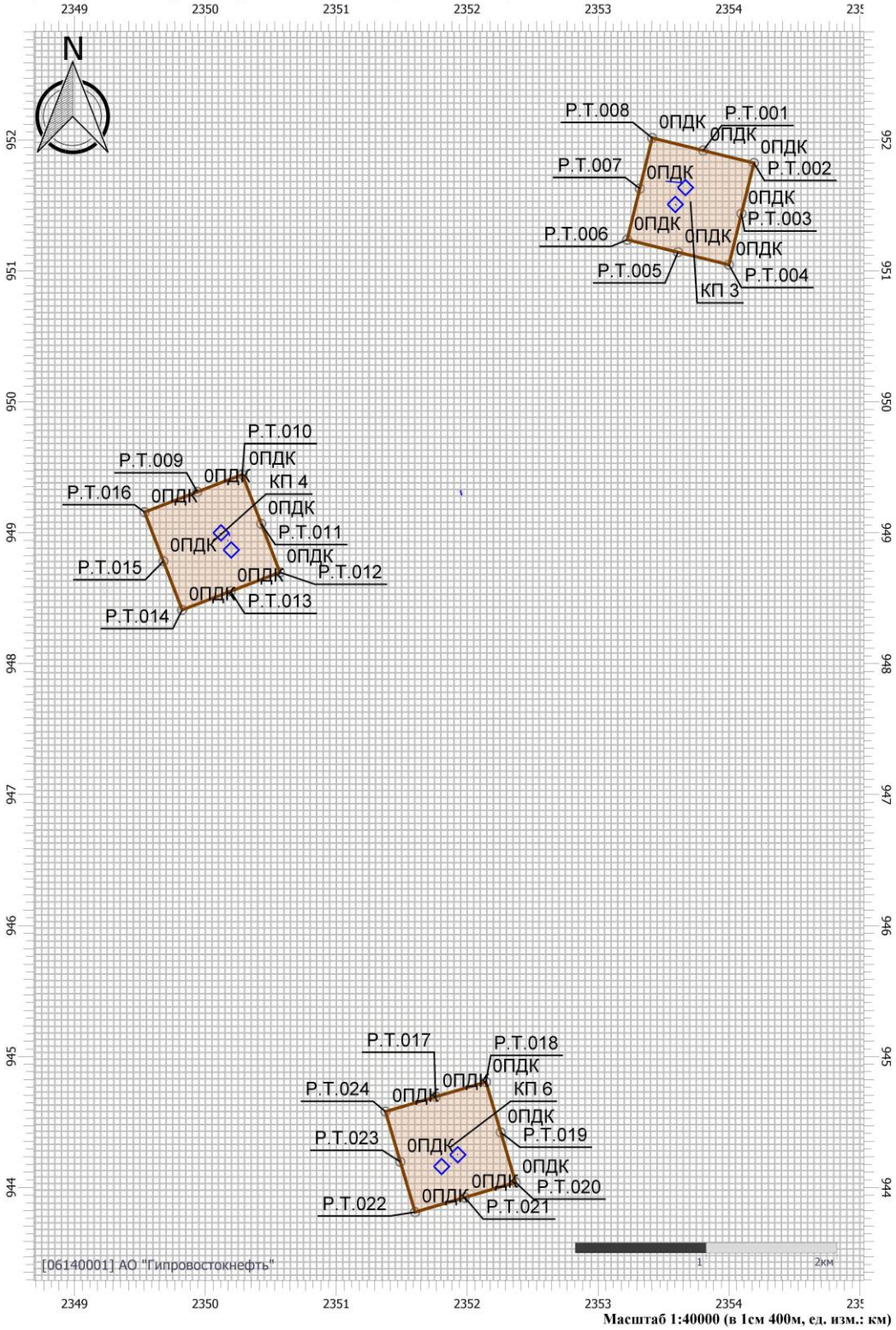


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

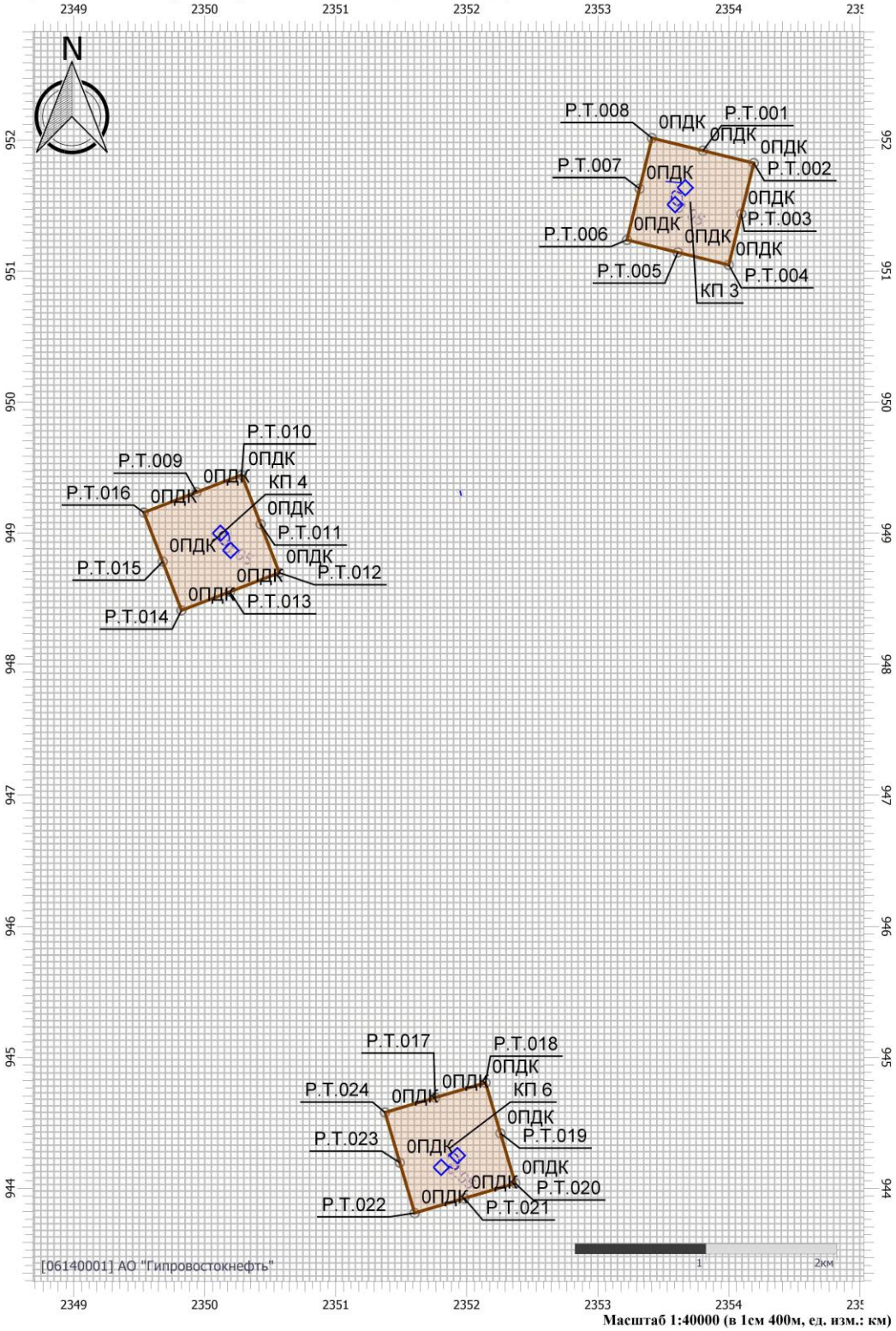


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 1042 (Бутан-1-ол (Бутиловый спирт))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

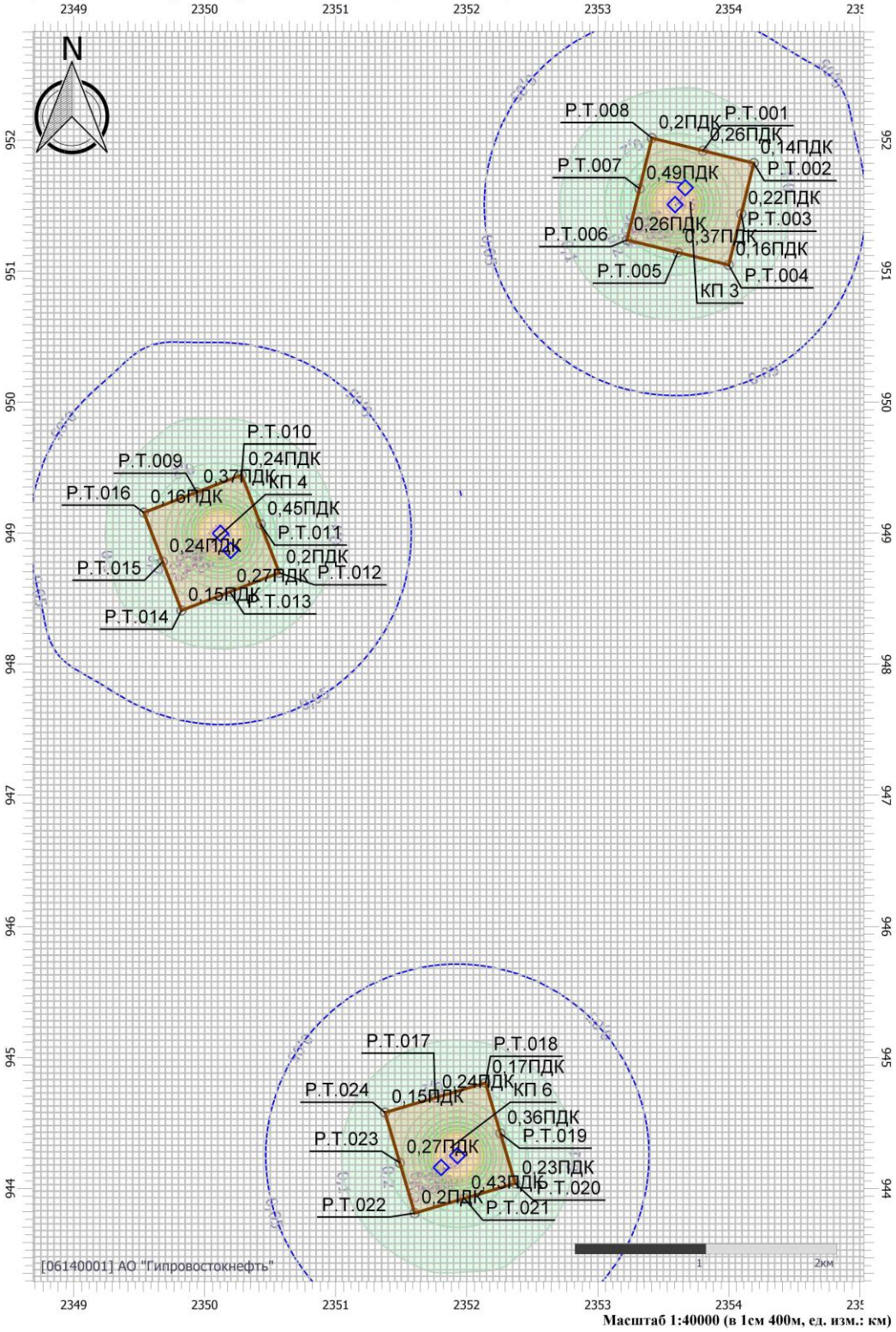


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Отчет

Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

Приложение Г

Расчет акустического воздействия

Акустические характеристики источников шума

ИШ 1.1, 3

ПромСнабКомплект

Дозировочные плунжерные НД НДР НДЭ 2НД

Основные технические характеристики и показатели надежности агрегата

Требования к шумовым характеристикам агрегатов по ГОСТ12.1.003 и ГОСТ Р 51401.

Заявленные одночисловые значения шумовой характеристики в соответствии с ГОСТ30691 сведены в таблицу 2.5.

Значения определены в соответствии с ГОСТ 23491 с учетом требования ГОСТ Р 51401.

Непревышение заявленных значений шумовых характеристик гарантируется.

Требования к вибрационным характеристикам агрегатов по ГОСТ12.1.012.

Среднее квадратическое значение виброскорости на основании агрегата не должно превышать значений приведенных в таблице 2.6.

Таблица 2.5.

Мощность привода, кВт	Уровень звуковой мощности L_{wd}, дБ, в октавной полосе со среднегеометрической частотой, Гц								Корректированный уровень звуковой мощности L_{Wad}, дБА
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
0,25;0,37	64	64	66	66	65	64	70	65	75
0,55; 1,1; 1,5	74	75	75	75	78	75	75	70	85
2,2; 3,0; 4,0	83	85	85	85	87	85	85	81	90
5,5	92	93	93	93	93	92	90	85	97

Таблица 2.6.

Мощность привода, кВт	Уровень виброскорости на основании агрегата, мм/с
0,25; 0,37	0,4
0,55; 1,1; 1,5	0,6
2,2; 3,0; 4,0; 5,5	1,0

ИШ 1.2

ТЕЛ: 72067 23 ИЮЛ 2010 10:29 СТР1

ОТЧЕТ ОБ ОТПРАВКЕ

ГМС ГРУППА

ФАКСИМИЛЬНОЕ СООБЩЕНИЕ

Кому: Зам. Генерального директора
ОАО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
Д. А. Владимирову

ВАШ ЛОГОТИП ОАО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
НОМЕР ВАШЕГО ФАКСА

Адрес: г. Самара,
Факс:
Телефон: (846) 276-24-13,

От кого: НТЦ КО№4
Дата: 23.07.2010.
Страниц:

ФАКС ВЫЗЫВАЮЩЕГО АБОНЕНТА ВРЕМЯ РАБОТЫ РЕЖИМ СТР. РЕЗУЛЬТАТ
8552068 ИЮЛ. 23 10:37 00'40 СТР. ФАКС АБОНЕНТ НЕ ОТВЕЧАЕТ
РЕЗУЛЬТАТ ВЫЗЫВАЮЩИЙ ФАКС НЕ ОТВЕЧАЕТ
ВОЗМОЖНЫЕ ПРИЧИНЫ:
1. ПРИНИМАЮЩИЙ ФАКС ЗАНЯТ.
2. В ПРИНИМАЮЩЕМ ФАКСЕ ЗАКОНЧИЛАСЬ БУМАГА.
3. СБОЙ ПИТАНИЯ ИЛИ ДРУГАЯ ПРИЧИНА.

ВСТАВЛЯЙТЕ ДОКУМЕНТ ПОКА НЕ УСЛЫШИТЕ ЗВУКОВОЙ СИГНАЛ, ЗАТЕМ ПОСЛЕ ПОЛУЧЕНИЯ ПОДТВЕРЖДАЮЩЕГО СИГНАЛА ПРИНИМАЮЩЕГО ФАКСА ПОЛУЧАТЕЛЯ НАЖМИТЕ 'START/[SET]'.

ЛИВГИДРОМАШ

Открытое акционерное общество
«Ливенское производственное объединение Гидравлических машин» (ОАО «Ливгидромаш»)
303851, Россия, Орловская обл., г. Ливны, ул. Мира, 231
Тел.: +7 (48677) 7-12-00, 7-89-54, 7-12-40
Факс: +7 (48677) 7-12-48, 7-33-49, 7-28-92
e-mail: techdir@livgidro.orel.ru www.livgidromash.ru

№ 279 от 23.07.2010 г.
На №2250 от 15.07.2010 г.

Уважаемый Дмитрий Александрович,

На Ваш запрос приводим ориентировочные данные по уровням звука и звуковой мощности.

А2 3В 63/25-45/6,3Б-2

Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука, дБА
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
68	69	72	76	76	75	71	66	62	77
Уровни звуковой мощности, дБ									Коррект. уровень зв. мощности, дБА
80	81	84	88	88	87	83	78	74	89

НМШ 5-25-4,0/4Б-1

Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука, дБА
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
52	49	51	63	55	61	63	66	66	70
Уровни звуковой мощности, дБ									Коррект. уровень зв. мощности, дБА
65	62	64	76	68	74	76	79	79	83

В каждом конкретном случае данные могут незначительно отличаться в зависимости от комплектуемого электродвигателя.

С уважением,
Зам. управляющего директора
по НИР – Руководитель НТЦ
ОАО «Ливгидромаш» Ю.М. Мишин

20.07.10.

Исполнитель В.И. Гуженков
тел. (48677) 7-31-25
т/ф. (48677) 7-20-67
E-mail: otdel4@livgidromash.ru

19.7.10

Сертифицировано Русским Регистром

ИШ 4, 8, 11, 14

ГОСТ 12.2.024-87
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ
СИСТЕМА СТАНДАРТОВ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА
ШУМ. ТРАНСФОРМАТОРЫ СИЛОВЫЕ МАСЛЯНЫЕ
НОРМЫ И МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ
2001

Таблица 1

Корректированные уровни звуковой мощности трансформаторов
с естественной циркуляцией воздуха и масла (система охлаждения вида М)

Типовая мощность, кВ×А	Корректированный уровень звуковой мощности *LPA*, дБА, для классов напряжения, кВ	
	6 - 35	110; 150
100	59	-
160	62	-
250	65	-
400	68	-
630	70	-
1000	73	-
1600	75	-
2500	76	78
4000	79	80
6300	81	82
10000	83	84

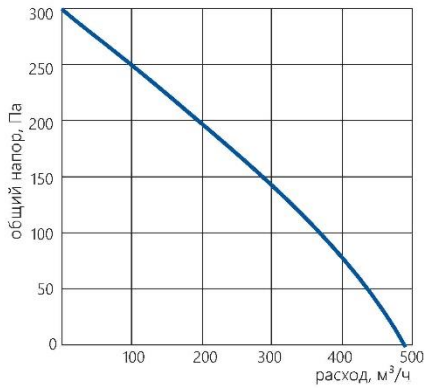
ИШ 4: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 630 кВ: 70 дБА.
ИШ 11: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 400 кВ: 68 дБА.
ИШ 14: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 1000 кВ: 73 дБА.
ИШ 8: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 160 кВ: 62 дБА.

ИШ 5

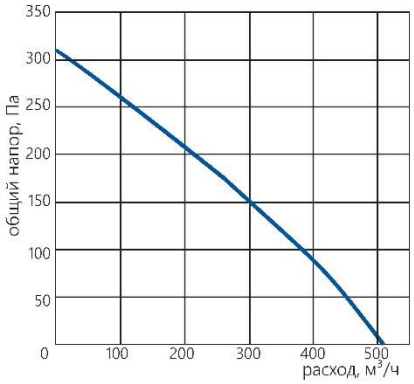
Канал-ВЕНТ

ТИПОРАЗМЕР	Воздухо-производитель-ность, м³/ч	Частота вращения двигателя, мин⁻¹	Потребляемая мощность двигателя, Вт	Уровень звукового давления LpA, дБ (А)	Потребляемый ток, А
Канал-ВЕНТ-100	490	2400	70	66	0,29
Канал-ВЕНТ-125	490	2400	70	66	0,29
Канал-ВЕНТ-160	790	2500	100	72	0,44
Канал-ВЕНТ-200	1080	2510	160	73	0,71
Канал-ВЕНТ-250	1500	2370	220	76	0,93
Канал-ВЕНТ-315	1820	2250	0,29	78	1,25
Канал-ВЕНТ-ПД-100	490	2750	84	63	0,38
Канал-ВЕНТ-ПД-125	490	2750	84	63	0,38
Канал-ВЕНТ-ПД-160	790	2500	102	69	0,45
Канал-ВЕНТ-ПД-200	1080	2500	102	69	0,45
Канал-ВЕНТ-ПД-250	1500	2700	140	76	0,62
Канал-ВЕНТ-ПД-315	1820	2300	515	78	2,25

Канал-ВЕНТ(-ПД)-100



Канал-ВЕНТ(-ПД)-125



ИШ 6, 7, 12, 13, 15, 16

Канал-КВАРК

С ОДНОФАЗНЫМ ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ

ТИПОРАЗМЕР	Сечение канала □A, мм	Частота вращения двигателя, мин$^{-1}$	Установочная мощность двигателя, кВт	Номинальный ток, А	Корректированный уровень звукового давления LpA, дБ(А)		
					на входе	на выходе	к окружению
Канал-КВАРК-35-35-4-220	350	1500	0,25	2,1	55	57	46
Канал-КВАРК-35-35-2-220	350	3000	0,37	3	60	62	52
Канал-КВАРК-40-40-4-220	400	1500	0,25	2,1	58	60	47
Канал-КВАРК-40-40-2-220	400	3000	0,75	5,7	63	65	54
Канал-КВАРК-45-45-4-220	450	1500	0,25	2,1	66	69	46
Канал-КВАРК-45-45-2-220	450	3000	1,5	9,44	74	76	55
Канал-КВАРК-50-50-4-220	500	1500	0,37	3	69	71	52
Канал-КВАРК-56-56-4-220	560	1500	0,55	4	73	75	57
Канал-КВАРК-63-63-4-220	630	1500	1,1	6,3	76	79	66
Канал-КВАРК-71-71-4-220	710	1500	1,5	10,1	79	82	67

С ТРЕХФАЗНЫМ ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ

ТИПОРАЗМЕР	Сечение канала □A, мм	Частота вращения двигателя, мин$^{-1}$	Установочная мощность двигателя, кВт	Номинальный ток, А	Корректированный уровень звукового давления LpA, дБ(А)		
					на входе	на выходе	к окружению
Канал-КВАРК-(В)-35-35-4-380*	350	1350	0,25	0,82	55	57	46
Канал-КВАРК-(В)-35-35-2-380*	350	2730	0,37	1	60	62	52
Канал-КВАРК-(В)-40-40-4-380*	400	1350	0,25	0,82	58	60	47
Канал-КВАРК-(В)-40-40-2-380*	400	2800	0,75	1,9	63	65	54
Канал-КВАРК-(В)-45-45-4-380*	450	1350	0,25	0,82	66	69	46
Канал-КВАРК-(В)-45-45-2-380*	450	2835	1,5	3,2	74	76	55
Канал-КВАРК-(В)-50-50-4-380*	500	1320	0,37	1,2	69	71	52
Канал-КВАРК-(В)-50-50-2-380*	500	2835	3	6,5	77	79	60
Канал-КВАРК-(В)-56-56-4-380*	560	1400	0,55	1,4	73	75	57
Канал-КВАРК-(В)-56-56-2-380*	560	2860	5,5	11	81	83	70
Канал-КВАРК-(В)-63-63-4-380*	630	1420	1,1	2,7	76	79	66
Канал-КВАРК-(В)-63-63-2-380*	630	2865	7,5	15	84	87	71
Канал-КВАРК-(В)-71-71-4-380*	710	1390	1,5	3,6	79	82	67
Канал-КВАРК-(В)-71-71-6-380*	710	915	0,55	1,8	67	70	55
Канал-КВАРК-(В)-80-80-4-380*	800	1395	2,2	5,2	83	86	70
Канал-КВАРК-(В)-80-80-6-380*	800	930	0,75	2,3	70	73	57

ПРИМЕЧАНИЕ: * возможен заказ вентилятора в исполнении "В" - взрывозащищенное, только для двигателей 380 В.

ИШ 9

где L_{pi} - уровень звукового давления в i-й октаве или уровень звука в шкале А, принимаемый в качестве значения ПДШХ, дБ (дБА);

L_i - предельно допустимый уровень звукового давления в i-й октаве, уровень звука или эквивалентный уровень звука на рабочем месте, дБ (дБА) (таблица Б.1). Эквивалентный уровень звука определяют по ГОСТ 12.1.003;

S - площадь измеряемой поверхности, находящейся на расстоянии 1 м от наружного контура горелки, м^2;

S_1 - параметр, равный 1 м^2;

ΔL - поправка на групповую установку горелок в типовых условиях эксплуатации, дБ (таблица Б.2).

Таблица Б. 1

Допустимые уровни звукового давления и уровни звука

Уровни звукового давления,дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука и эквивалентный уровень звука, дБА
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	80
107	95	87	82	78	75	73	71	69	

Таблица Б.2

Значения поправки ΔL на групповую установку горелок

ИШ 9: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности горелки. При расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звукового давления в октавных полосах. Суммарный уровень (82 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

Расчёт звукоизоляции

Версия 1.1.0.96 (от 21.10.2015)

Copyright ©2013-2018 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть", серийный номер: 06-14-

1. Дверь

1.1. Исходные данные

Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и тому подобных

Вид материала: Сталь;

Плотность: 7800 кг/м³;

Толщина: 2 мм.

1.2. Расчёт

Точки кривой звукоизоляции:

Точка A: fA = 22 Гц, RA = 7,8 дБ;

Точка B: fB = 3150 Гц, RB = 40,0 дБ;

Точка C: fC = 6300 Гц, RC = 32,0 дБ;

Точка D: fD = 11314 Гц, RD = 38,3 дБ.

1.3. Результаты расчёта

Индекс звукоизоляции, *Rw*: 31 дБ.

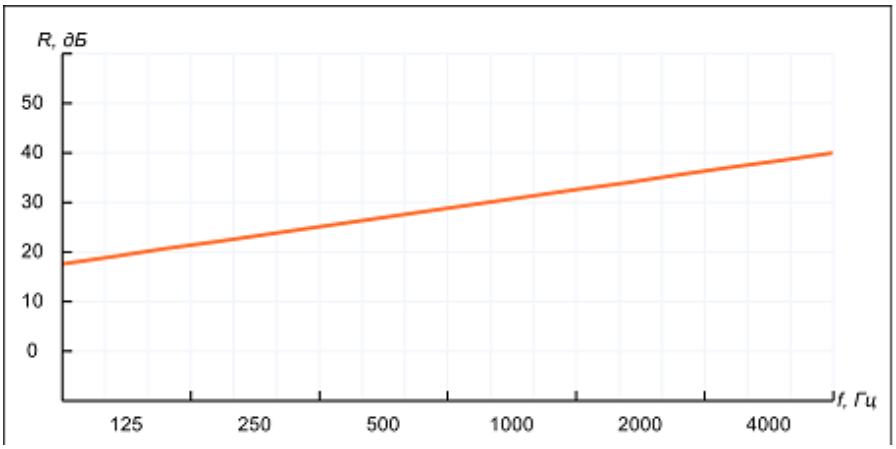
1.3.1. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
10,1	14,6	19,1	23,6	28,1	32,6	37,1	37,2	34,6

1.3.2. Звукоизоляция, дБ, по третьоктавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

100	125	160	200	250	315	400	500	630	800	1000
17,6	19,1	20,7	22,1	23,6	25,1	26,6	28,1	29,6	31,1	32,6

1.3.3. Кривая звукоизоляции



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 1: Шум, проникающий из БДР, БПМ

Источники шума внутри помещения:

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Насос НД	0	64	64	66	66	65	64	70	65
Насос НМШ	65	62	64	76	68	74	76	79	79

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: 2 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28	32.5	37	37.3	34.5

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (101.6 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

$S=2$ 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	32.5	37	37.3	34.5

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 (A)	1.016	1.016	1.016	1.016	1.016	2.032	2.032	2.032	2.032

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$Sогр=101.6$ 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)	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	2.07	2.07	2.07	2.07

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*(Li+10*lg(x/r/r/T+4/B/k)}))$
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
В - акустическая постоянная помещения, мВ - акустическая постоянная помещения, м#2
r - расстояние до окна, кожуха, м
Т - пространственный угол, рад
x - коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля
Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	71.42	72.54	73.43	82.83	76.54	78.01	79.76	83.01	82.67

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, $м^2$
$S_{окна}=2$ $м^2$
$L_{ист}$ - 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	64.33	60.95	57.34	62.24	51.55	48.52	45.77	48.72	51.18

Источник шума 4: Шум, проникающий из КТП (куст 3)

Источники шума внутри помещения:
Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Трансформатор	79.9	79.9	79	72.5	67	62.7	58.4	53.6	49.3

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: 5 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28	32.5	37	37.3	34.5

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (66.178 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=5 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	32.5	37	37.3	34.5

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 (A)	0.66178	0.66178	0.66178	0.66178	0.66178	1.32356	1.32356	1.32356	1.32356

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=66.178 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 B (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 (B)	0.67	0.67	0.67	0.67	0.67	1.35	1.35	1.35	1.35

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*(Li+10*lg(x/r/r/T+4/B/k))}))$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, мВ - акустическая постоянная помещения, м#2

r - расстояние до окна, кожуха, м

T - пространственный угол, рад

x - коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля
Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	88.13	88.13	87.23	80.73	75.23	67.94	63.64	58.84	54.54

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

$S_{окна}$=5 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	85.02	80.52	75.12	64.12	54.22	42.43	33.63	28.53	27.03

Источник шума 11: Шум, проникающий из КТП (куст 4)

Источники шума внутри помещения:

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Трансформатор	77.9	77.9	77	70.5	65	60.7	56.4	51.6	47.3

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: 5 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28	32.5	37	37.3	34.5

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (66.178 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=5 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	32.5	37	37.3	34.5

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 (A)	0.66178	0.66178	0.66178	0.66178	0.66178	1.32356	1.32356	1.32356	1.32356

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=66.178 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 B (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 (B)	0.67	0.67	0.67	0.67	0.67	1.35	1.35	1.35	1.35

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*(Li+10*lg(x/r/r/T+4/B/k)}))$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, мВ - акустическая постоянная помещения, м#2

r - расстояние до окна, кожуха, м

T - пространственный угол, рад

x - коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	86.13	86.13	85.23	78.73	73.23	65.94	61.64	56.84	52.54

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

$S_{окна}$=5 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	83.02	78.52	73.12	62.12	52.22	40.43	31.63	26.53	25.03

Источник шума 14: Шум, проникающий из КТП (куст 6)

Источники шума внутри помещения:

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Трансформатор	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3

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: 5 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28	32.5	37	37.3	34.5

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (66.178 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=5 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	32.5	37	37.3	34.5

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 (A)	0.6617 8	0.6617 8	0.6617 8	0.6617 8	0.6617 8	1.3235 6	1.3235 6	1.3235 6	1.3235 6

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=66.178 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 B (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)	0.67	0.67	0.67	0.67	0.67	1.35	1.35	1.35	1.35

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*(Li+10*lg(x/r/r/T+4/B/k)}))$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

В - акустическая постоянная помещения, мВ - акустическая постоянная помещения, м#2

r - расстояние до окна, кожуха, м

Т - пространственный угол, рад

х - коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	91.13	91.13	90.23	83.73	78.23	70.94	66.64	61.84	57.54

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, $м^2$

$S_{окна}=5\ м^2$

$L_{ист}$ - 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	88.02	83.52	78.12	67.12	57.22	45.43	36.63	31.53	30.03

Программная распечатка расчета акустического воздействия в период эксплуатации проектируемых объектов

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		
12	В2/1 (КТП Куст 4)	2350168.80	949027.10	4.50	1.0	69.3	69.3	70.7	72.0	72.3	71.9	68.6	64.4	59.9	76.0	Да
12	В3/1 (КТП Куст 4)	2350168.40	949019.70	4.50	1.0	69.3	69.3	70.7	72.0	72.3	71.9	68.6	64.4	59.9	76.0	Да
13	П2/1 (КТП Куст 4)	2350166.20	949026.30	2.50	1.0	67.3	67.3	68.7	70.0	70.3	69.9	66.6	62.4	57.9	74.0	Да
13	П3/1 (КТП Куст 4)	2350170.90	949020.60	2.50	1.0	67.3	67.3	68.7	70.0	70.3	69.9	66.6	62.4	57.9	74.0	Да
15	В2/1 (КТП Куст 6)	2351952.10	944185.40	4.50	1.0	76.3	76.3	77.7	79.0	79.3	78.9	75.6	71.4	66.9	83.0	Да
15	В3/1 (КТП Куст 6)	2351944.70	944186.00	4.50	1.0	76.3	76.3	77.7	79.0	79.3	78.9	75.6	71.4	66.9	83.0	Да
16	П2/1 (КТП Куст 6)	2351951.30	944187.90	2.50	1.0	74.3	74.3	75.7	77.0	77.3	76.9	73.6	69.4	64.9	81.0	Да
16	П3/1 (КТП Куст 6)	2351945.50	944183.70	2.50	1.0	74.3	74.3	75.7	77.0	77.3	76.9	73.6	69.4	64.9	81.0	Да
3	СУДР (куст 3)	2353607.90	951557.00	1.00		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
3	СУДР (куст 4)	2350143.30	948954.00	1.00		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
3	СУДР (куст 6)	2351892.90	944205.30	1.00		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
5	В1/1 (КТП Куст 3)	2353542.60	951548.70	4.50	1.0	73.2	73.2	75.8	73.7	70.2	66.4	60.9	55.0	47.9	72.0	Да
5	В1/1 (КТП Куст 4)	2350165.80	949026.10	4.50	1.0	73.2	73.2	75.8	73.7	70.2	66.4	60.9	55.0	47.9	72.0	Да
5	В1/1 (КТП Куст 6)	2351951.20	944188.50	4.50	1.0	73.2	73.2	75.8	73.7	70.2	66.4	60.9	55.0	47.9	72.0	Да
5	П1/1 (КТП Куст 3)	2353537.00	951544.60	2.50	1.0	73.2	73.2	75.8	73.7	70.2	66.4	60.9	55.0	47.9	72.0	Да
5	П1/1 (КТП Куст 4)	2350167.70	949019.50	2.50	1.0	73.2	73.2	75.8	73.7	70.2	66.4	60.9	55.0	47.9	72.0	Да
5	П1/1 (КТП Куст 6)	2351944.50	944186.40	2.50	1.0	73.2	73.2	75.8	73.7	70.2	66.4	60.9	55.0	47.9	72.0	Да
6	В2/1 (КТП Куст 3)	2353544.50	951546.50	4.50	1.0	72.3	72.3	73.7	75.0	75.3	74.9	71.6	67.4	62.9	79.0	Да
6	В3/1 (КТП Куст 3)	2353537.40	951544.20	4.50	1.0	72.3	72.3	73.7	75.0	75.3	74.9	71.6	67.4	62.9	79.0	Да
7	П2/1 (КТП Куст 3)	2353542.80	951548.30	2.50	1.0	70.3	70.3	71.7	73.0	73.3	72.9	69.6	65.4	60.9	77.0	Да
7	П3/1 (КТП Куст 3)	2353539.00	951542.30	2.50	1.0	70.3	70.3	71.7	73.0	73.3	72.9	69.6	65.4	60.9	77.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 3)	2353550.40	951540.00	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 3)	2353544.50	951535.40	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 3)	2353542.80	951537.30	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 4)	2350160.20	949024.50	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 4)	2350162.40	949017.60	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 6)	2351941.20	944196.70	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 6)	2351948.40	944198.80	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 6)	2351949.90	944193.90	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 6)	2351949.00	944196.50	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	Трансформатор 160 кВ (куст 6)	2351942.10	944194.00	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
9	ГФУ (Куст 3)	2353669.30	951635.10	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да

9	ГФУ (Куст 3)	2353669.80	951635.60	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
9	ГФУ (Куст 4)	2350199.10	948868.30	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
9	ГФУ (Куст 4)	2350198.80	948869.20	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
9	ГФУ (Куст 6)	2351804.90	944158.80	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
9	ГФУ (Куст 6)	2351806.10	944159.10	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	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	
1	Шум, проникающий из БДР (Куст 3)	2353591.18	951564.61	2353590.42	951563.97	0.10	2.00	1.60		64.3	61.0	57.3	62.2	51.6	48.5	45.8	48.7	51.2	58.0	Да
1	Шум, проникающий из БДР (Куст 4)	2350166.60	948968.93	2350166.29	948969.89	0.10	2.00	1.60		66.9	61.0	57.3	62.2	51.6	48.5	45.8	48.7	51.2	58.0	Да
1	Шум, проникающий из БДР (Куст 6)	2351907.26	944191.90	2351906.30	944191.63	0.10	2.00	1.60		64.3	61.0	57.3	62.2	51.6	48.5	45.8	48.7	51.2	58.0	Да
1	Шум, проникающий из БПМ (Куст 3)	2353603.71	951516.92	2353603.07	951517.68	0.10	2.00	1.60		64.3	61.0	57.3	62.2	51.6	48.5	45.8	48.7	51.2	58.0	Да
1	Шум, проникающий из БПМ (Куст 4)	2350126.66	948979.40	2350125.71	948979.11	0.10	2.00	1.60		66.9	61.0	57.3	62.2	51.6	48.5	45.8	48.7	51.2	58.0	Да
1	Шум, проникающий из БПМ (Куст 6)	2351911.80	944244.66	2351912.06	944243.70	0.10	2.00	1.60		64.3	61.0	57.3	62.2	51.6	48.5	45.8	48.7	51.2	58.0	Да
11	Шум, проникающий из КТП (куст 4)	2350170.92	949020.55	2350168.54	949019.78	0.10	2.00	2.00		83.0	78.5	73.1	62.1	52.2	40.4	31.6	26.5	25.0	60.1	Да
11	Шум, проникающий из КТП (куст 4)	2350168.62	949027.05	2350166.24	949026.28	0.10	2.00	2.00		83.0	78.5	73.1	62.1	52.2	40.4	31.6	26.5	25.0	60.1	Да
14	Шум, проникающий из КТП (куст 6)	2351951.45	944187.81	2351952.18	944185.42	0.10	2.00	2.00		88.0	83.5	78.1	67.1	57.2	45.4	36.6	31.5	30.0	65.1	Да
14	Шум, проникающий из КТП (куст 6)	2351944.75	944185.81	2351945.48	944183.42	0.10	2.00	2.00		88.0	83.5	78.1	67.1	57.2	45.4	36.6	31.5	30.0	65.1	Да
4	Шум, проникающий из КТП (куст 3)	2353542.84	951548.33	2353544.45	951546.42	0.10	2.00	2.00		85.0	80.5	75.1	64.1	54.2	42.4	33.6	28.5	27.0	62.1	Да
4	Шум, проникающий из КТП (куст 3)	2353537.14	951544.13	2353538.75	951542.22	0.10	2.00	2.00		85.0	80.5	75.1	64.1	54.2	42.4	33.6	28.5	27.0	62.1	Да

1.2. 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	
10.1	Блок подачи метанола (Куст 3)	2353603.78	951514.31	2353599.28	951519.68	3.00	2.98	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
10.1	Блок подачи метанола (Куст 4)	2350130.17	948982.14	2350123.47	948980.10	3.00	2.98	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
10.1	Блок подачи метанола (Куст 6)	2351912.96	944246.32	2351915.01	944239.62	3.00	2.98	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
5.2	Блок дозирования реагента (Куст 3)	2353592.51	951561.69	2353590.59	951563.99	7.00	2.98	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
5.2	Блок дозирования реагента (Куст 4)	2350166.02	948970.40	2350163.15	948969.52	7.00	2.98	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

5.2	Блок дозирования реагента (Куст 6)	2351907.18	944195.05	2351907.95	944192.15	7.00	2.98	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
6	КТП (куст 3)	2353538.42	951543.09	2353543.56	951547.39	10.45	3.52	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
6	КТП (куст 4)	2350169.41	949020.17	2350167.34	949026.54	10.45	3.52	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
6	КТП (куст 6)	2351951.58	944186.75	2351945.25	944184.56	10.45	3.52	2.00	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 куста скважин №3	2353802.80	951917.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
2	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2354190.30	951822.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2354095.20	951435.40	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353999.30	951045.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
5	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353610.40	951141.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
6	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353222.40	951236.60	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353318.50	951626.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353413.50	952013.40	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
9	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2349938.10	949311.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
10	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2350282.00	949443.80	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
11	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2350426.80	949067.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
12	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2350569.20	948697.10	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
13	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2350192.40	948552.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
14	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2349822.50	948409.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
15	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2349679.40	948781.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
16	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2349535.30	949156.60	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
17	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351759.20	944692.40	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
18	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2352143.00	944805.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
19	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2352256.90	944420.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
20	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2352369.60	944038.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
21	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351981.30	943924.10	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
22	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351602.40	943812.10	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
23	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351489.00	944196.10	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
24	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351376.00	944579.40	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 контура куста скважин	2353802.80	951917.70	1.50	54.5	43.2	38.4	36.6	35.2	33.5	27.5	13.6	0	37.40

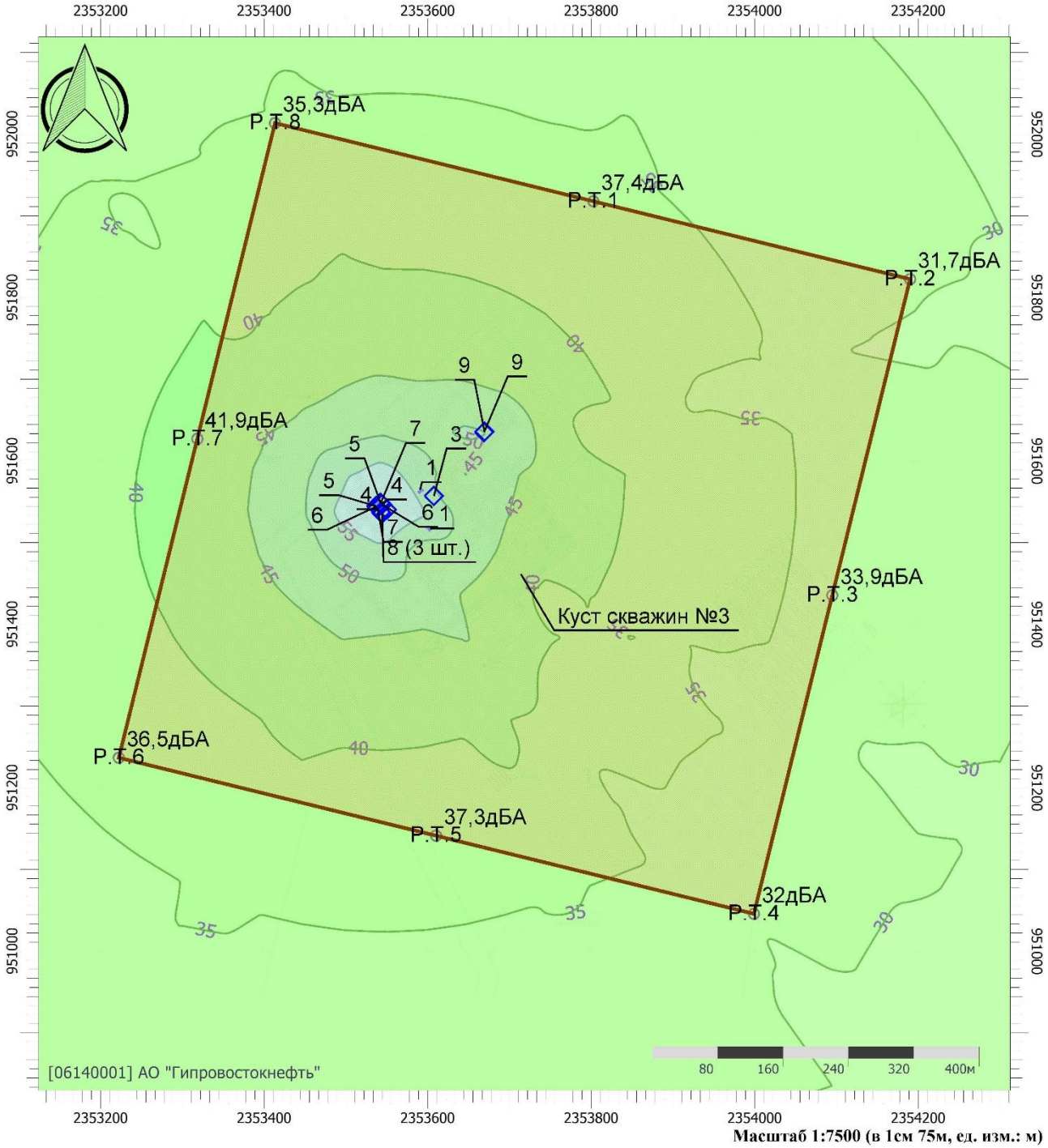
	№3													
2	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2354190.30	951822.30	1.50	49.9	38.6	33.9	31.8	29.9	27.7	20.2	0	0	31.70
3	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2354095.20	951435.40	1.50	51.2	40	35.6	33.7	32	29.9	23.2	2	0	33.90
4	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353999.30	951045.50	1.50	48.3	37.5	33.9	32.1	30.3	28	20.4	0	0	32.00
5	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353610.40	951141.20	1.50	50.9	40.5	37.7	36.4	35.1	33.4	27.5	13.5	0	37.30
6	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353222.40	951236.60	1.50	49.4	39.3	36.9	35.7	34.4	32.7	26.6	11.9	0	36.50
7	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353318.50	951626.90	1.50	53.7	43.7	41.6	40.5	39.4	38	33.1	23.5	0	41.90
8	Р.Т. на границе контура куста скважин №3	2353413.50	952013.40	1.50	51.5	40.5	36.7	34.9	33.3	31.4	25	9.1	0	35.30
9	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2349938.10	949311.50	1.50	50.6	40	37.1	35.3	33.6	31.7	26	12.7	0	35.80
10	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2350282.00	949443.80	1.50	49.6	38.9	35.9	34.1	32.2	30.2	24	9.3	0	34.30
11	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2350426.80	949067.20	1.50	54.8	43.9	40.4	38.5	36.7	34.9	29.7	19.5	0	39.10
12	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2350569.20	948697.10	1.50	52.4	41	36	33.5	31.3	28.9	22.5	1.2	0	33.30
13	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2350192.40	948552.20	1.50	54.4	42.8	37.3	34.6	32.3	30	24	10.4	0	34.40
14	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2349822.50	948409.90	1.50	49.4	38	33.3	30.7	28.3	25.7	18.1	0	0	30.10
15	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2349679.40	948781.90	1.50	50.3	39.2	35.2	33	30.8	28.5	21.6	0	0	32.70
16	Р.Т. на границе контура куста скважин №4	2349535.30	949156.60	1.50	47.8	36.9	33.3	31	28.9	26.4	19	0	0	30.60
17	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351759.20	944692.40	1.50	50.2	39.5	36.1	35.1	34.1	32.4	25.7	7.1	0	36.10
18	Р.Т. на границе	2352143.00	944805.70	1.50	47.9	38.1	36	35.3	34.4	32.6	25.4	4.3	0	36.20

	контура куста скважин №6													
19	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2352256.90	944420.30	1.50	50.7	41.4	39.9	39.5	38.9	37.6	32	18.8	0	41.20
20	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2352369.60	944038.50	1.50	49.8	40.5	38.8	38.4	37.7	36.3	30.3	15.8	0	39.90
21	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351981.30	943924.10	1.50	55.1	44.9	42	40.9	39.7	38.2	33.1	22.8	0	42.10
22	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351602.40	943812.10	1.50	52.5	41.5	37.2	35.5	34	32.1	25.7	9.8	0	36.00
23	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351489.00	944196.10	1.50	54.4	43.1	38.4	36.5	35	33.2	27.1	13.1	0	37.10
24	Р.Т. на границе контура куста скважин №6	2351376.00	944579.40	1.50	49.3	38.5	34.6	32.7	31.1	28.9	21.3	0	0	32.80

Графический результат расчета акустического воздействия в период эксплуатации проектируемых объектов

Отчет

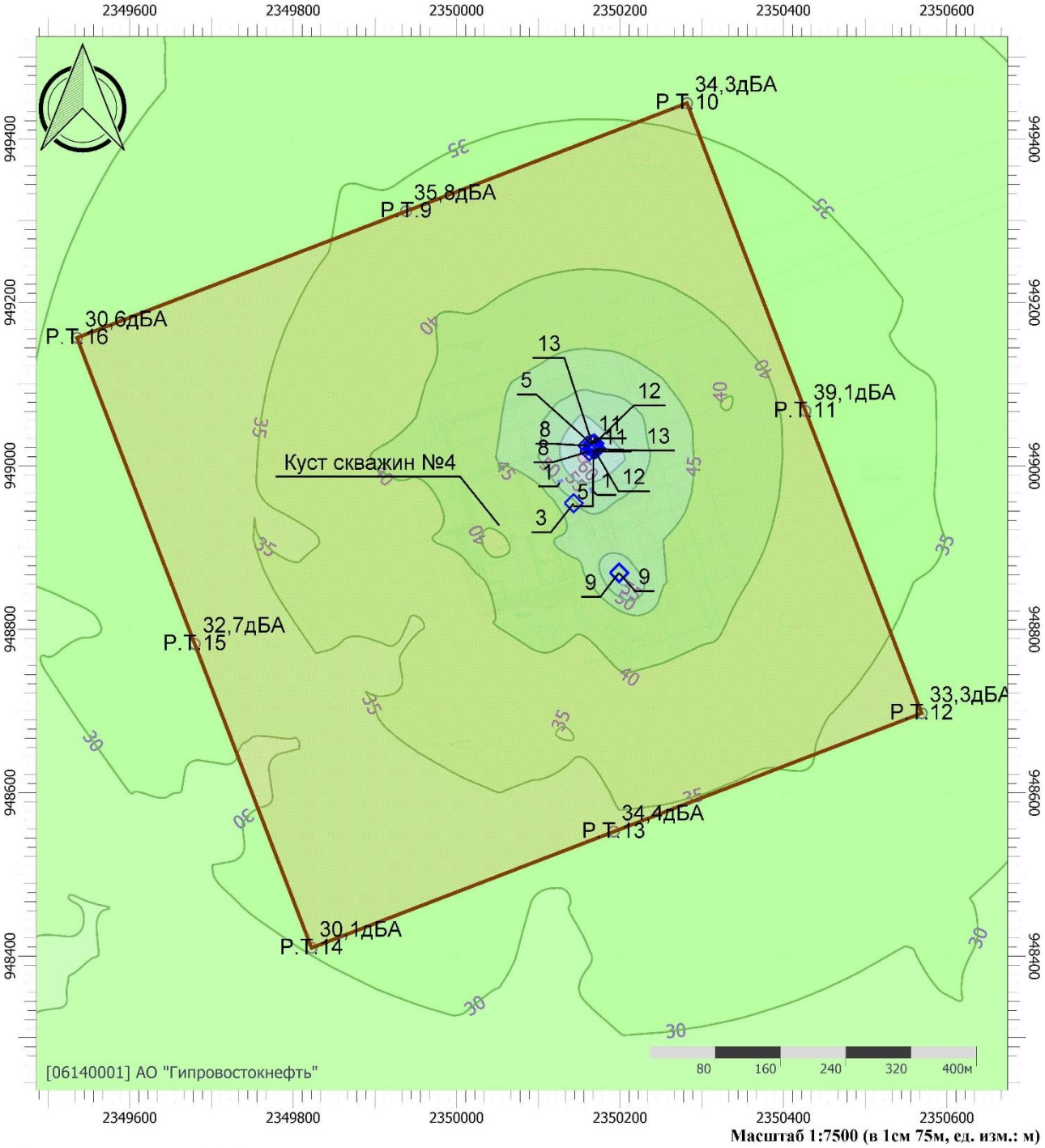
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Отчет

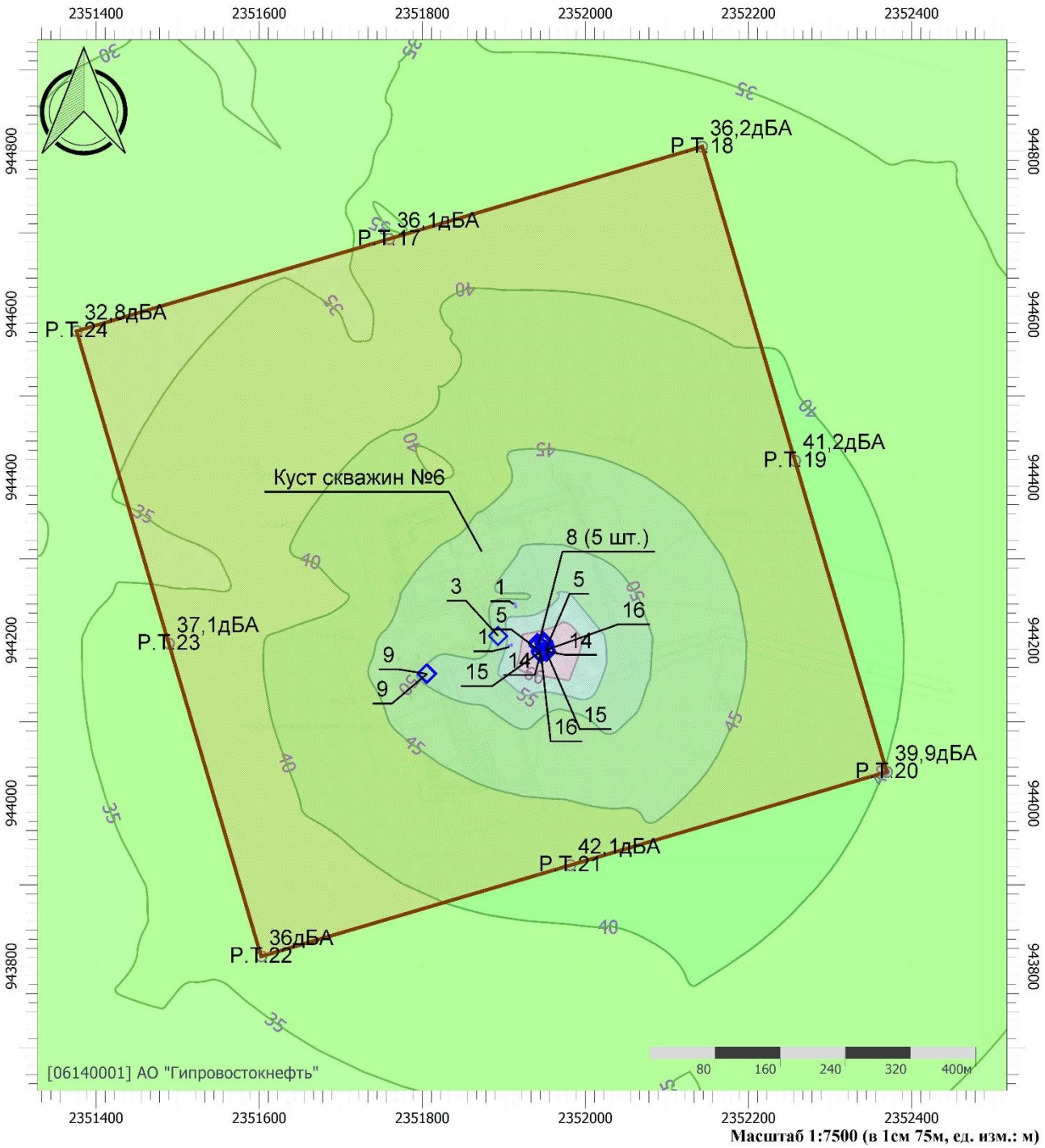
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

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 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Обоснование принятых шумовых характеристик строительной техники согласно протоколам замеров ИШ 3, 12, 13, 14, 16, 18

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-Петербург»
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

ИШ 5, 9, 21, 22

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2006 г.
Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Чижиков Е.В
17.12.2008 г

Протокол № 3/8210-16
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75

4. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
- ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.

6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75 . Характер шума - колеблющийся.

7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на растоянии 7,5м от бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75

8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75	65	74

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ: И.В. Панюгин

ИШ 19

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Самойлов В.В.
2008

Протокол № 3/8210-20
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик компрессора ЗИФ-55/0,7
4. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
- ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на растоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Компрессор ЗИФ-55/0,7 передвижной винтовой дизельный	69	80

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ: И.В. Панюгин

ИШ 23

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
«ЭКОЛОГИЯ»

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«__» _____ 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**

– ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
– ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.

9. **Средства измерений:**

– шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
– шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
– калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по
– верке № 0025209 от 10.03.2006).

10. **Условия проведения измерений.**
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Бетономешалка на основании грузовика со стрелой	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	Перекачка бетона
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обратной лопатой	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Компрессор для шевматической дробилки	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дробилка		90	79	75	78	78	83	91	92	95	98	Разрушение бетона
Машина грунторезная	55	83	80	73	73	74	72	67	58	78	79	Резка грунта
Мини планировщик	32	72	67	70	65	62	56	53	48	68	70	Планировани е дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планировани е дороги
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	Настил дорожного покрытия
Топливозаправщик	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	74	Доставка материалов
Подметальная машина	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	Уборка
Паропередвижная установка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Генератор пара
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	Откачка воды
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	Пилка
Ручная сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	Сварка
Генератор для сварки	6	75	67	59	52	48	44	41	33	57	59	Сварка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	Резка
Ручная газовая резка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Резка
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89	Фрезерование

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

ИШ 6, 7, 17

«Эко Тест»
197227, Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, 18,к 3; тел/факс (812) 349-36-54

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат №РОСС RU 0001.514 666 от 20.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.

Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоТест" ЛАБОРАТОРИЯ Санкт-Петербург

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель лаборатории «Эко Тест»
_____ Е.В.Милявский
"17" ноября 2006

ПРОТОКОЛ № 154/6
измерений уровней шума строительной площадке от работающего оборудования

1. **Место проведения измерений:**
Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровская волость, строительная площадка торгово-развлекательного комплекса, «Невский Колизей». Характер работ: обратная засыпка котлована и возведение здания комплекса. Измерения проведены в присутствии прораба Кириллова Д.Е.

2. **Дата и время проведения измерений:**
"16" ноября 2006 г. 10.30-15.00.

3. **Средства измерений:** шумомер ШИ-01В, зав. №28705, с микрофоном ВМК-205 зав.№ 2038.

4. **Сведения о государственной поверке:**
Шумомер ШИ-01В - свидетельство о поверке № 340/1235 от 15.12.05.

5. **Нормативная документация:**
- ГОСТ 12.1.050 – 86 «Методы измерения шума на рабочих местах»;
- ГОСТ 23337-78*.Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

6. **Схемы расположения точек измерения:** точки измерения располагались на расстояниях 1м, 5м и 7,5м сбоку от строительной машины и другого оборудования в зависимости от интенсивности, создаваемого ими шума (конкретные расстояния для каждой измерительной точки представлены в таблице на листе 2 протокола). Точки измерения располагались на высоте 1м-1,2м от поверхности строительной площадки (грунт, для вибратора – бетонированная поверхность)

7. **Источники шума:** строительные машины и оборудование. Характер шума прерывистый или колеблющийся в зависимости от вида оборудования .

8. **Результаты измерения шума**
Результаты измерения шума представлены на листе 2 протокола в таблице 1.

лаборатория	Приложение Протокол № 15/06 стр.2.

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Расстояние до ТИ, м	Характер шума	Lэкв, дБА	Lмакс, дБА
Специализированный автотранспорт КамАЗ-55111	7	пост.	65	70
Вибратор ИВ-47, П-1,2	7	пост.	65	70
Бетононасос ELBA	7	пост.	71	76
Кран КС-4361А, КС-3571	7	пост.	71	76
Буровой станок СБУ-100, КР-709	7	пост.	71	76
Экскаватор [illegible] О-3322	7	пост.	71	76

Измерения выполнил научный сотрудник ИЛ И.К.Пименов

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
197110 Санкт-Петербург
Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ.А,
пом.53Н
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Системы»

№ ГСЭН.RU.Ц0А.011.639 от 25.12.2008 г.
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «ИПЭиГ»
А.Ю.Ломтев
«9» апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ N9
измерений шума на строительной площадке от работающей техники
от « 9 » апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г.Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская,д.67
3.	Место проведения измерений	г.Санкт-Петербург, ул.Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская,д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	*Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербург, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562–96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»*
5.	НД, согласно которой произведены измерения	*МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»* *ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности»* *ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»*
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Файл ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-ПрилГ-001_0.docx
Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть
Г–31
ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-ПрилГ-001
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

№	Наименование оборудования	Наименование шума	Характеристи-ка процесса	Мощность, кВь	Рассто я-ние замера	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах частот, Гц									Максимальный уровень звука, дБА	Эквивалент-ный уровень звука, дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
н	Бульдозер CAT Д6М	Колеблющийся	Передвижение грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м										80	75
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м										79	74
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м										79	74
	КАМАЗ 651150	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72
	КАМАЗ 65115С	Колеблющийся	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м										78	72
	КАМАЗ 65115	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72
	Погрузчик Амкадор 324 Б	Колеблющийся	Погрузка	109/4,7	7,5 м										75	70
	Погрузчик ТО-18Б	Колеблющийся	Погрузка	95/4,7	7,5 м										75	70
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колеблющийся	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м										80	74

№№ по	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, и/или точки измерения, координаты)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования (мощность (кВт)/базовая длина,м)	Расстояние до ИЗА или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц									Уровень звука, максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука,дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
			грунтов													
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	78/4	7,5 м										80	74
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м										80	75
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Нагнетание воздуха	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57	72	
	Каток грунтовый HAMM-34-12	Колеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м										80	74
	Каток грунтовый CA 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м										80	74
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57	74	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43	65	
B65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64	74	
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Перевозка грузов	154/8,6	7,5 м										77	72
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м										79	74

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

Система стандартов безопасности труда

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ДУГОВОЙ И КОНТАКТНОЙ ЭЛЕКТРОСВАРКИ

Допустимые уровни шума и методы измерений

Occupational safety standards system.
Equipment for arc and resistance electric welding.
Admissible noise levels and methods of measurement

ГОСТ 12.1.035-81

(СТ СЭВ 2415-80)

Переиздание. Ноябрь 1988 г.

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 15 декабря 1981 г. № 5418 срок введения установлен

с 01.01.82

Настоящий стандарт распространяется на источники тока и оборудование для дуговой сварки и на машины для контактной сварки (в дальнейшем сварочное оборудование) и устанавливает допустимые уровни шума на рабочих местах и методы измерений.

Стандарт не распространяется на плазменное сварочное оборудование и бытовые сварочные аппараты.

Стандарт полностью соответствует СТ СЭВ 2415-80.

1. ДОПУСТИМЫЕ УРОВНИ ШУМА

1.1. Уровень звукового давления сварочного оборудования (кроме сварочных преобразователей), измеренный на опорном радиусе, указанном в табл. 2, должен быть не более значений, приведенных в табл. 1, в соответствии с ГОСТ 12.1.003-83.

Таблица 1

Октавные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Уровень звукового давления, дБ	99	92	86	83	80	78	76	74

1.2. Величина эквивалентного уровня звука на рабочих местах сварочного оборудования не должна быть более 85 дБА.

1.3. Показатель уровня шума сварочных преобразователе» должен соответствовать значению корректированного уровня звуковой мощности А, величина которой не должна быть более указанной в табл. 1 ГОСТ 16372-84.

Файл ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-ПрилГ-001_0.docx
Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть
Г–34
ТЮ-КП3.4.6-П-ООС.02.00-ПрилГ-001
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Программная распечатка расчета акустического воздействия в период строительства проектируемых объектов

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		
1	Сварочный агрегат АДД 2х2501 У1	2353571.70	951591.80	1.50	1.0	96.6	96.6	95.6	89.2	83.6	79.4	75.0	70.2	66.0	86.6	Да
2	Электростанция АД30-Т/230	2353630.20	951539.30	1.50	5.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	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					
12	Трубоукладчик Komatsu	2353578.60	951502.60	1.50	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	74.0	Да
16	Виброкаток самоходный ДУ-85	2353622.20	951505.80	1.50	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.0	16.0	65.0	70.0	Да
20	Погрузчик фронтальный ТО-18	2353674.20	951560.30	1.50	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	12.0	16.0	70.0	75.0	Да
4	Бульдозер Komatsu D355	2353699.20	951543.80	1.50	7.5	84.9	84.9	84.0	77.5	72.0	67.7	63.4	58.6	54.3	12.0	16.0	75.0	80.0	Да
5	Бульдозер ДЗ-110	2353578.70	951570.30	1.50	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.0	16.0	65.0	74.0	Да
6	Экскаватор одноковшовый ЭО-2621	2353595.70	951538.30	1.50	7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	76.0	Да
7	Экскаватор одноковшовый ЭО-3322	2353658.20	951487.80	1.50	7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	76.0	Да
8	Экскаватор Hitachi ZX-200	2353652.20	951520.80	1.50	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	12.0	16.0	74.0	79.0	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	2353596.60	951538.40	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
002	Р.Т. в границах стройплощадки	2353673.10	951560.40	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

Вариант расчета: "Строительство"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

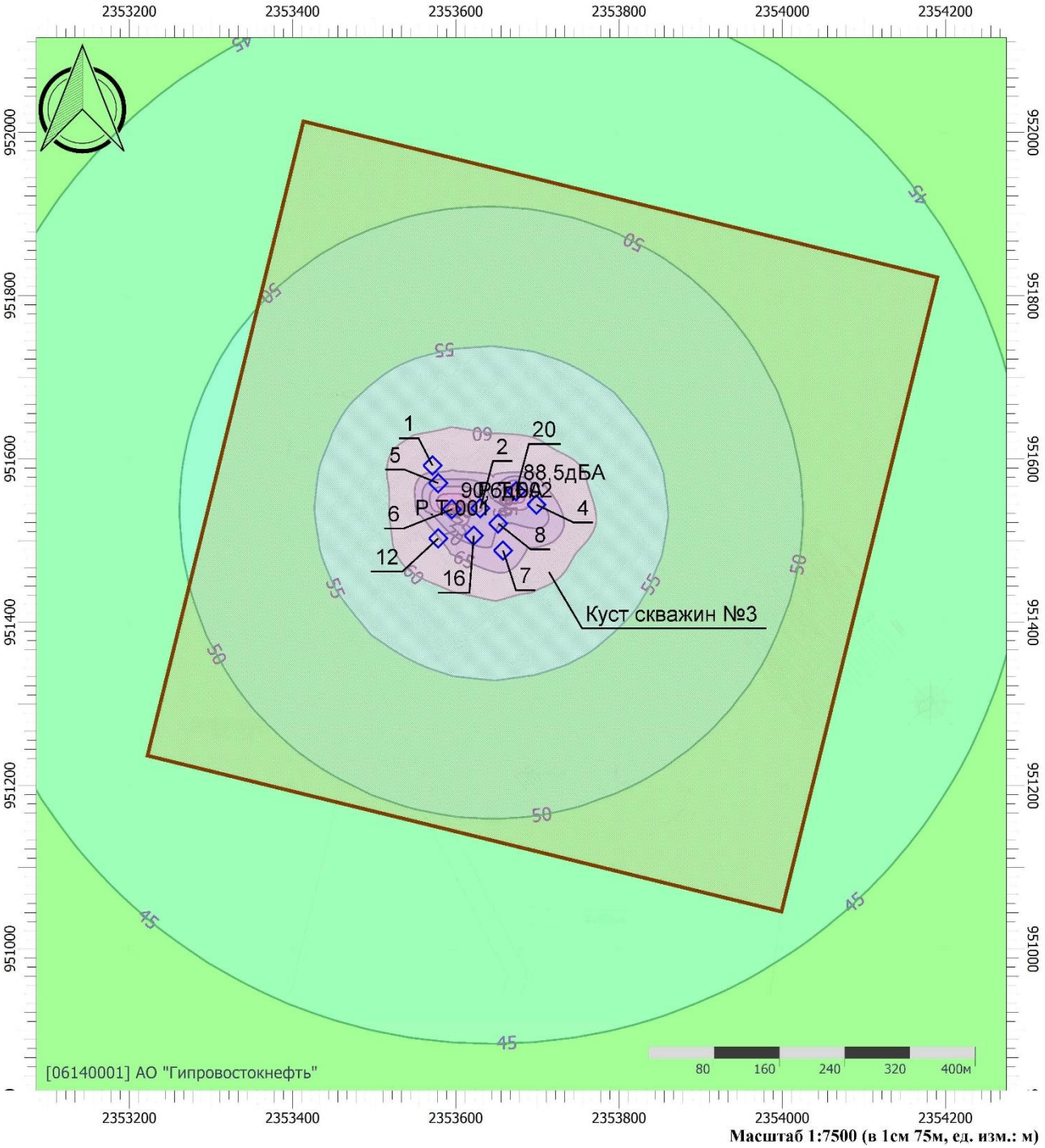
Точки типа: Расчетная точка пользователя

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	2353596.60	951538.40	1.50	100.4	100.4	99.5	93	87.5	83.2	79	74.3	70.5	90.60	96.80
002	Р.Т. в границах стройплощадки	2353673.10	951560.40	1.50	98.3	98.3	97.4	90.9	85.4	81.1	76.9	72.2	68.4	88.50	94.70

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства проектируемых объектов

Отчет

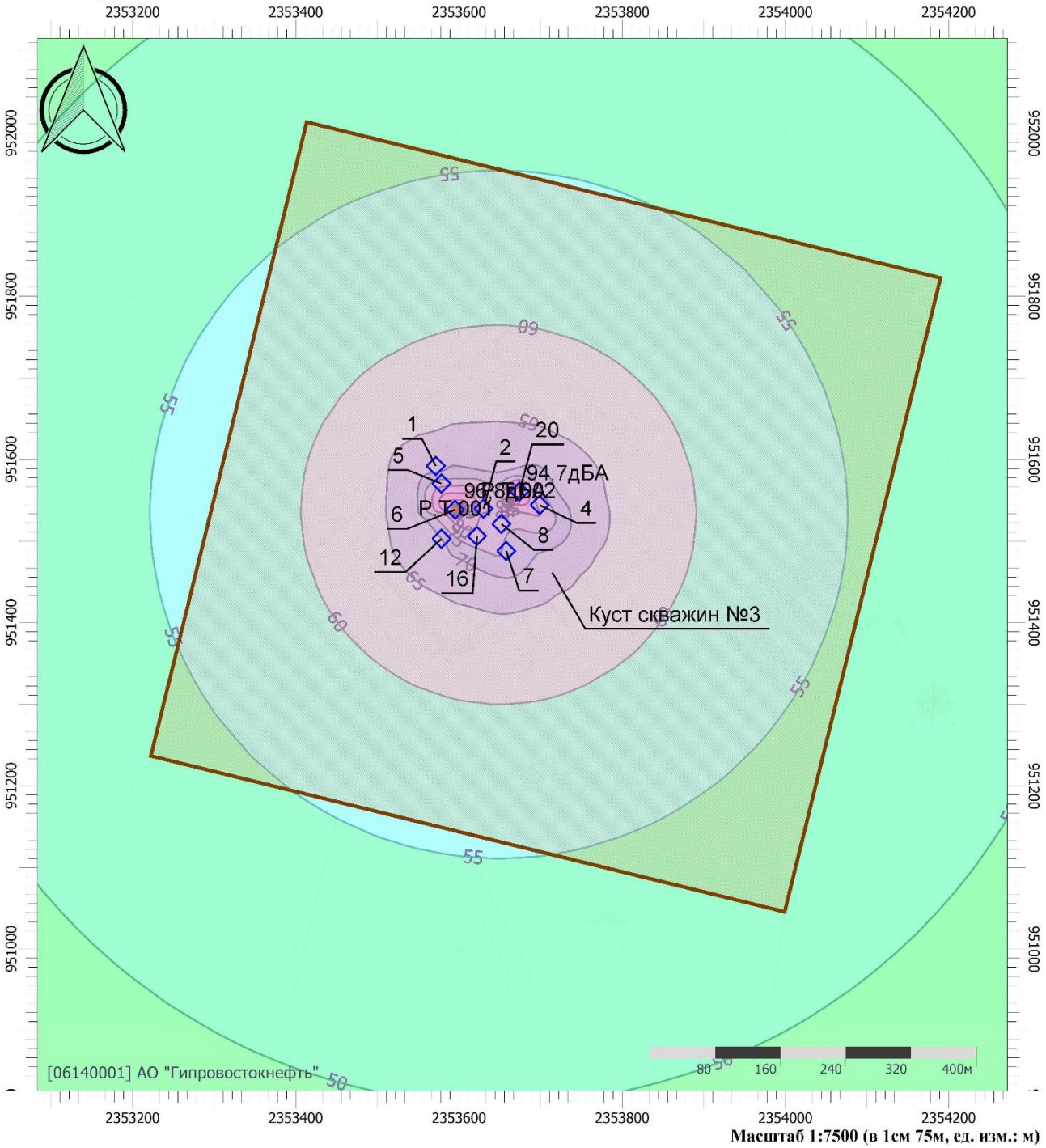
Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Приложение Д

Документация по обращению с отходами

ДОГОВОР № ГНЗ-24/09000/00644/Р
на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления на объектах Тас-Юряхского НГКМ в 2024-2026 гг.

г. Тюмень «09» июля 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Заполярье» (ООО «Газпромнефть-Заполярье»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по производственной безопасности Суходолова Алексея Геннадьевича, действующего на основании Доверенности № Д-212 от 22.11.2021 года, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Авакон» (ООО «Авакон»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Такайшвили Полины Алексеевны, действующего на основании Устава, в дальнейшем именуемые совместно «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

Договор – настоящий Договор, со всеми Приложениями, Дополнительными соглашениями к нему.

Акт сдачи-приёмки оказанных услуг – документ по форме, согласованный Сторонами и подписанный уполномоченными представителями Заказчика и Исполнителя, подтверждающий оказание объёма услуг, определённого Договором и являющийся основанием для выставления Исполнителем счёт-фактуры на оплату соответствующего объёма услуг.

Демобилизация – означает окончательное перемещение техники, материалов, оборудования, мобильных конструкций и персонала Исполнителя, необходимых для оказания услуг, с места временного размещения Исполнителя на лицензионных участках Заказчика в регионы отличные от региона оказания услуг по данному Договору.

Локальные нормативные документы Заказчика – внутренние документы Заказчика, Группы ГПН, включая ПАО «Газпром нефть», а также иные внутренние документы, указанные в Приложении № 8 к настоящему Договору, рассчитанные на неоднократное применение и устанавливающие определенные правила поведения (права и обязанности).

Мобилизация – первичное перемещение техники, материалов, оборудования, мобильных конструкций и персонала Исполнителя, необходимых для начала оказания услуг из региона (отличного от региона оказания услуг по настоящему Договору) на место дислокации техники Исполнителя на период действия настоящего Договора.

Объект/Объекты Заказчика – центральный офис Заказчика, а также: участки недр, владельцем лицензии для разработки либо оператором которых является Заказчик; сооружение, строение, отдельное помещение Заказчика либо их комплекс, включая вахтовые поселки, административно-бытовые корпуса, контрольно-пропускные пункты и иные здания, а также территория перед контрольно-пропускными

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 3 из 33

пунктами, на которой осуществляется досмотр и осмотр, участок местности или совокупность участков местности, объединенных общей территорией или функциональными признаками, на которых Заказчик осуществляет хозяйственную деятельность.

Персонал Исполнителя – штатные сотрудники Исполнителя, и/или физические лица, привлеченные Исполнителем на договорной основе для оказания Услуг или их части, а равно иные физические лица и индивидуальные предприниматели, оказывающие для Исполнителя на объектах Заказчика Услуги, в том числе и не связанные с предметом Договора. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия Персонала Исполнителя. Уполномоченный персонал и зона полномочий согласованы Сторонами в форме Приложения к Договору или путем направления информации об объеме их полномочий с приложением подтверждающих документов.

Производственная безопасность – состояние защищенности человека и окружающей среды от негативного воздействия деятельности хозяйствующего субъекта, которая обеспечивается комплексом мероприятий, направленных на исключение, минимизацию и ликвидацию последствий негативного воздействия. К требованиям производственной безопасности относятся требования, включая, но, не ограничиваясь, промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, требования по электробезопасности и защите от чрезвычайных ситуаций, объединенные применимостью к объекту регулирования.

Субисполнитель – любое третье лицо, привлекаемое Исполнителем с письменного согласия Заказчика для оказания части Услуг.

Соглашение в области Производственной безопасности – договорной документ, содержащий обязательства подрядной организации в области ПБ, а также установленную меру ответственности подрядной организации за невыполнение или ненадлежащее выполнение данных требований.

Уполномоченный представитель – лицо, уполномоченное Заказчиком/Исполнителем на совершение от его имени юридически значимых действий (в том числе, право подписи актов, письменных указаний, иной документации, исходящей от Заказчика/Исполнителя в его интересах) в соответствии с доверенностью, Договором, учредительными документами или законодательством РФ. Уполномоченный персонал и зона полномочий согласованы Сторонами. Перечень Представителей Сторон исчерпывающим не является. Полномочия Сторон могут осуществляться и иными лицами, в том числе: единоличным исполнительным органом представляемого лица; лицами, указанными в учредительных документах представляемого лица; лицами, наделенными полномочиями согласно выданным им доверенностям, а равно лицами, чьи полномочия явствуют из обстановки, а именно: работники Исполнителя из числа ИТР (мастера, инженеры) находящиеся на Объекте Услуг, в том числе следующие к (от) Объекта оказания Услуг, либо на иной территории Заказчика (офисные, производственные, складские и иные помещения и прилегающие к ним территории).

Гарантированный объем услуг – гарантированная Исполнителю со стороны Заказчика количественная характеристика объема услуг в течение срока действия Договора. Изменение Гарантированного объема услуг осуществляется по соглашению Сторон.

Негарантированный объем услуг – количественная характеристика объема услуг, в отношении которого у Сторон не возникает обязательств при заключении Договора, однако Стороны предполагают возможным в период действия Договора перевод Негарантированного объема услуг полностью или частично в Гарантированный.

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 4 из 33

Перевод Негарантированного объема услуг в Гарантированный – процедура заключения Дополнительного соглашения к Договору, предусмотренная пунктом 7.2 Договора, направленная на увеличение Гарантированного объёма услуг за счёт уменьшения Негарантированного объема.

2. Предмет Договора

2.1. По заданию Заказчика Исполнитель обязуется оказать услуги по обращению с отходами производства и потребления на объектах Тас-Юряхского НГКМ в 2024-2026 гг. в соответствии с условиями настоящего Договора (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принять оказанные Услуги и оплатить их в соответствии с Разделами 3, 4 настоящего Договора.

2.2. Конкретные технические, экономические и другие требования к результатам Услуг, объем оказываемых Услуг, дополнительные требования к порядку оказания и сдаче-приемке Услуг, перечень технической и другой документации, подлежащей оформлению Исполнителем и сдаче Заказчику на отдельных этапах и по завершении Услуг в целом, иные согласованные Сторонами условия, определяются в утвержденном Заказчиком Приложении № 1 «Техническое задание» к настоящему договору (далее – Техническое задание).

2.3. Исполнитель осуществляет оказание Услуг на основании лицензии

№ Л-020-00113-38/00097610, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

2.4. Исполнитель обязуется оказывать Услуги в соответствии с нормативными актами, регламентами и/или стандартами, действующими на территории Российской Федерации, территории ведения деятельности Заказчика, а также: Договором, нормативными документами Заказчика (Приложение № 8 к Договору «Акт приема-передачи локальных нормативных документов и типовых форм Заказчика»), Техническим заданием, а также не допускать нарушений указанных в Перечне нарушений и штрафных санкций в области ПБ.

2.5. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента подписания Акта приема-передачи отходов в собственность. С момента передачи Партии отходов Исполнителю, последний принимает на себя всю ответственность за обращение с ними независимо от места нахождения указанных отходов и других обстоятельств.

3. Договорная цена

3.1. Ориентировочная общая стоимость Услуг по настоящему Договору учитывает максимально возможный объем услуг по Договору и составляет не более:

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 5 из 33

- и/или нарушение Исполнителем (привлеченным им субисполнителем, иными, привлеченными Исполнителем лицами) требований охраны труда или охраны окружающей среды, которые повлекли за собой несчастный случай или смерть работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуации, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более 1 000 000 (одного миллиона) рублей.

6.4. Право на односторонний отказ от исполнения настоящего договора возникает у Заказчика при совершении любого (хотя бы одного) из указанных видов нарушений.

7. Объём оказываемых услуг

7.1. Исполнитель обязуется оказать Услуги в объеме, порядке и сроки, предусмотренные Приложением № 1 «Техническое задание».

7.2. В случае возникновения у Заказчика потребности в переводе Негарантированного объёма услуг в Гарантированный, Заказчик, не позднее, чем за 30 календарных дней до начала срока оказания такого объема услуг, направляет в адрес Исполнителя Дополнительное соглашение на оказание Негарантированного объема услуг с указанием физических объемов, ориентировочных сроков оказания, места оказания и ориентировочной стоимости услуг.

Исполнитель в течение 10-ти рабочих дней с момента получения Дополнительного соглашения направляет официальный ответ в адрес Заказчика о готовности оказать предлагаемый объем услуг или, в случае отказа от оказания Негарантированного объема, указывает причины невозможности оказания услуг.

Стороны согласовали, что в случае отсутствия ответа от Исполнителя в указанный срок, выполнение Негарантированного объема Исполнителем считается несогласованным.

Исполнитель имеет право отказаться от оказания, предлагаемого Заказчиком в Уведомлении объема услуг только в случае отсутствия технической возможности исполнения обязательств или несоответствия условий Дополнительного соглашения согласованным условиям Договора, в том числе требованиям Технического задания. Заказчик рассматривает обоснованность замечаний Исполнителя к Дополнительному соглашению в течение 3-х рабочих дней с момента получения ответа от Исполнителя.

При этом Стороны согласовали, что единичные расценки (тарифы), указанные в Приложении № 2 к Договору, применяются при оказании Исполнителем объема услуг, переведённого в Гарантированный из Негарантированного.

При согласии Исполнителя оказать объем услуг, указанный в Дополнительном соглашении, Исполнитель подписывает и направляет Заказчику два экземпляра Дополнительного соглашения. Заказчик в течение 5 рабочих дней после получения Подписанного Исполнителем Дополнительного соглашения направляет Исполнителю подписанный со своей стороны экземпляр Дополнительного соглашения.

В случае согласия Заказчика с замечаниями Исполнителя к содержанию Дополнительного соглашения Заказчик в течение 3 рабочих дней с момента получения замечаний Исполнителя корректирует Дополнительное соглашение. Согласование скорректированного Дополнительного соглашения происходит в порядке, установленном в данном пункте Договора.

8. Порядок приёмки услуг

8.1. Услуга считается принятой после подписания Сторонами Акта сдачи-приёмки оказанных услуг.

8.2. В течение 3-х (трех) рабочих дней после оказания Услуг, но не позднее последнего числа отчётного месяца, Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 16 из 33

подписанный со своей стороны Акт сдачи-приёмки оказанных услуг и счёт-фактуру или факсимильные/сканированные копии указанных документов.

8.3. Если последнее число отчётного месяца приходится на день, являющийся в соответствии с законодательством РФ выходным и (или) нерабочим праздничным днём, то Акт сдачи-приёмки оказанных услуг и счёт-фактура должны быть представлены не позднее последнего предшествующего ему рабочего дня.

8.4. В случае предоставления факсимильных/сканированных копий первичных документов оригиналы этих документов должны быть представлены в течение 3-х (трех) рабочих дней с момента представления копий.

8.5. Заказчик в течение 3-х (трех) рабочих дней рассматривает представленные документы и, при отсутствии замечаний по качеству и срокам оказанных Услуг, подписывает Акт сдачи-приёмки оказанных услуг, а также иные документы, представленные Исполнителем.

8.6. В случае наличия у Заказчика замечаний к оказанным услугам или к оформлению документов, Заказчик вправе отказаться от подписания Акта сдачи-приемки оказанных услуг, сообщив об этом Исполнителю в течение срока, предусмотренного для рассмотрения указанных документов.

8.7. При наличии замечаний к оказанным Услугам Стороны составляют акт о выявленных нарушениях, в котором определяют сроки для их устранения.

8.8. После устранения Исполнителем всех выявленных нарушений, Исполнитель предоставляет новый Акт сдачи-приёмки оказанных услуг и счёт-фактуру.

8.9. Заказчик в течение 3-х (трех) рабочих дней рассматривает представленные документы и, в случае устранения Исполнителем всех выявленных нарушений, подписывает Акт сдачи-приёмки оказанных услуг.

8.10. В случае несвоевременного предоставления Исполнителем указанных документов, объёмы оказанных Услуг будут приняты Заказчиком месяцем, следующим за отчётным, с указанием фактического периода оказания Услуг.

8.11. Первичный учетный документ, подтверждающий факт оказания услуг (факт выполнения работ / факт отгрузки товара / факт передачи имущественных прав), а также счет-фактура, составляемые в соответствии с условиями Договора, могут быть заменены Универсальным передаточным документом (далее – УПД), объединяющим в себе счет-фактуру и первичный учетный документ, Стороны вправе формировать и подписывать УПД в качестве документа, подтверждающего факт оказания услуг (факт выполнения работ / факт отгрузки товара / факт передачи имущественных прав), по Договору, в соответствии с действующим законодательством РФ, и применять УПД в качестве единого документа для целей бухгалтерского учета и налогообложения, в том числе для подтверждения права на вычет по НДС и подтверждения расходов по налогу на прибыль организаций.

8.12. Стороны подтверждают взаимное согласие обмениваться юридически значимыми документами в рамках электронного документооборота в соответствии с Соглашением об использовании электронного документооборота, устанавливающим порядок и условия взаимодействия Сторон при выставлении и получении электронных документов.

9. Сроки оказания услуг

9.1. Исполнитель обязуется оказать Услуги в следующие сроки:

начало оказания Услуг – *с момента подписания Договора*

окончание оказания Услуг – *15.12.2026г*

Гарантированный объем услуг – *с 15.08.2024 по 31.05.2025г*

Негарантированный объем услуг – *с момента подписания Договора по 15.12.2026г*

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 17 из 33

9.2. Сроки начала и окончания отдельных этапов Услуг (промежуточные сроки) устанавливаются в Техническом задании (Приложение № 1).

9.3. Задержка сроков оказания Услуг, произошедшая не по вине Исполнителя, предоставляет Исполнителю право на продление срока оказания Услуг (этапа Услуг) на период задержки при подписании Сторонами соответствующего Дополнительного соглашения к Договору.

10. Заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения, исполнения или прекращения договора

10.1. Исполнитель заверяет и гарантирует, что:

10.1.1. является должным образом зарегистрированным и законно действующим юридическим лицом;

10.1.2. является добросовестным налогоплательщиком, состоит на налоговом учете и соблюдает требования налогового законодательства РФ,

При этом Стороны определили, что, если в результате мероприятий налогового контроля будут установлены факты отсутствия государственной регистрации Исполнителя и (или) не постановки Исполнителя на налоговый учет, либо неуплаты Исполнителем сумм налогов со стоимости Услуг по Договору, и если данные факты станут основанием для отказа налоговым органом Заказчику в принятии к вычету сумм НДС, уплаченных в стоимости Услуг, либо для отказа в учете в расходах затрат на указанные Услуги по налогу на прибыль, Исполнитель обязуется возместить Заказчику причиненные убытки. Сумму возмущаемых убытков составит сумма налога, уплаченная в составе стоимости оказанных Исполнителем услуг, а также сумма начисленных пени и штрафа. Указанные убытки Заказчика подлежат возмещению Исполнителем на основании требования Заказчика с приложенным к нему решением налогового органа, подтверждающего факт доначисления налогов (в том числе отказа в возмещении НДС) и общий размер убытков Заказчика.

10.1.3. имеет все необходимые полномочия, одобрения и разрешения компетентных органов управления Исполнителя (общее собрание акционеров/участников, совет директоров и др.) на заключение настоящего Договора; подписание и исполнение настоящего Договора не являются нарушением Устава Исполнителя;

10.1.4. ознакомлен со всеми условиями, связанными с оказанием Услуг и принимает на себя все расходы, риск и трудности исполнения обязательств по Договору;

10.1.5. им получена полная информация по всем вопросам, которые могли бы повлиять на сроки, стоимость и качество Услуг. То обстоятельство, что Исполнителем не были приняты во внимание какие-либо обстоятельства, которые могли повлиять на оказание Услуг, не освобождает Исполнителя от выполнения обязательств по настоящему Договору;

10.1.6. подписывая Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ Исполнитель ознакомлен с размерами штрафных санкций, признает их соразмерность последствиям нарушений;

10.1.7. обязуется исполнять все критерии, заверения, соответствия, заявленные им при проведении отбора на право заключения настоящего Договора.

11. Ответственность Сторон

11.1. Общие положения ответственности Сторон:

11.1.1. Стороны договорились, что во всех случаях установления неустойки в процентах от стоимости Услуг/суммы Договора, неустойка рассчитывается, исходя из стоимости Услуг/суммы Договора, включая НДС,

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 18 из 33

16.3. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных» и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

17. Изменение и расторжение Договора

17.1. Изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они совершены в форме Дополнительного соглашения и подписаны обеими Сторонами, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

17.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, а также по иным основаниям, предусмотренным законом или настоящим Договором.

17.3. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора в следующих случаях, предусмотренных законом, Договором, а также в случаях:

17.3.1. нарушения Исполнителем срока окончания оказания услуг (этапа услуг) более чем на 15 (пятнадцать) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика;

17.3.2. неоднократного (более трех раз в течение квартала) или однократного существенного (обнаружения неустранимых недостатков, недостатков, которые не могут быть устранены без несоразмерных расходов или затрат времени либо проявляются вновь после их устранения) нарушения Исполнителем требований о качестве услуг;

17.3.3. нарушения Исполнителем требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекшего несчастный случай или чрезвычайную экологическую ситуацию, ведущую к экологическому ущербу, смерть работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица;

17.3.4. Исполнитель нарушает обязанность по предоставлению, указанной в пунктах 5.1.18 - 5.1.21 Договора, информации о цепочке собственников, включая бенефициаров;

17.3.5. В случае неисполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных пунктом 4 Условий банковского сопровождения (Приложение № 20 к настоящему Договору), что является существенным нарушением Договора Исполнителем, Заказчик дополнительно к ответственности, указанной в пункте 11.4.10 настоящего Договора, вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора;

17.3.6. в случае возбуждения процедуры банкротства в отношении Исполнителя или принятии решения уполномоченным государственным органом о ликвидации Исполнителя или принятия решения о добровольной ликвидации Исполнителя, или в случае аналогичных действий или обстоятельств, из которых Заказчик может сделать вывод, что возникает обоснованный риск неисполнения обязательств по Договору Исполнителем.

17.3.7. в любое время до окончания срока оказания услуг;

17.3.8. в иных случаях, предусмотренных законом или настоящим Договором.

17.4. В случае полного или частичного одностороннего отказа Заказчика от исполнения настоящего Договора, Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление об одностороннем отказе от исполнения Договора (далее – Уведомление). Настоящий Договор считается расторгнутым (измененным) с момента получения Исполнителем Уведомления или с иной даты, указанной в таком Уведомлении, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 17.5 настоящего Договора.

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 28 из 33

17.5. В случае отказа от исполнения настоящего Договора по основаниям, указанным в п. 17.3.7 настоящего Договора, Заказчик обязан направить Исполнителю Уведомление не менее чем за 20 (двадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения (изменения) Договора, по истечении которых настоящий Договор считается расторгнутым (измененным). В случае доставки Уведомления Исполнителю менее чем за 20 (двадцать) календарных дней, настоящий Договор считается расторгнутым (измененным) по истечении 20 (двадцать) календарных дней начиная со дня, следующего за днем доставки Уведомления.

17.6. В случае отказа Исполнителя от исполнения настоящего Договора, когда такой отказ допускается законом, Исполнитель обязан направить Заказчику письменное уведомление об отказе от исполнения Договора не менее чем за 20 (двадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора, по истечении которых настоящий Договор считается расторгнутым.

17.7. В случае досрочного расторжения Договора Заказчик оплачивает Исполнителю в порядке, предусмотренном настоящим Договором, все фактически оказанные услуги на момент расторжения договора.

17.8. В случае расторжения настоящего Договора по причине ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя полного возмещения причиненных убытков.

18. Прочие условия

18.1. После вступления Договора в силу вся предыдущая переписка между Сторонами теряет силу.

18.2. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

18.3. В случае изменения адреса, банковских и иных реквизитов одной Стороны, она обязана незамедлительно уведомить об этом другую Сторону путем направления письменного уведомления, подписанного руководителем общества, с приложением карточки предприятия, удостоверенной руководителем, главным бухгалтером общества с проставлением фирменной печати. С момента получения, указанное уведомление будет являться неотъемлемой частью Договора. В случае неисполнения указанного обязательства одной из Сторон, другая Сторона не несет ответственности за вызванные таким неисполнением последствия.

18.4. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Исполнителем реквизитов для оплаты платежи были произведены по неправильным реквизитам, Заказчик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом если перечисленные денежные средства возвратятся на расчетный счет Заказчика, Заказчик обязан перечислить полученные денежные средства Исполнителю в полном объеме не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня получения корректных реквизитов.

18.5. Допустимыми способами направления всех значимых сообщений Стороны признают доставку: (1) лично; (2) нарочным под расписку на копии или ином, подтверждающим доставку документе; (3) - экспресс-курьерской службой (DHL, UPS и т.д.); (4) почтовым отправлением или телеграммой с уведомлением о вручении; (5) электронной почтой по адресам, указанным в разделе 21 Договора.

18.6. Датой получения уведомлений направленной в рамках Договора, считается:

при отправке заказным письмом с уведомлением о вручении – дата, указанная в уведомлении о вручении, а в случае возврата уведомления о вручении с отметкой об отсутствии адресата по месту отправки или невозвращения такого уведомления – 10 день с момента отправки заказного письма по почте адресату;

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 29 из 33

недействительными, то в результате этого действительность остальных положений Договора остается в силе.

18.18. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

18.19. Обязательства Исполнителя по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции при исполнении Договора указаны в Приложении № 7 «Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции».

19. Срок действия Договора

19.1. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует по «31» декабря 2026г., а в части расчётов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Окончание срока действия Договора не влечет прекращения обязательств Сторон по Договору, возникших в период срока действия Договора.

20. Приложения

20.1. Техническое задание
20.2. Расчет стоимости услуг
20.3. Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ
20.4. Форма Акта сдачи-приёмки оказанных услуг*
20.5. Форма предоставления сведений о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров, (в том числе конечных собственников, выгодоприобретателей – физических лиц), а также о лицах, входящих в исполнительные органы Заказчика/Исполнителя*
20.6. Информационное сопровождение*
20.7. Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции
20.8. Акт приема-передачи локальных нормативных документов и типовых форм Заказчика
20.9. Перечень критичных нарушений, угрожающих здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующие отключения электрооборудования или объекта
20.10. Технические требования к системам спутникового мониторинга автотранспорта*
20.11. Соглашение о способах расчетов (сальдировании)
20.12. Форма акта о сальдировании
20.13. Форма подтверждения фактического права на получение дохода и соответствия требованиям Многосторонней конвенции (если применимо)
20.14. Санкционная оговорка (включается в договор, если по результатам отбора победил нерезидент)
20.15. Формат оценочного листа по ОЭДК
20.16. План корректирующих мероприятий
20.17. Отчет о выполнении плана корректирующих мероприятий
20.18. План управления договором
20.19. Форма расчета размера выплаты Мотивации в области ПБ
20.20. Условия банковского сопровождения
20.21. Реестр контрагентов
20.22. Условия о применении усиленной квалифицированной подписи (УКЭП) при подписании договорных документов

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 31 из 33

* документы могут передаваться на электронном/бумажном носителе в соответствии с Приложением «Перечень локальных нормативных документов и форм Заказчика».

21. Реквизиты и подписи сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
ООО «Авакон» Место нахождения: 664025, г.Иркутск, ул.5-й Армии д.61, кв.27 Тел.: 8 (3952) 65-65-64 E-mail: avakonirk@mail.ru; ИНН / КПП: 3811070879 / 380801001 ОГРН 1033801539936 р/с 40702810700000194181 БАНК ГПБ (АО) к/с 30101810200000000823 БИК 044525823	**ООО «Газпромнефть-Заполярье»** Место нахождения: *629305, РФ, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Таежная, дом 30а, помещение 10, кабинет 207* Почтовый адрес: *625048, РФ, г.Тюмень, ул.50 лет Октября, дом 8Б* Тел.: *(3452) 53-90-27* E-mail: *GPN-Zapolar@yamal.gazprom-neft.ru* (для отправки и получения сообщений по Договору); ИНН *7728720448*, КПП *890401001*, ОГРН *1097746829740* р/с *40702810000000067154* в *БАНК ГПБ (АО), г.Москва* к/с *30101810200000000823*, БИК *044525823*, ОКТМО *71956000001*.
_____/ П.А. Такайшвили	_____/ А.Г. Суходолов

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 32 из 33

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6,
Москва, ГСП-3, 123995
—, (499) 254-50-72

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий № 68010
по состоянию на 08: 01 "20" ноября 2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-38/00097610

3. Дата предоставления лицензии: 31.07.2017

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 "АВАКОН"
ООО "АВАКОН"
664025, Иркутская область, Г. ИРКУТСК, УЛ. 5 АРМИИ, Д. 61, КВ. 27
ОГРН: 1033801539936
+7 (395) 265 65 64 83952656564
avakon.clean@gmail.com

(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:
3811070879

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1) Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
2) Иркутская область, Катангский район, производственная площадка Р-111 ВЧНГКМ
3) Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
4) Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157
5) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:
ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

Приказ о внесении изменений в реестр лицензий № 360 от 20.11.2023 г.

11.

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62
Владелец: Савина Екатерина Владимировна
МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

Приложение
к выписке из реестра лицензий
от «20» ноября 2023г.

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)
навоз свиней свежий	1 12 510 01 33 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
навоз свиней свежий	1 12 510 01 33 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
навоз свиней свежий	1 12 510 01 33 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Помет птичий	1 12 710 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Помет птичий	1 12 710 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Помет птичий	1 12 710 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	2 12 171 11 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	2 12 171 11 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

2

отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	2 12 171 11 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
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 11 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
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 11 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
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 11 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

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 11 39 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	III	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 260 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 260 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 260 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 261 11 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

8

шлам гидрофильтров окрасочных камер с водяной завесой	3 63 512 21 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлам гидрофильтров окрасочных камер с водяной завесой	3 63 512 21 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

9

отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0		Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0		Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

10

отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы

11

				16,17,28,33
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III	Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полипропилена, загрязненные органическими веществами	4 38 123 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полипропилена, загрязненные прочими химическими продуктами	4 38 129 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полипропилена, загрязненные прочими химическими продуктами	4 38 129 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полипропилена, загрязненные прочими химическими продуктами	4 38 129 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15%	4 43 101 01 52 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое

				лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV	Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 57 121 11 61 4	IV	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 57 121 11 61 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 57 121 11 61 4	IV	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
песок перлитовый вспученный, утративший потребительские свойства, незагрязненный	4 57 201 01 20 4	IV	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	IV	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Иркутская область, Катангский район, производственная площадка Р-111 ВЧНГКМ Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Иркутская область, Катангский район, производственная площадка Р-111 ВЧНГКМ
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 281 11 52 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 281 11 52 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

				кадастровым номером 88:02:0160001:157 Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157 Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157

пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

менее 15%)				
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157 Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157 Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157

фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы

				16,17,28,33
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы глицерина при технических испытаниях и измерениях	9 41 515 33 10 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы глицерина при технических испытаниях и измерениях	9 41 515 33 10 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы глицерина при технических испытаниях и измерениях	9 41 515 33 10 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

860

остатки мазута, утратившего потребительские свойства	4 06 913 11 33 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
остатки мазута, утратившего потребительские свойства	4 06 913 11 33 3	III	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы гудрона затвердевшего	4 06 921 11 20 3	III	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы гудрона затвердевшего	4 06 921 11 20 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы гудрона затвердевшего	4 06 921 11 20 3	III	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы битума нефтяного	4 06 922 11 21 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы битума нефтяного	4 06 922 11 21 4	IV	Транспортирование	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы битума нефтяного	4 06 922 11 21 4	IV	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы битума нефтяного	4 06 922 11 21 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом	4 06 996 11 30 3	III	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом	4 06 996 11 30 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

1197

донный осадок открытых карт хранения в смеси отходов очистки котельно-теплового оборудования, гальванических производств и отходов нефтепродуктов, содержащий преимущественно диоксид кремния	7 86 123 11 39 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
грунт насыпной, загрязненный отходами строительных материалов	8 11 115 31 40 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
грунт насыпной, загрязненный отходами строительных материалов	8 11 115 31 40 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений	8 11 122 11 39 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений	8 11 122 11 39 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	8 11 123 11 39 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

Приложение Е

Сведения о месторождениях полезных ископаемых

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**УПРАВЛЕНИЕ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА
(ЯКУТИЯ)
(ЯКУТНЕДРА)**

677018, г. Якутск, ул. Аммосова, 18
т/ф: 8 (4112) 31-93-10
E-mail: yakutsk@rosnedra.gov.ru

На № 11.09.2024 0876/24 № 01-02/21-4769 от 21.08.2024 г.

Главному инженеру
ООО «Технологии
Проектирования»

С. Ю. Ткаченко

e-mail: office@t-proekt.pro
kabakovaka@t-proekt.pro
ИНН: 7202244972

Уведомление об отказе
в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) на основании пп. 3 п. 63 и в соответствии с п. 66 «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 Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 г. № 161, уведомляет Вас об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки объекта «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6», в связи с расположением в границах участка предстоящей застройки месторождения УВС «Тас-Юряхское», по лицензии ЯКУ 012389 НЭ, принадлежащей ООО «Газпром Добыча Ноябрьск».

И.о. начальника К. А. Павлов

Ефремов О. А.
к. т. 31-93-10 доб. 213

Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)
Государственное унитарное предприятие Республики Саха (Якутия)
Геологический информационный фонд Республики Саха (Якутия)
Саха Республикатын геологическай информационнай фондата
ГУП «Сахагеоинформ»
677000, г. Якутск, ул. Кирова,13, офис 228. Тел.: директор–(4112)34-16-81(факс), бухгалтерия–(4112)42-13-62, E-mail:geoinform@ginfors.ru, geoinform@optilink.ru
ИНН 1435099491, р/с 40602810276000100231Филиал № 8603 Якутское отделение г. Якутск, корр.счет 30101810400000000609, БИК 049805609

от « 11 » 12 2024 г. № 2503-02-01.1-18

на № _____ от _____

Управляющему –
Индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М. А. Евграфову

На Ваш запрос (исх. №0890/24 от 21.08.2024 г.), в связи с проведением инженерно-экологических изысканий на объектах, расположенных на Тас-Юряхском месторождении (лицензия ЯКУ 012389 НЭ), на территориях МО «Мирнинский район» и МО «Ленский район» Республики Саха (Якутия), по 3-х км буферной зоне предоставляем следующую информацию:

1. Сведения о балансовых объектах на испрашиваемой территории, учтенных по состоянию на 01.01.2024 г. Сводными отчетными балансами запасов полезных ископаемых Республики Саха (Якутия) (СБЗ), приведены в Приложении 1 – 1 л. Сведения по контурам зон санитарной охраны (ЗСО) у нас отсутствуют. Можете запросить у недропользователя.
2. На территории **отсутствуют** месторождения и проявления полезных ископаемых, в том числе подземных пресных вод и общераспространенных полезных ископаемых, учтенные по состоянию на 01.01.2024 г. Республиканским балансом перспективных объектов Республики Саха (Якутия).
3. Сведения о ресурсах полезных ископаемых, учтенных по состоянию на 01.01.2024 г. Сводкой прогнозных ресурсов ТПИ Республики Саха (Якутия), приведены в Приложении 2 – 1 л.
4. Сведения о действующих лицензиях на право пользования недрами в пределах контура объекта приведены в Приложении 3 – 4 л.
5. Схема расположения Тас-Юряхского месторождения (лицензия ЯКУ 012389 НЭ) масштаба 1:200 000 прилагается – 1 л.ф.А3 – JPG.

Справочно: на площади объекта **отсутствуют** особо охраняемые природные территории местного, республиканского и федерального значения.

И. о. директора
ГУП «Сахагеоинформ» **А. В. Николаев**

Исп. Коссаковская Г. С.,
тел. 42-36-57

Приложение 1

Наименование месторождения	Полезное ископаемое	фонд	Лицензия	Дата утверждения	Учет	Недропользователь
Восточный УТПВ Среднеботуобинское МТПВ	Пресные воды (ППД)	Распределённый	ЯКУ04493НЭ	ГКЗ 2021 №6901	СБЗ	АО "РНГ"
Карьер ОПИ № 581 Тас-Юряхского НГКМ, в 70 км ЮЗ г.Мирный	Песок	Нераспределённый	-	ЭКЗ 2015г. №407, ЭКЗ 2019г. №180	СБЗ	Государственный резерв
Карьер №4 (Тектюйский участок)	СМЗ (Песок, Суглинки)	Распределенный	ЯКУ15113НР	ЭКЗ 2024г. №930	СБЗ	АО "АЛРОСА-Газ"

Приложение 2

По заявке вх. №2414-011-14 в пределах контура испрашиваемого участка Сводкой прогнозных ресурсов ТПИ РС (Я) по состоянию на 01.01.2024 г. учтены следующие прогнозные ресурсы:

№№	Объект учета	ПИ	Прогнозные ресурсы	Протокол рассмотрения	Примечания
1	Среднеботуобинская	борная кислота	Р3		ЯКУ012389НЭ
2	Среднеботуобинская	бром	Р3		
3	Среднеботуобинская	йод	Р3		
4	Тас-Юряхская	борная кислота	Р3		
5	Тас-Юряхская	бром	Р3		
6	Тас-Юряхская	йод	Р3		
7	Остальная часть Нюрбинского района	уголь бурый	Р1, Р2, Р3	ВНИГРИуголь №5 от 26.02.2012	
8	Остальная часть Нюрбинского района	уголь каменный	Р3	ВНИГРИуголь №5 от 26.02.2012	

Приложение 3

№№	№ лицензии	Недропользователь	Начало	Окончание	ПИ	Объект	Вид работ	Адм.район
1	ГКГ00578ГЭ	АК "АЛРОСА" (ОАО)	25.08.2011	31.12.2043	песок строительный	ТЮ-38 автодороги на п.Таас-Юрях	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
2	ЯКУ019712ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-4	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
3	ЯКУ019713ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-1	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
4	ЯКУ019714ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-5	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Ленский район"
5	ЯКУ019776ВП	ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"	28.11.2023	31.10.2028	вода пресная подземная	Тас-Юряхский участок	геологическое изучение, включающее поиски и оценку подземных вод	МО "Ленский район"
6	ЯКУ019801ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	28.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-3	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
7	ЯКУ020838ТП	ПАО "Газпром"	29.12.2023	31.12.2028	ОПИ	Карьер №104 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
8	ЯКУ020843ТП	ПАО "Газпром"	29.12.2023	31.12.2028	ОПИ	Карьер №114 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"

№№	№ лицензии	Недропользователь	Начало	Окончание	ПИ	Объект	Вид работ	Адм.район
17	ЯКУ025667ТЭ	ПАО "Газпром"	12.07.2024	30.06.2031	песок для отсыпки дорог	Карьер №107 Т-Ю	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
18	ЯКУ026211ТЭ	ПАО "Газпром"	31.07.2024	31.07.2029	песок для отсыпки дорог	Карьер №108 Т-Ю	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
19	ЯКУ026308ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №112 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
20	ЯКУ026309ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №119 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
21	ЯКУ026310ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №118 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
22	ЯКУ026418ТП	ПАО "Газпром"	07.08.2024	31.07.2029	песок строительный	Карьер №102 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
23	ЯКУ012389НЭ	ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	15.02.2023	30.12.2031	нефть, конденсат, газ	Участок недр федерального значения, включающий Тас-Юряхское	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район", МО "Ленский район"
24	ЯКУ04493НЭ	АО "РНГ"	03.09.2015	31.12.2117	нефть	Восточные блоки (III-VI) Среднеботуобинско	разведка и добыча	МО "Мирнинский район"
25	ЯКУ05183НР	ООО "МОНУЛАХ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА"	19.01.2017	31.12.2040	углеводородное сырье	Монулахский участок	геологическое изучение, разведка, добыча	МО "Ленский район", МО "Мирнинский район"

Приложение 3

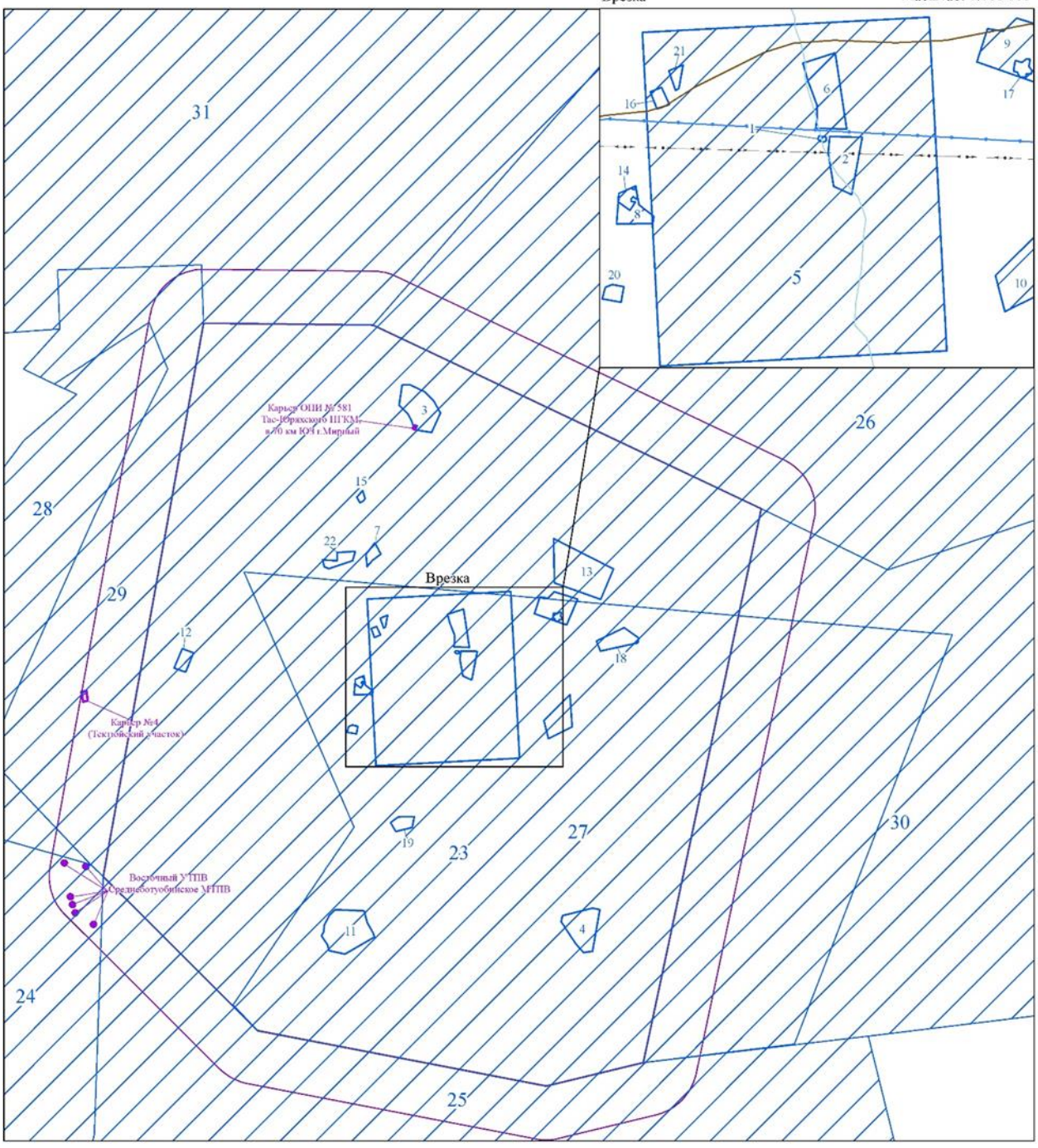
№№	№ лицензии	Недропользователь	Начало	Окончание	ПИ	Объект	Вид работ	Адм.район
1	ГКГ00578ГЭ	АК "АЛРОСА" (ОАО)	25.08.2011	31.12.2043	песок строительный	ТЮ-38 автодороги на п.Таас-Юрях	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
2	ЯКУ019712ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-4	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
3	ЯКУ019713ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-1	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
4	ЯКУ019714ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-5	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Ленский район"
5	ЯКУ019776ВП	ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"	28.11.2023	31.10.2028	вода пресная подземная	Тас-Юряхский участок	геологическое изучение, включающее поиски и оценку подземных вод	МО "Ленский район"
6	ЯКУ019801ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	28.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-3	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
7	ЯКУ020838ТП	ПАО "Газпром"	29.12.2023	31.12.2028	ОПИ	Карьер №104 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
8	ЯКУ020843ТП	ПАО "Газпром"	29.12.2023	31.12.2028	ОПИ	Карьер №114 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"

№№	№ лицензии	Недропользователь	Начало	Окончание	ПИ	Объект	Вид работ	Адм.район
17	ЯКУ025667ТЭ	ПАО "Газпром"	12.07.2024	30.06.2031	песок для отсыпки дорог	Карьер №107 Т-Ю	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
18	ЯКУ026211ТЭ	ПАО "Газпром"	31.07.2024	31.07.2029	песок для отсыпки дорог	Карьер №108 Т-Ю	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
19	ЯКУ026308ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №112 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
20	ЯКУ026309ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №119 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
21	ЯКУ026310ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №118 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
22	ЯКУ026418ТП	ПАО "Газпром"	07.08.2024	31.07.2029	песок строительный	Карьер №102 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
23	ЯКУ012389НЭ	ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	15.02.2023	30.12.2031	нефть, конденсат, газ	Участок недр федерального значения, включающий Тас-Юряхское	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район", МО "Ленский район"
24	ЯКУ04493НЭ	АО "РНГ"	03.09.2015	31.12.2117	нефть	Восточные блоки (III-VI) Среднеботуобинско	разведка и добыча	МО "Мирнинский район"
25	ЯКУ05183НР	ООО "МОНУЛАХ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА"	19.01.2017	31.12.2040	углеводородное сырье	Монулахский участок	геологическое изучение, разведка, добыча	МО "Ленский район", МО "Мирнинский район"

СХЕМА

расположения Тас-Юряхского месторождения

Масштаб 1 : 200 000



Условные обозначения

- 3-х км буферная зона
- Контур испрашиваемого участка
- Лицензии
- Балансовые запасы

Директор ГУП "Сахагеоинформ" В.В. Калашников

Вып.:01.10.2024 г.
Исп.: Бражник А.А.

Приложение Ж

Анализ применения наилучших доступных технологий (НДТ)

Ж.1 Определение и обоснование категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС

В соответствии с ст.4.2. Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня такого воздействия подразделяются на четыре категории:

– объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий, - объекты I категории;

– объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты II категории;

– объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты III категории;

– объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты IV категории.

При установлении критериев, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к соответствующей категории, учитываются:

– уровни воздействия на окружающую среду видов хозяйственной и (или) иной деятельности (отрасль, часть отрасли, производство);

– уровень токсичности, канцерогенные и мутагенные свойства загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, а также классы опасности отходов производства и потребления;

– классификация промышленных объектов и производств.

Критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, установлены Постановлением Правительства РФ №2398 от 31.12.2020 г. «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

Присвоение объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, I-III категории осуществляется при его постановке на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Проектируемый объект «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №3, 4, 6» в соответствии с пп. 2) п. 1 гл. I Постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» относится к объектам I категории, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий: осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа.

Ж.2 Определение перечня ИТС применимых для объекта проектирования

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», одним из основных принципов охраны окружающей среды является

обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достигнуть на основе использования наилучших доступных технологий с учетом экономических и социальных факторов.

Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

Области применения наилучших доступных технологий устанавливаются Правительством Российской Федерации. Проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, зданий, сооружений, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должно осуществляться с использованием ИТС по НДТ [1].

Информационно-технический справочник - документ национальной системы стандартизации, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в сфере стандартизации, содержащий систематизированные данные в определенной области и включающий в себя описание технологий, процессов, методов, способов, оборудования и иные данные. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС НДТ) является документом по стандартизации, разработанным в результате анализа технологических, технических и управленческих решений для конкретной области применения и содержащий описания применяемых в настоящее время и перспективных технологических процессов, технических способов, методов предотвращения и сокращения негативного воздействия на окружающую среду, из числа которых выделены решения, признанные наилучшими доступными с учетом экономической целесообразности их применения и технической реализуемости [2].

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства осуществлялась:

– с использованием ИТС по НДТ;

– с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения;

– с учетом рассмотрения необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).

Для объекта проектирования применим и использовался информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

Ж.3 Определение НДТ применяемых на объекте проектирования

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 6 – Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2021 «Добыча нефти». НДТ включает технологию добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной (естественное и фонтанирование, бескомпрессорный газлифт, плунжерный лифт) и подводимой извне энергии (механизированная эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и транспортирование продукции до объекта подготовки.

Ж.4 Анализ и оценка соответствия применяемых на объекте проектирования технологических процессов требованиям ИТС и НПА по НДТ

Согласно ст.23 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

Технологические нормативы разрабатываются юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории.

Технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей наилучших доступных технологий, комплексным экологическим разрешением.

Технологические показатели наилучших доступных технологий устанавливаются нормативными документами в области охраны окружающей среды в соответствии со статьей 29 настоящего Федерального закона не позднее шести месяцев после опубликования или актуализации информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям, предусмотренным статьей 28.1 настоящего Федерального закона.

Согласно статье 28.1 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Внедрением наилучшей доступной технологии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями признается ограниченный во времени процесс проектирования, реконструкции, технического перевооружения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, установки оборудования, а также применение технологий, которые описаны в опубликованных информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям и (или) показатели воздействия на окружающую среду которых не должны превышать установленные технологические показатели наилучших доступных технологий.

Для технологических решений, применяемых на объекте проектирования количественные технологические показатели наилучших доступных технологий для объектов добычи нефти определены по НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт нефтяных скважин» ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для технологии добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин приведены в таблице Ж.1 в соответствии с таблицей Г.3 Приложения Г (обязательное) НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин» ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

Таблица Ж.1 - Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан	кг/т продукции (год)	не более 61,65
	Углерод оксид	кг/т продукции (год)	не более 55,37
	Углеводороды предельные C_6-C_{10}	кг/т продукции (год)	не более 27,49
	Углеводороды предельные C_1-C_5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	не более 25,16
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	кг/т продукции (год)	не более 2,66

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
	Азота оксид	кг/т продукции (год)	не более 0,85

Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазоводяная смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год).

Перечень и параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемых объектов определены расчетным методом и приведены в Приложении Б Тома 6.2.

Количество выбросов маркерных веществ от объектов добычи нефти проектируемых кустов скважин № 3, 4, 6 приведено таблице Ж.2.

Таблица Ж.2 - Количество выбросов маркерных веществ от объектов добычи нефти проектируемых кустов № 8, 9

Номер источ-ника	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества, (выбросы, т/год)					
		МВ1 - Метан	МВ2 – Углерод оксид	МВ3 - Углеводороды предельные C_6-C_{10}	МВ4 - Углеводороды предельные C_1-C_5 (исключая метан)	МВ5 – Азота диоксид	МВ6 – Азота оксид
Куст скважин № 3							
101	ГФУ	11,359716	454,38867	-	-	54,526640	8,860580
6101	Шкаф управления ГФУ + площадка исследовательского сепаратора	0,176526	-	0,032577	0,438729	-	-
6102	Площадка индивидуальной замерной установки	0,469662	-	0,086677	0,156226	-	-
6104	Площадка дренажной емкости	0,39924	-	0,073681	0,132801	-	-
6109	Площадка скважины № 1	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6110	Площадка скважины № 2	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6111	Площадка скважины № 3	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6112	Площадка скважины № 4	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
Куст скважин № 4							
201	ГФУ	8,601970	344,078885	-	-	41,289465	6,709540
6201	Площадка узла запуска СОД	0,177475	-	0,032753	0,059035	-	-

Номер источ-ника	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества, (выбросы, т/год)					
		МВ1 - Метан	МВ2 – Углерод оксид	МВ3 - Углеводороды предельные C_6-C_{10}	МВ4 - Углеводороды предельные C_1-C_5 (исключая метан)	МВ5 – Азота диоксид	МВ6 – Азота оксид
6202	Шкаф управления ГФУ + площадка исследовательского сепаратора	0,176526	-	0,032577	0,438729	-	-
6203	Площадка индивидуальной замерной установки	0,469662	-	0,086677	0,156226	-	-
6205	Площадка дренажной емкости	0,39924	-	0,073681	0,132801	-	-
6210	Площадка скважины № 1	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6211	Площадка скважины № 2	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6212	Площадка скважины № 3	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6213	Площадка скважины № 4	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6214	Площадка скважины № 5	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		25,859699	798,467557	1,088448	2,721906	95,816105	15,57012
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, кг/год		25859,699	798467,557	1088,448	2721,906	95816,105	15570,12

Объем продукции проектируемых кустов скважин № 3, 4, 6 принят в соответствии с технологической частью проекта и приводится в таблице Ж.3.

Таблица Ж.3 - Объем продукции по объекту проектирования

Параметр	Ед. изм.	Кусты скважин № 3, 4, 6
Количество скважин	шт.	9
Объем продукции кустов скважин	т/год	1682245

Результаты расчета технологических показателей по объекту проектирования приведены в таблице Ж.4.

Таблица Ж.4 - Технологические показатели по объекту проектирования

Наименование загрязняющих веществ	Утвержденные технологические показатели, кг/т продукции (год) (согласно ИТС 28-2021)	Проектные технологические показатели, кг/т продукции (год)
Метан	не более 61,65	0,015
Углерод оксид	не более 55,37	0,475
Углеводороды предельные C_6-C_{10}	не более 27,49	0,0006
Углеводороды предельные C_1-C_5 (исключая метан)	не более 25,16	0,0016
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	не более 2,66	0,057
Азота оксид	не более 0,85	0,0093

В соответствии со статьей 36 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», архитектурно-строительное проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должны осуществляться с учетом технологических показателей наилучших доступных технологий при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения, а также с учетом необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ.

Значения расчетных технологических показателей по проектируемым объектам для выбросов загрязняющих веществ определены согласно НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт нефтяных скважин» ИТС 28-2021 «Добыча нефти». Полученные значения проектных технологических показателей выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в период эксплуатации объекта, не превышают значений, соответствующих наилучшим доступным технологиям, установленных ИТС 28-2021.

Таким образом, на проектируемом объекте не применяются технологические процессы с технологическими показателями, превышающими установленные технологические показатели наилучших доступных технологий. Результаты полученных расчетов подтверждают соответствие принятых в проекте технологических решений требованиям ИТС и НПА по НДТ.

Ж.5 Определение необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ на объекте проектирования

В соответствии с пунктом 9 статьи 67 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», на объектах I категории стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, образующихся при эксплуатации

технических устройств, оборудования или их совокупности (установок), **виды** которых устанавливаются Правительством Российской Федерации, должны быть оснащены 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 основании программы создания системы автоматического контроля.

Техническими решениями в разработанной проектной документации **не предусмотрено** применение **видов** [6] технических устройств, оборудования или их совокупности (установок), стационарные источники выбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ.

Ссылки:

[1] ГОСТ Р 113.00.19-2023 Наилучшие доступные технологии. Методические рекомендации по порядку применения информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям при проведении оценки воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.

[2] ГОСТ Р 113.00.03-2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Наилучшие доступные технологии. Структура информационно-технического справочника.

[3] ГОСТ Р 113.00.03-2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Наилучшие доступные технологии. Структура информационно-технического справочника.

[4] ИТС 28-2021 «Добыча нефти»;

[5] Приказ Минприроды России от 14.02.2019 № 89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов".

[6] Распоряжение Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р "Об утверждении видов технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ которых 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".

Приложение И

Справки 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

28.12.2024 № 15-32/54066

на № _____ от _____

Предоставление информации об ООПТ федерального значения

Федеральное автономное учреждение
«Главное управление государственной экспертизы»

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрев запрос от 15 октября 2024 г. № 09-1/18200-СБ о предоставлении актуализированного перечня действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий федерального значения, направляет запрашиваемую информацию (заповедники, национальные парки, заказники федерального значения).

Список ботанических садов, дендрологических парков и памятников природы федерального значения в настоящее время актуализируется, проводятся работы по инвентаризации указанных особо охраняемых природных территорий федерального значения. Данная информация будет направлена дополнительно.

Приложение: на 25 л. в 1 экз.

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00CFC4C88C4C0C5D90EE01020DA3356A2E
Владелец: Маканова Ирина Юрьевна
Действителен с 17.09.2024 по 11.12.2025

Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

Исп.: Соколова Е.С.
Конт. телефон: (495)228-00-85 (доб. 16-03)

№ п/п	Федеральный органи исполнительной власти, в чьем ведении находится ООПТ	Наименование ООПТ в управлении ФГБУ	Субъект РФ	Административно-территориальная единица субъекта РФ
Государственные природные заповедники				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Азас"	Республика Тыва	Тоджинский район
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Алтайский государственный природный биосферный заповедник	Республика Алтай	Турочакский Район,Улаганский район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Астраханский государственный природный биосферный заповедник	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Байкальский государственный природный биосферный заповедник	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Басеги"	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Бастак"	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Башкирский государственный природный заповедник	Республика Башкортостан	Бурзянский район
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Белогорье"	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новооскольский
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Богдинско-Баскунчакский"	Астраханская область	Ахтубинский
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большая Кокшага"	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Богчинский"	Хабаровский край	Советско- Гаванский район
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Брянский лес"	Брянская область	Суземский, Трубчевский
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Буреинский"	Хабаровский край	Верхнебуреинский район
14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Васюганский"	Новосибирская область, Томская область	Северный, Убинский, Бакчарский
15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Верхне-Тазовский"	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский
16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Висимский государственный природный биосферный заповедник	Свердловская область	Кировский, Пригородный, г. Верхний Тагил
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Витимский"	Иркутская область	Бодайбинский
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Вишерский"	Пермский край	Красновишерский
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Волжско-Камский государственный природный биосферный заповедник	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Воронежский государственный природный биосферный заповедник	Воронежская область, Липецкая область	Верхнехавский, Усманский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Воронинский"	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Дагестанский"	Республика Дагестан	Кумторкалинский район,Тарумовский Район
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Дарвинский государственный природный биосферный заповедник	Вологодская, Ярославская области	Череповецкий, Брейтовский, Брейтовский

24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Даурский"	Забайкальский край	Борзинский, Оловяннинский, Ононский
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Денежкин Камень"	Свердловская область	Ивдель, Североуральск
26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Джергинский"	Республика Бурятия	Курумканский район
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Джугджурский"	Хабаровский край	Аяно-Майский район
28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Жигулевский государственный природный биосферный заповедник	Самарская область	Ставропольский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Зейский государственный природный заповедник	Амурская область	Зейский
30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кабардино-Балкарский высокогорный государственный природный заповедник	Кабардино-Балкарская Республика	Чегемский район, Черекский район
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кавказский государственный природный биосферный заповедник	Краснодарский край, Республика Адыгея, Республика Карачаево-Черкессия	Майкопский район, Мостовский район, горорд Сочи, Урупский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Калужские засеки"	Калужская область	Ульяновский
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кандалакшский государственный природный заповедник	Мурманская область	Лоухский район, Кандалакшский район, Терский район, Ловозерский район, Кольский район, Печенгский район
34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Катунский"	Республика Алтай	Усть-Коксинский район

35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Керженский"	Нижегородская область	Борский, Воскресенский, Семеновский
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Кивач"	Республика Карелия	Кондопожский район
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Кологривский лес"	Костромская область	Кологривский, Макарьевский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чухломский
38	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Костомукшский"	Республика Карелия	Костомукшский г.о., Муезерский район
39	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кроноцкий государственный природный биосферный заповедник	Камчатский край	Елизовский, Мильковский
40	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Корякский"	Камчатский край	Олюторский, Пенжинский
41	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Кузнецкий Алатау"	Кемеровская область	Крапивинский, Междуреченский, Новокузнецкий, Тисульский, Орджоникидзевский
42	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Курильский"	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.
43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Лапландский государственный природный биосферный заповедник	Мурманская область	Апатиты, Ковдорский, Кольский, Мончегорск
44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Магаданский"	Магаданская область	Ольский, Среднеканский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Малая Сосьва"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра АО	Березовский, Советский

46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ненецкий"	Ненецкий автономный округ	Заполярный
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Нижне-Свирский государственный заповедник	Ленинградская область	Лодейнопольский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Восток Финского залива"	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский, акватория Финского залива
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Норский"	Амурская область	Мазановский
50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Нургуш"	Кировская область	Котельничский, Нагорский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Окский государственный природный биосферный заповедник	Рязанская область	Клепиковский, Спасский
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Олекминский"	Республика Якутия	Олекминский район
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Остров Врангеля"	Чукотский автономный округ	Иультинский, О. Врангеля, о. Геральд
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Пасвик"	Мурманская область	Печенгский
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Печоро-Илычский государственный природный биосферный заповедник	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл
56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Пинежский"	Архангельская область	Пинежский
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Полистовский"	Псковская область	Бежаницкий, локнянский

58	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Поронайский"	Сахалинская область	Поронайский
59	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Приволжская лесостепь"	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Колышлейский, кузнецкий, Неверкинский, Пензенский
60	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Приокско-Террасный государственный природный биосферный заповедник	Московская область	Серпуховский
61	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Присурский"	Чувашская Республика	Алатырский район, Батыревский район, Яльчикский район
62	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Рдейский"	Новгородская область	Поддорский, Холмский
63	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Ростовский"	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский
64	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Саяно-Шушенский"	Красноярский край	Ермаковский район, Шушенский район
65	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Северо-Осетинский государственный природный заповедник	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район
66	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник	Приморский край	Дальнегорск, Красноармейский район, Тернейский район
67	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сохондинский государственный природный биосферный заповедник	Забайкальский край	Красночикойский, Кыринский, Улетовский
68	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Тигирекский"	Алтайский край	Змеиногорский район, Краснощековский район, Третьяковский район
69	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Тунгусский"	Красноярский край	Эвенский район

70	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Убсунурская котловина"	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район
71	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Усть-Ленский"	Республика Саха(Якутия)	Булунский район
72	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Утриш"	Краснодарский край	г.о. Анапа, г.о. Новороссийск
73	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Хакасский"	Республика Хакасия	Боградский район, Орджоникидзевский район, Таштыпский район, Усть-Абаканский район, Ширинский район
74	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Ханкайский"	Приморский край	Кировский район, Лесозаводский район, Спасский район, Ханкайский район, Хорольский район, Черниговский район
75	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Хинганский государственный природный заповедник	Амурская область	Архаринский
76	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Хоперский государственный заповедник	Воронежская область	Грибановский, Ноовхоперский, Поворинский
77	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Центрально-Лесной государственный природный биосферный заповедник	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский
78	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Центральносибирский"	Красноярский край	Туруханский район, Эвенский район

79	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Центрально-Черноземный государственный природный биосферный заповедник	Курская область	Горшечинский, Курский, Мантуровский, Медведевский, Обоянский, Пристенский
80	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Черные земли"	Республика Калмыкия	Приютненский район, Черноземельский район, Яшалтинский район, Яшкульский район
81	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Шульган-Таш"	Республика Башкортостан	Бурзянский район
82	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Эрзи"	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район
83	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Юганский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра АО	Сургутский
84	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Южно-Уральский государственный природный заповедник	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье, Катав-Ивановский район
85	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Медвежьи острова"	Республика Саха(Якутия)	Нижнеколымский район
86	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Байкало-Ленский"	Иркутская область	Качугский, Ольхонский
87	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Баргузинский государственный природный биосферный заповедник	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район
88	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Кедровая падь"	Приморский край	Хасанский район
89	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Дальневосточный морской биосферный государственный природный заповедник	Приморский край	г.о. Владимосток, Хасанский район
90	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Уссурийский " им. В.Л. Комарова	Приморский край	Уссурийский район, Шкотовский район

91	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Лазовский государственный природный заповедник имени Л.Г. Капланова	Приморский край	Лазовский район
92	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Мордовский государственный природный заповедник имени П.Г. Смидовича	Республика Мордовия	Темниковский район
93	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Оренбургский"	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, первомайский, Светлинский
94	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Шайтан-Тау"	Оренбургская область	Кувандыкский
95	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большой Арктический"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
96	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Путоранский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район, Эвенкийский район
97	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Таймырский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
98	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Болоньский"	Хабаровский край	Амурский район, Нанайский район
99	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большехехцирский"	Хабаровский край	Хабаровский район, Имени Лазо
100	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Комсомольский"	Хабаровский край	Комсомольский район
101	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Казантипский"	Республика Крым	Ленинский район
102	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Лебяжьи острова"	Республика Крым	Раздольненский

103	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Опукский"	Республика Крым	Ленинский район, Заветненское и Марьевское с.п.
104	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ялтинский горно-лесной"	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район
105	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Аскания-Нова" имени Ф.Э. Фальц-Фейна	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ
106	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Карадагский" "Карадагская научная станция имени Т.И.Вяземского - природный заповедник РАН"	Республика Крым	г.о. Феодосия, акватория Черного моря
107	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ильменский государственный заповедник имени В.И. Ленина"	Челябинская область	Миасский г.о., Аргаяшский район, Брединский район, Кизильский район
108	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Галичья гора"	Липецкая область	Краснинский район, Елецкий район, Задонский район, Липецкий район
109	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Восточно-Уральский государственный природный заповедник	Челябинская область	Озерский г.о., Кунашский район
Национальные парки				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Тыданский"	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Самурский"	Республика Дагестан	Ахтынский район, Дербентский Район, Докузпаринский Район, Магарамкентский Район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Токинско-Становой"	Амурская область	Зейский

4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нижегородское поволжье"	Нижегородская область	Шарангский муниципальный округ, Лысковский муниципальный округ, Воскресенский муниципальный округ, Кстовский муниципальный округ, Сосновский муниципальный округ
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Ладожские шхеры"	Республика Карелия	Питкярантский район, Лахденпохский район, Сортавальский район
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Командорские острова"	Камчатский край	Алеутский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Калевальский"	Республика Карелия	Костомукшский г.о.
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Хибины"	Мурманская область	Кировский г.о., г.о. Апатиты
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Черский" им. А.В.Андреева	Магаданская область	Сусуманский городской округ и Ягоднинский городской округ
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кыталык"	Республика Якутия	Аллаиховский район
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Алания"	Республика Северная Осетия — Алания (Ирафский район)	Ирафский район
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кодар"	Забайкальский край	Каларский
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Красноярские столбы"	Красноярский край	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района

14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Салаир"	Алтайский край	Заринский район, Тогульский район, Ельцовский, Солтонский район
15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Алханай"	Забайкальский край	Дульдургинский
16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Башкирия"	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, мелеузовский район
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Беринтия"	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Бикин"	Приморский край	Пожарский район
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Бузулукский бор"	Самарская область, Оренбургская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский, Бузулукский
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Валдайский"	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Водлозерский"	Архангельская область, Республика Карелия	Онежский, Пудожский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Воттоваара"	Республика Карелия	Муезерский муниципальный район, Медвежьегорский муниципальный район
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Зюраткуль"	Челябинская область	Саткинский
24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кенозерский"	Архангельская область	Каргопольский, Плесецкий
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Онежское Поморье"	Архангельская область	Онежский, Приморский

26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кисловодский"	Ставропольский край	г.о. Кисловодск
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Куршская коса"	Калининградская область	Зеленоградский
28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Виштынецкий"	Калининградская область	Нестеровский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Ленские столбы"	Республика Якутия	Хангарасский район, Алданский район, Олекминский район
30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Лосиный остров"	г. Москва, Московская область	ВАО. СВАО г. Москвы, г.о. Балашиха, г.о. королев, г.о. Мытищи, Пушкинский, Щелковский
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Марий Чодра"	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Моркинский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Мещера"	Владимирская область	Гусь-Хрустальный, Клепиковский
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Мещерский"	Владимирская область	Клепиковский, Рязанский
34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нечкинский"	Удмуртская республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район
35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нижняя Кама"	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Орловское полесье"	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Паанаярви"	Республика Карелия	Лоухский район

38	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Плещеево озеро"	Ярославская область	Переславль-Залесский, Переславский
39	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Припышминские боры"	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский
40	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Приэльбрусье"	Кабардино-Балкарская Республика	Зольский район, Эльбрусский район
41	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Русская Арктика"	Архангельская область	Г.о. Новая Земля, Приморский
42	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Русский Север"	Вологодская область	Кирилловский
43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Сайлюгемский"	Республика Алтай	Кош-Агачский район
44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Самарская Лука"	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Себежский"	Псковская область	Себежский
46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Сенгилеевские горы"	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский, Чердаклинский
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Смоленское Поозерье"	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сочинский национальный парк	Краснодарский край	Туапсинский район, город Сочи
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Таганай"	Челябинская область	Златоуст, Кусинский

50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Зигальга"	Челябинская область	Катав0Ивановский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Тункинский"	Республика Бурятия	Тункинский район
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Утра"	Калужская область	Бабынинский, Дзержинский, Износковский, Козельский, Перемышльский, Юхновский
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Удэгейская легенда"	Приморский край	Красноармейский район
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Хвалынский"	Саратовская область	Вольский, Хвалынский
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	национальный парк "Дьяковский лес"	Саратовская область	Краснокутский муниципальный район
56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Чаваш вармане"	Чувашская Республика	Шемуршинский район
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Чикой"	Забайкальский край	Красночикойский
58	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Шорский национальный парк	Кемеровская область	Таштагольский
59	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Шушенский бор"	Красноярский край	Шушенский район
60	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Югыд ва"	Республика Коми	г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора

61	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Койгородский"	Республика Коми	Койгородский район, Прилузский район
62	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Прибайкальский национальный парк	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский
63	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Забайкальский национальный парк	Республика Бурятия	Баргузинский район
64	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Земля леопарда"	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский район, Уссурийский район, Хасанский район + уч. на полуострове Гамова
65	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Тебердинский национальный парк	Карачаево-Черкесская Республика	Зеленчукский район, Карачаевский район, Урупский район
66	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Зов тигра"	Приморский край	Лазовский район, Ольгинский район, Чугуевский район
67	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Смольный"	Республика Мордовия	Большеигнатовский район, Ичалковский район
68	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Анюйский" имени В.К. Арсеньева	Хабаровский край	Нанайский район
69	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Шантарские острова"	Хабаровский край	Тугуро-Чумиканский район
70	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Тульские засеки"	Тульская область	Щекинский район, муниципальное образования егород Ефремов и муниципальное образование город Тула

71	Федеральная служба охраны Российской Федерации	Государственный комплекс "Завидово" (национальный парк)	Тверская область, Московская область	Конаковский муниципальный округ, Калининский муниципальный округ, городской округ Лотошино, городской округ Клин
72	Управление делами Президента Российской Федерации	Национальный парк "Крымский"	Республика Крым	г.о Алушта, г.о. Ялта Бахчисарайский район, Симферопольский район
Государственные природные заказники федерального значения				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Алтачейский"	Республика Бурятия	Мухоршибирский район
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кабанский"	Республика Бурятия	Кабанский район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тумнинский"	Хабаровский край	Ванинский район
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Клетнянский"	Брянская область	Клетнянский, Мглинский
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Воронежский"	Липецкая область, Воронежская область	г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Каменная степь"	Воронежская область	Таловский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Аграханский"	Республика Дагестан	Бабаюртовский район, Кизлярский район, г.о. Махачкала
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Самурский"	Республика Дагестан	Дербентский Район, Магарамкентский Район
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тляратинский"	Республика Дагестан	Тляратинский район

10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Долина дзерена"	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цасучейский бор"	Забайкальский край	Ононский
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сочинский общереспубликанский государственный природный заказник	Краснодарский край	г.о. Сочи
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Приазовский"	Краснодарский край	Славянский район
14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Канозерский"	Мурманская область	Терский
15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Мурманский тундровый"	Мурманская область	Ловозерский
16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Южно-Камчатский"	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Малые Курилы"	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Туломский"	Мурманская область	Кольский
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Васпухольский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра АО	Кондинский, Ханты-Мансийский
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Верхне-Кондинский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра АО	Кондинский. Советский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Елизаровский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра АО	Ханты-Мансийский

22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ненецкий"	Ненецкий автономный округ	Заполярный
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Олонецкий"	Республика Карелия	Олонецкий район
24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Мшинское болото"	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Орловский"	Амурская область	Селемджинский
26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Рязанский"	Рязанская область	Спасский, Шиловский
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Параськины озёра"	Республика Коми	городской округ "Ухта"
28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цимлянский"	Ростовская область	Цимлянский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кирзинский"	Новосибирская область	Барабинский, Чановский
30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цейский"	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Даутский"	Карачаево-Черкесская Республика	Карачаевский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Новосибирские острова"	Республика Саха(Якутия)	Булунский район
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Позарым"	Республика Хакасия	Таштыпский район

34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Хингано-Архаринский"	Амурская область	Хинганский
35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Елогуйский"	Красноярский край	Туруханский район
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Меклетинский"	Республика Калмыкия	Черноземельский район
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Сарпинский"	Республика Калмыкия	Кетчееровский район, Юстинский Район, Яшкульский район
38	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Харбинский"	Республика Калмыкия	Юстинский район, Яшкульский район
39	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ингушский"	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район
40	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кижский"	Республика Карелия	Медвежьегорский район
41	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тамбукан"	Ставропольский край/Карачаево-Черкесская Республика	Предгорный муниципальный округ, Зольский муниципальный район
42	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Клязьминский"	Владимирская область, Ивановская область	Ковровский, Южский, Савинский
43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Муромский"	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский
44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ярославский"	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Белоозерский"	Тюменская область	Армизонский

46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тюменский"	Тюменская область	Нижнетавдинский
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Ремдовский"	Псковская область	Гдовский, Псковский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Старокулаткинский"	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Сурский"	Ульяновская область	Сурский
50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Саратовский"	Саратовская область	Федоровский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Красный Яр"	Иркутская область	Эхирит-Булагатский
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тофаларский"	Иркутская область	Нижнеудинский
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Фролихинский"	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Леопардовый"	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский район, Уссурийский район, Хасанский район
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Пуринский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Североземельский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Баджальский"	Хабаровский край	Солнечный район

58	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ольджиканский"	Хабаровский край	имени Полины Осипенко
59	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Удыль"	Хабаровский край	Ульчский район
60	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Хехцирский"	Хабаровский край	Хабаровский район
61	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Каркинитский"	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район
62	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Казантипский морской"	Республика Крым	Ленинский район (акватория Азовского моря)
63	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Малое филлафорное поле"	Республика Крым	Прилегает к Раздольненскому муниципальному району
64	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Аскайский"	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ
65	Федеральная служба охраны Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Государственный комплекс "Таруса"	Калужская область	Жуковский район

Планируемые ООПТ федерального значения

№	Название ООПТ	Субъект РФ	Муниципальный образования
Государственные природные заповедники			
1	Черноморский государственный природный биосферный заповедник	Херсонская область	Голопристанский муниципальный округ
2	Государственный природный заповедник «Степь Донецкая»	Донецкая Народная Республика, Запорожская область	Новоазовский, Володарский, Славянский, Краснолиманский, Тельмановский муниципальные округа (ДНР) и Куйбышевский муниципальный округ (Запорожская область)
3	Луганский государственный природный заповедник	Луганская Народная Республика	Станично-Луганский, Меловский, Свердловский, Славяносербский и Новоайдарский муниципальные округа
Национальные парки			
1	Национальный парк «Помпеевский»	Еврейская автономная область	Октябрьский муниципальный район, Облученский муниципальный район
2	Национальный парк «Соловецкий архипелаг»	Архангельская область, Республика Карелия	Приморский муниципальный округ Архангельской области, Кемский и Беломорский муниципальные районы Республики Карелия
3	Национальный парк «Большое Токко»	Республика Саха (Якутия)	Муниципальное образование «Нерюнгринский район»
4	Национальный парк «Вулканы Камчатки»	Камчатский край	Усть-Камчатский, Мильковский, Елизовский и Усть-Большерецкий муниципальные районы
5	Национальный парк «Горная Колывань»	Алтайский край	Змеиногорский, Курьинский, Краснощековский, Солонешенский и Чарышский муниципальные районы
6	Национальный парк «Былина»	Кировская область	Опаринский муниципальный округ, Подосиновский муниципальный район
7	Национальный парк «Урочище Загон»	Смоленская область	Новодугинский и Сычевский районы
8	Национальный парк «Азово-Сивашский»	Херсонская область	Генический и Новотроицкий муниципальные округа
9	Национальный парк «Бирючий»	Херсонская область	Генический муниципальный округ
10	Национальный парк «Великий Луг»	Запорожская область	Васильевский муниципальный округ

11	Национальный парк «Святые горы»	Донецкая Народная Республика	Артемовский, Краснолиманский, Славянский муниципальные округа (ДНР), городской округ город Лисичанск и Кременский муниципальный округ (ЛНР)
12	Национальный парк «Меотида»	Донецкая Народная Республика, Запорожская область	Новоазовский, Володарский и Мангушский муниципальные округа (ДНР), Бердянский и Пологовский муниципальные округа (Запорожская область)
13	Приазовский национальный парк	Запорожская область	Бердянский, Мелитопольский, Приазовский, Акимовский муниципальные округа и городские округа Бердянск и Мелитополь
14	Национальный парк «Фролихинский»	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район
Государственные природные заказники федерального значения			
1	Государственный природный заказник федерального значения «Восточно-Камчатский»	Камчатский край	Акватория Авачинского и Кроноцкого заливов территориального моря Российской Федерации
2	Государственный природный заказник федерального значения «Армизонский»	Тюменская область, Курганская область	Армизонский муниципальный район Тюменской области, Мокроусовский и Частоозерский муниципальные округа Курганской области
Ботанические сады федерального значения			
1	Соловецкий ботанический сад федерального значения	Архангельская область	Приморский муниципальный округ
Памятники природы федерального значения			
1	Памятник природы федерального значения «Юницкий»	Луганская Народная Республика	Беловодский муниципальный округ

Планируемое расширение ООПТ федерального значения

№	Название ООПТ	Субъект РФ	Муниципальные образования
Государственные природные заповедники			
1	Центрально-Черноземный государственный природный заповедник	Курская область	Муниципальные районы «Горшеченский район» и «Рыльский район»
2	Государственный природный заповедник «Байкало-Ленский»	Иркутская область	Ольхонский муниципальный район
Национальные парки			
1	Национальный парк «Чикой»	Забайкальский край	Красночикойский муниципальный район
2	Национальный парк «Земля леопарда»	Приморский край	Хасанский и Надеждинский муниципальные районы, Уссурийский городской округ, Фрунзенский район г. Владивостока
3	Национальный парк «Сайлюгемский»	Республика Алтай	Кош-Агачский район

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 СФЁН

03.09.2024 № 15-61/15834-ОГ

на № _____ от _____

М.А. Евграфову
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

О наличии/отсутствии ООПТ
№22811-ОГ/61 от 20.08.2024

Уважаемый Михаил Анатольсвич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Технологии проектирования» от 20.08.2024 № 0850/24, представленное Вашим обращением от 20.08.2024 № 22811-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО относительно испрашиваемых объектов и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемые объекты «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»; «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»; «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»; «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»; «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»; «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ», расположенные на территории Ленского, Мирининского улусов Республики Саха (Якутия), с географическими координатами, указанными в письме от 20.08.2024 № 0850/24, не находятся в границах ООПТ федерального значения, объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО и их охранных зон.

Исп.: Резяпов А.Х.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-44)

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 указанными объектами 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 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.

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00AC509CAACEBAADEB7E6FCA5D5DAD6500
Владелец: ТИХНЕНКО АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ
Действителен с 02.11.2023 по 25.01.2025

Заместитель директора Департамента - начальник Отдела экологического туризма и научной деятельности на особо охраняемых природных территориях

А.А. Тихненко

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ДЕЛАМ НАЦИОПАЛЬНОСТЕЙ (ФАДН России)

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной ответственностью «Технологии Проектирования»

kabakovaka@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

13.09.2024 № 21403-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «Технологии Проектирования» от 20.08.2024 № 0854/24 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемых объектов:

- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 8, 9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 3, 4, 6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ», расположенных в Ленском и Мирнинском улусах Республики Саха (Якутия), территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего

Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 279FFFDB4288F574BF75F2A5C4274195
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

Министерство по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия)

Саха Өрөспүүбүлүкэтин Арктиканы сайыннарыыга уонна хотугу норуоттар дьыалаларыгар министиэристибэтэ

ул. Чернышевского, д. 14, г. Якутск, Республика Саха (Якутия), 677018, тел. 506-263
E-mail: arktika@sakha.gov.ru http:// www.sakha.gov.ru/arktika

03.09.2024 № 20/2593-МА

На № _____от _____

Управляющему
ООО «Технологии проектирования»–
индивидуальному предпринимателю
М.А. Евграфову

О предоставлении информации по ТТП

Уважаемый Михаил Анатольевич!

На Ваш запрос от 20.08.2024 № 0856/24 сообщаю, что на территории МО «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия) образованы территории традиционного природопользования местного значения:

– «Садынский национальный эвенкийский наслег», учетный номер зоны 14.16.2.93;

– Родовая община «Олом», учетный номер зоны 14.16.2.89.

– «Ботуобуйинский».

По данным информационного портала Министерства юстиции Российской Федерации на территории МО «Мирнинский район» зарегистрированы 10 общин коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия) (список прилагается).

Объекты:

«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;

«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;

«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;

«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;

«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;

«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;

«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;

«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;

«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;

«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;

«Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ».

находятся на территории традиционного природопользования «Ботуобуйинский».

В соответствии с пунктами 8-9 статьи 5 Закона Республики Саха (Якутия) от 14.04.2010 820-З № 537-IV «Об этнологической экспертизе в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности и на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия)» этнологическая экспертиза проводится в обязательном порядке до принятия решений о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности и на территориях традиционного природопользования малочисленных народов.

На основании вышеизложенного, прошу сообщить в уполномоченный орган – Министерство по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия), о сроках предоставления заявления на проведение этнологической экспертизы в установленной форме, в соответствии с постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 06.09.2011 № 428 «О Порядке организации и проведения этнологической экспертизы в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия)».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Министр по развитию Арктики РС(Я)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 7EF3B097FD4DBCC5C3D6197E3B1651E5
Владелец **Черноградский Владимир Николаевич**
Действителен с 21.03.2024 по 14.06.2025

В.Н. Черноградский

Иванова В.В., 84112-507-318

Приложение

Список родовых общин коренных малочисленных народов Севера на территории МО «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия)

№	Наименование	ОГРН	Дата регистрации	Адрес
1	Родовая община коренных малочисленных народов Севера «Кержак»	101433000020	22.01.2010	Республика Саха (Якутия), Мирнинский улус, г. Мирный, ул. Ленина, д. 22А, кв. 167
2	Родовая община коренных малочисленных народов Севера (эвенков) "ОЛОМ" (Брод)	1021400971437	24.12.2002	Мирнинский у., г. Мирный, ул. Лазо, д. 4
3	Родовая община "Барагат" малочисленных народов Севера, Садынский национальный наслег МО "Мирнинский район"	1051401529431	27.09.2005	Республика Саха (Якутия), Мирнинский у., п. Сюльдюкар, д. 39
4	Родовая община малочисленных народов "Ботуобуйа"	1071433000100	23.01.2007	678184, Республика Саха (Якутия), Мирнинский район, село Тас - Юрях
5	Родовая община малочисленных народов "Куохаан"	1071433000165	28.01.2016	Саха /Якутия/ Респ , Мирнинский у , Сюльдюкар с, Садынская ул, д. 1
6	Родовая община малочисленных народов "СОКУКААН"	1061433009659	07.12.2006	Саха /Якутия/ Респ , Мирнинский у , Таас-Юрях п, Степана Попова ул, д. 32, корпус 2 Почтовый адрес: Саха /Якутия/ Респ , Мирнинский у , Мирный г, Советская ул, д. 10, кв 26
7	Родовая община малочисленных народов "Сулакыыт"	1071433000176	26.01.2007	678184, Республика Саха (Якутия), улус Мирнинский, село Тас - Юрях, ул. Иевлева, д. 44
8	Родовая община малочисленных народов "ЫАЛ"	1071433000264	12.02.2007	Республика Саха (Якутия) Мирнинский район с. Тас - Юрях ул.Березовая д.19, кв. 1
9	Родовая община малочисленных народов-эвенков "Чуона"	1071433000154	25.01.2007	678183, Саха /Якутия/ Респ, Мирнинский у, Арылах с, Центральная ул, д. 57, корпус 1, кв. 15
10	Родовая община "Сордоноох" малочисленных народов Севера, Садынский наслег, МО "Мирнинский район" РС (Я)	1071433000121	25.01.2007	678186 Республика Саха (Якутия), Мирнинский р-он, Сюльдюкар

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

05.09.2024 № 15-50/16059-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии водно-болотных угодий международного значения

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Технологии проектирования» от 20.08.2024 № 0848/24, представленное Вашим обращением от 20.08.2024 вх. № 22822-ОГ/50, о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с проведением инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте, расположенном в Республике Саха (Якутия), Ленском улусе, Мирининском улусе, Тас-Юряхском месторождении (далее – Объект), и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый 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: 1BAB1796065D8428ACC094858DF42CA4
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.: Навасардова О.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-42)

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 СФЁН

06.09.2024 № 15-50/16212-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии водно-болотных угодий международного значения

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Технологии проектирования» от 20.08.2024 № 0847/24, представленное Вашим обращением от 20.08.2024 вх. № 22824-ОГ/50, о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с проведением инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте:

- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ» (далее – Объект), расположенном в Республике Саха (Якутия), Ленском улусе, Мирининском улусе, Тас-Юряхском месторождении (далее – Объект), и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый Объект в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств

Исп.: Навасардова О.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-42)

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: 1BAB1796065D8428ACC094858DF42CA4
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

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г.
на № 0889/24 от 21.08.2024

№ 507/01-1866

Управляющему –
индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

Информация о ВБУ и КОТР

СПРАВКА

ГБУ РС(Я) «Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков» на Ваш запрос №0889/24 от 21.08.2024 г. сообщает, что на участках инженерно-экологических изысканий в пределах проектируемых объектов:

- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ».

особо ценные водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории регионального значения отсутствуют.

Проектируемые объекты расположены на территории Республики Саха (Якутия). Мирнинский улус, Ленский улус. Месторождение – Тас-Юряхское.

Директор Я.С. Сивцев

А.И. Бессонова

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айыл5алаах сирдэр уонна аан айыгылар Дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14
тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г. № 507/01-2040

на № 0896/24 от 22.08.2024 г.

Управляющему
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

О численности, плотности, путях миграции и нормативах изъятия охотничьих ресурсов

Для выполнения инженерно-эколгического изыскания по объектам расположенным **на Тас-Юряхском месторождении** в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) сообщаем, что данный участок расположен на территории закрепленных охотничьих угодьях ***РОМН «Ботуобуйа»*** и ***РОМНС «Сулакыт»*** Мирнинского района и ***ООО «Восток»*** Ленского района.

Предоставляем данные о численности и плотности охотничье-промысловых видов животных по результатам зимнего маршрутного учета 2024 года. Учет осуществлен по методике учета численности охотничьих ресурсов методом зимнего маршрутного учета, утвержденного приказом Федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральный научно-исследовательский центр развития охотничьего хозяйства» (ФГБУ «ФНИЦ Охота») от 22.11.2023 г. № 49 «О методиках учета численности охотничьих ресурсов» с участием охотоведов, охотников-любителей, охотпользователей, специалистов Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства РС (Я).

РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района
Площадь закрепленных охотничьих угодий – 1048,6 тыс. га.
Количество маршрутов – 39
Протяженность маршрута – 391 км.

Расчет

численности копытных животных и пушных животных, в отношение которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Лось	121	1,29	**1356**
Олень благородный	-	-	-
Олень северный	374	3,44	**3527**
Косуля сибирская	-	-	-
Соболь	437	5,39	**5647**
Рысь	-	-	-
Кабарга	-	-	-

Расчет

численности охотничьих животных, в отношение которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.)	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Белка	11	1,29	**1334**
Волк	36	0,10	**104**
Горностай	1	0,03	**32**
Заяц бляк	36	1,07	**1120**
Лисица	41	0,30	**318**
Росомаха	16	0,05	**47**
Колонок	-	-	-

Численность и плотность охотничье-промысловых видов птиц, полученная по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района***

Наименование вида	Плотность населения зверей, особей на 1000 га		Численность, особей
	Лес	Поле	
Рябчик	0	0	**0**
Тетерев	0	0	**0**
Белая куропатка	0	0	**0**
Глухарь	0	0	**0**

РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района
Площадь охотничьих угодий – 135,0 тыс. га.
Количество маршрутов – 14
Протяженность маршрута – 135 км.

Расчет
численности копытных животных и пушных животных, в отношение которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Лось	1	0,03	**4**
Олень благородный	0	0	**0**
Олень северный	12	0,31	**42**
Косуля сибирская	0	0	**0**
Соболь	51	1,83	**245**
Рысь	0	0	**0**
Кабарга	0	0	**0**

Расчет
численности охотничьих животных, в отношение которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.)	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Белка	33	11,08	**1485**
Волк	3	0,02	**3**
Горностай	7	0,63	**84**
Заяц беляк	11	0,95	**128**
Лисица	6	0,13	**17**
Росомаха	4	0,03	**4**
Колонок	0	0	**0**

Численность и плотность охотничье-промысловых видов птиц, полученная по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района***

Наименование вида	Плотность населения зверей, особей на 1000 га		Численность, особей
	Лес	Поле	
Рябчик	0	0	**0**
Тетерев	0	0	**0**
Белая куропатка	0	0	**0**
Глухарь	0	0	**0**

ООО СХПК «Восток» Ленского района
Площадь охотничьих угодий – 723,0 тыс. га.
Количество маршрутов – 30.
Протяженность маршрута – 324,5 км.

Расчет
численности копытных животных и пушных животных, в отношение которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***ООО СХПК «Восток» Ленского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Лось	33	0,42	**307**
Олень благородный	8	0,15	**106**
Олень северный	32	0,34	**248**
Косуля сибирская	0	0,0	**0**
Соболь	85	1,25	**903**
Рысь	0	0,0	**0**
Кабарга	0	0,0	**0**

Расчет
численности охотничьих животных, в отношение которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***ООО СХПК «Восток» Ленского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.)	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Белка	48	6,61	**4779**
Волк	29	0,1	**71**
Горностай	1	0,04	**27**
Заяц беляк	35	1,24	**898**
Лисица	11	0,1	**71**
Росомаха	4	0,014	**10**
Колонок	0	0,0	**0**

Численность и плотность охотничье-промысловых видов птиц, полученная по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***ООО СХПК «Восток» Ленского района***

Наименование вида	Плотность населения зверей, особей на 1000 га		Численность, особей
	Лес	Поле	
Рябчик	0,0	0,0	**0**
Тетерев	0,0	0,0	**0**
Белая куропатка	0,0	0,0	**0**
Глухарь	0,0	0,0	**0**

По территории Мирнинского и Ленского районах сезонные перекочевки наблюдаются у видов охотничьих ресурсов, таких как – лось, дикий северный олень, соболь. На сроки начала перекочевок оказывают влияние следующие природные факторы: температурный режим и обилие осадков; обилие гнуса и оводов; наличие и доступность корма; благоприятные условия для выведения потомства; благоприятный режим снежного покрова; отсутствие фактора беспокойства (наводнения, пожары, хищники, человеческий фактор). При этом, в разные годы длительность и направление перекочевок могут иметь различную протяженность и варьировать по срокам.

Основные **пути массовой сезонной миграции охотничьих ресурсов** по территориям объектов, расположенным **на Тас-Юряхском месторождении** в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) **не проходят.**

Нормативы изъятия охотничьих ресурсов, в отношении которых утверждается лимит добычи охотничьих ресурсов рассчитываются согласно Приказа Минприроды России от 27.01.2022 N 49 «Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов, нормативов биотехнических мероприятий и о признании утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25 ноября 2020 г. N 965» и устанавливаются Указом Главы Республики Саха (Якутия).

Согласно Указу Главы Республики Саха (Якутия) №390 «Об утверждении лимитов и квот добычи диких копытных животных, бурого медведя, соболя и рыси на территории Республики Саха (Якутия) в сезон охоты 2024/2025 года (на период с 1 августа 2024 года до 1 августа 2025 года)» от 27 июля 2024 г. квоты добычи охотничьих ресурсов на данных охотничьих угодьях следующие:

Благородный олень

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей			
		всего	в том числе		
			Взрослые животные (старше 1 года)		до 1 года
			самцы во время гона	без разделения по половому признаку	
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	0			
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	0			
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	5			

Бурый медведь

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей	
		Всего (взрослые животные (старше 1 года) без разделения по половому признаку	в том числе для КМНС
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	10	
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	0	
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	10	

Дикий северный олень

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей		
		всего	в том числе	
			Взрослые животные (старше 1 года) без разделения по половому признаку	до 1 года
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	64		
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	2		
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	17		

Лось

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей			
		всего	в том числе		
			Взрослые животные (старше 1 года)		до 1 года
			самцы во время гона	без разделения по половому признаку	
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	25			
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	0			
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	15			

Соболь

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	800
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	20
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	

Для остальных видов охотничьих ресурсов квоты на добычу не устанавливаются.

Директор Я.С. Сивцев

Управление по охране, регулированию
и воспроизводству объектов животного мира
Кириллин Р.А.
8(4112)42-12-14
guohota@mail.ru

Министерство здравоохранения Республики Саха (Якутия)

Саха Өрөспүүбүлүкэтин доруобуйа харыстабылын Министиэристибэтэ

ул. Лермонтова, 126, г. Якутск, 677010 тел.: (4112) 42-40-22, факс: 42-07-72
http:// minzdrav.sakha.gov.ru e-mail: minzdrav@sakha.gov.ru

№ 21.08.2024 № И-01-25/1766

На №01-25/2902 от 21.08.2024 г.

Управляющему – ИП
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову
эл.адрес: kabakovaka@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

Ответ на запрос

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство здравоохранения Республики Саха (Якутия), рассмотрев Ваш запрос от 20.08.2024 г. №0863/24, сообщает об отсутствии на территории проведения инженерно-экологических изысканий на объекте «Тас-Юряхское месторождение», расположенном на территории Республики Саха (Якутия) в Ленском и Мирнинском районах округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов федерального, регионального и местного значения; лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов федерального, регионального и местного значения.

Также, для учета в следующих обращениях просим корректно указать в обращении ФИО министра здравоохранения Республики Саха (Якутия) – Афанасьева Лена Николаевна; юридический адрес Министерства указан в шапке настоящего письма.

Заместитель министра

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00CB6C767D5CBF95F03AA4D24493B8B9E3
Владелец **Бурнашева Любовь Степановна**
Действителен с 27.12.2023 по 21.03.2025

Л.С. Бурнашева

Исп. Саввинова Л.Н.
К.т. 8(4112)506772

Документ создан в электронной форме в Министерстве здравоохранения Республики Саха (Якутия)

Минздрав России

на 2-197551 от 16.09.2024

МИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)

Рахмановский пер., д. 3/25, стр. 1, 2, 3, 4,
Москва, ГСП-4, 127994,
тел.: (495) 628-44-53, факс: (495) 628-50-58

17.09.2024 № 17-5/7375

На № от

ООО «Технологии проектирования»

kabakova@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «Технологии проектирования» от 11.09.2024 № 0972/24 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам: «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция», «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 5», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 8,9», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 10», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 3,4,6», «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ», расположенным на территории Республики Саха (Якутия) (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно Положению о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет полномочия по ведению государственного учета курортного фонда Российской Федерации и государственных реестров курортного фонда Российской Федерации, лечебно-

оздоровительных местностей и курортов, включая санаторно-курортные организации.

Порядок ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденный приказом Минздравсоцразвития России от 06.08.2007 № 522 (далее – Порядок № 522), регулирует вопросы, связанные с ведением Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Согласно Порядку № 522 в Реестр включаются сведения, переданные заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, общественными объединениями в пределах их полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Кроме того, Порядком № 522 определен перечень сведений, вносимых в Реестр.

Включение сведений, запрашиваемых в обращении, в Реестр не предусмотрено. В связи с этим, представить информацию по указанному вопросу не представляется возможным.

При этом обращаем внимание, что в Реестре отсутствует информация о наличии на территории Республики Саха (Якутия) лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

Дополнительно сообщаем, что согласно Положению о Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 457, к полномочиям Росреестра отнесена функция по организации единой системы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.

В части вопроса о представлении информации об отсутствии (наличии) на рассматриваемой территории природных лечебных ресурсов необходимо отметить, что в соответствии с Положением о Роснедрах, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293, Роснедра осуществляют выдачу заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых.

Учитывая изложенное, считаем целесообразным рекомендовать по вопросам, указанным в обращении, обратиться в Росреестр и Роснедра.

Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 23 Положения об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1996 № 1425, государственный надзор в области обеспечения санитарной или горно-санитарной охраны

природных лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов на территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, а также на объектах, расположенных за пределами этих территорий, но оказывающих на них вредное техногенное воздействие, осуществляют в пределах своей компетенции Федеральная служба по надзору в сфере природопользования при осуществлении федерального государственного экологического надзора и Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека при осуществлении федерального государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

Заместитель директора
Департамента Д.Э. Бадлуев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Министерства Здравоохранения
Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 51F05EEAEDB95C2027C57CA3E21D9B55
Кому выдан: Бадлуев Даржа Эдуардович
Действителен: с 13.03.2024 до 06.06.2025

Кандинская И.Д. 8 (495) 627-21-00 (12-51)

МИНТРАНС РОССИИ
РОСАВИАЦИЯ
САХА (ЯКУТСКОЕ)
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
С(Я) МТУ РОСАВИАЦИИ
ул. Орджоникидзе, д. 10, г. Якутск, 677000
Тел. (4112) 42-02-65
mtuvt@ykt.favt.ru, ykt.favt.ru

22.08.2024 № Исх-05.3434/СЯМТУ

На № _____ от _____

ООО
«Технологии Проектирования»
Управляющему-
Индивидуальному
предпринимателю
М.А. Евграфову

E-mail: kabakovaka@t-proekt.pro, office@t-proekt.pro

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Саха (Якутское) МТУ Росавиации рассмотрело Ваше письмо от 20.08.2024 исх. № 0865/24 (ВХ-4224/СЯМТУ от 21.08.2024) о предоставлении информации о наличии/отсутствии приаэродромных территорий аэродромов на участках изысканий.

Согласно представленных геодезических координат по заявленным объектам инженерно-экологических изысканий:

1. **«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;**
2. **«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;**
3. **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;**
4. **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;**
5. **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;**
6. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;**
7. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 5»;**
8. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 8,9»;**
9. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 10»;** «Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 254-07».
10. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 3,4,6»;**
11. **«Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ»,**

расположенных на территории Мирнинского и Ленского улусов Республики Саха (Якутия), сообщаем что, заявленные объекты изысканий находятся вне пределов приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации, подконтрольных Саха (Якутскому) МТУ Росавиации.

Врио руководителя управления А.Б. Борисов

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00BFF51C53853A794066F224A523AA32B1
Владелец: Борисов Алексей Борисович
Действителен с 20-06-2024 до 13-09-2025

Исп. Григорьева Н.В.
Тел. (4112) 42-53-50

Документ зарегистрирован № Исх-05.3434/СЯМТУ от 22.08.2024 Григорьева Н.В. (С(Я) МТУ Росавиации)
Страница 1 из 1. Страница создана: 22.08.2024 03:54

МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

г. Москва, 119160

ООО «Технологии Проектирования» М.А.ЕВГРАФОВУ
625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 209, оф. 509

«5» сентября 2024 г. № 607/9/8822

На № 0858/24 от 20.08.2024 г.

Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий в районе проведения инженерно-экологических изысканий объектов: «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция», «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №10», Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6», «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ» по поручению рассмотрено.

Приаэродромные территории аэродромов государственной авиации, находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации, на территории инженерно-экологических изысканий объектов, расположенных в границах Тас-Юряхского месторождения Ленского и Мирнинского районах Республики Саха (Якутия) отсутствуют.

Командующий военно-воздушными силами – заместитель главнокомандующего Воздушно-космическими силами

С.Кобылаш

12

Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Мирнинский район»

Россия Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

«Мииринэй оройуона»
МУНИЦИПАЛЬНАЙ ТЭРИЛЛИИ
ДЬАhАЛТАТА

ул. Ленина, д.19, г. Мирный, 678174, тел. (41136) 4-96-02, факс (41136) 4-96-04
e-mail: odik@adm-mirny.ru, сайт: www.алмазный-край.рф

№ 4829 от «27» 08 2024 г.

На исх. № 0870/24, 0871/24 и 0872/24
от 21.06.2024 г.

Управляющему,
индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
Евграфову М.А.
E-mail: kabakovaka@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

Уважаемый Михаил Анатольевич!

На Ваш запрос информации для проведения инженерно-экологических изысканий на объектах, расположенных в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия) на Тас-Юряхском месторождении:

1) **«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;**
2) **«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;**
3) **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;**
4) **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;**
5) **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;**
6) **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;**
7) **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 5»;**
8) **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 8, 9»;**
9) **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 10»;**
10) **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 3, 4, 6»;**
11) **«Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ»,** сообщаем нижеследующее:

- участок изысканий располагается на землях лесного фонда; информацию о наличии / отсутствии резервных лесов, защитных лесов, групп и категорий защитности лесов (защитные, особо защитные участки (ЗУ/ОЗУ) лесов), лесопарковых зеленых поясов предлагаем получить в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) (E-mail: minopr@sakha.gov);
- земли сельскохозяйственного назначения, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья и особо ценные земли (согласно ст. 100 Федерального закона от 25.10.2001 № 136-ФЗ) на участке изысканий **отсутствуют**;
- мелиорированные земли, мелиоративные системы и виды мелиораций на рассматриваемой территории **отсутствуют**;
- источники питьевого водоснабжения поверхностных и подземных водозаборов и зоны их санитарной охраны в радиусе 3 км от исследуемой территории **отсутствуют**;

- особо охраняемые природные территории местного значения, а также рекреационные зоны (зоны рекреационного назначения), лечебно-оздоровительные местности и курорты **отсутствуют**;

- приаэродромные территории и санитарно-защитные зоны аэродромов, полос воздушных подходов **отсутствуют**;

- очистные сооружения, свалки и полигоны ТБО, их санитарно-защитные зоны, а также места химических, биологических, радиоактивных и других опасных техногенных захоронений **отсутствуют**;

- объекты культурного наследия, внесенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, **отсутствуют**; сведения о необходимости проведения историко-культурной экспертизы предлагаем получить в Департаменте Респкублики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия (E-mail: depokn@sakha.gov.ru)$

- участки изысканий располагаются в границах территорий традиционного природопользования и мест проживания и хозяйственной деятельности, а также резервных территорий традиционного природопользования коренных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ:

1) участки 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10 и 11 (по нумерации в начале ответа на запрос) на территории **Родовой общины малочисленных коренных народов «Ботуобуйа»** (**РОМН «Ботуобуйа»**); реестровый номер границ **14:16-6.57**; вид: Зона с особыми условиями использования территории; наименование зоны (территории) по документу: РОМН "Ботуобуйа"; тип зоны: Территория традиционного природопользования;

2) участки 3, 6, 8, 9, 10 и 11 на территории **Родовой общины малочисленных народов "Сулакыыт"** (**РОМН «Сулакыыт»**); реестровый номер границ **14:16-6.96**; вид: Зона с особыми условиями использования территории; наименование зоны (территории) по документу: Территория традиционного природопользования Родовой общины малочисленных народов "Сулакыыт"; тип зоны: Территория традиционного природопользования; номер: 14.16.2.75;

- места проживания коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ на участке работ **отсутствуют** (согласно Перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера в Республике Саха (Якутия), определенному Законом РС(Я) **от 10.07.2003 59-З № 121-III**, район капитального ремонта **не относится к таковым**);

- информацию о перемещении (миграциях) и пастбищах копытных животных, в том числе северного оленя в пределах исследуемой территории, а также маршруты и места расположения каралей предлагаем получить в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия);

- селитебные (жилые) зоны, санитарно-защитные зоны промышленных предприятий, санитарные разрывы, опасные производственные объекты и сооружения в районе проектируемого объекта **отсутствуют**;

- кладбища, здания и сооружения похоронного значения и их санитарно-защитные зоны **отсутствуют**;

- опасные природные процессы **отсутствуют**;

- зоны затопления и подтопления **отсутствуют**;

- выпуск сточных вод **отсутствует**;

- Схема территориального планирования МО «Мирнинский район» утверждена решением Мирнинского районного Совета депутатов **от 28.04.2020 IV - № 15-10**, размещена в федеральной государственной информационной системе территориального планирования (ФГИС ТП) – уникальный идентификационный номер 98631000020203012020012З2;

- информацию об основных землепользователях, с указанием занимаемых участков и кварталов предлагаем запросить в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия).

Заместитель Главы Администрации
МО «Мирнинский район»
по строительству и ЖКХ **И.А. Видман**

УАиГ (Сафонова Светлана Анатольевна)
☎ 4-97-76
e-mail: uaig@adm-mirny.ru

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айыллаах сирдэр уонна аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14 тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г. № 504/01-1869

На исх.№0887 24 от 21.08.2024г.

Управляющему-
индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

СПРАВКА

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП» (далее-Дирекция) сообщает, что объекты:
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ»

- **не затрагивают** особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранных зон, также территорий зарезервированных под создание новых ООПТ республиканского значения.

Испрашиваемый объект расположен на территории Ленского района Республики Саха (Якутия).

Директор Я.С. Сивцев

Алексеева Т.П. УООПТ и ЭО;
8(4112)22-56-01

Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия)

Саха Өрөспүүбүлүкэтин Экологияҕа, айылҕанытуһаныыгауоннаойуурхаһ аайыстыбатыгарминистиэристибэтэ

ул. Дзержинского, д.3/1, г. Якутск, 677000, тел. приемная (4112) 50-85-62, канцелярия (4112) 50-85-63
E-mail: minopr@sakha.gov.ru; https://minpriroda.sakha.gov.ru

18.09.2024 № 18/02/3-01-26-12527
На № 46250 от 19.01.2024 г.

Гр. К.А. Кабаковой

Уважаемая Ксения Анатольевна!

На Ваше обращение сообщаем, что в районе расположения объекта «Республика Саха (Якутия), Ленский улус, Мирнинский улус, ТасЮряхское месторождение» особо охраняемые природные территории регионального значения (в том числе перспективные и планируемые) и зоны их охраны отсутствуют.

Министр экологии, природопользования и лесного хозяйства РС(Я)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00B7FDB746AB1C45B42DB58C1444A03551
Владелец **Перфильев Евгений Андреевич**
Действителен с 01.12.2023 по 23.02.2025

Е.А. Перфильев

Федоров С.П.
64056

(Документ создан в электронной форме в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия)

Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия)

Саха Өрөспүүбүлүкэтин Экологияҕа, айылҕаны туһаныыга уонна ойуур хаһаайыстыбатыгар министиэристибэтэ

ул. Дзержинского, д.3/1, г. Якутск, 677000, тел. приемная (4112) 50-85-62, канцелярия (4112) 50-85-63
E-mail: minopr@sakha.gov.ru; https://minpriroda.sakha.gov.ru

27.08.2024 № 18/0504-01-25-11384

Управляющему
ООО «Технологии проектирования»

М.А. Евграфову

О предоставлении информации

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) на Ваше обращение № 0862/24 от 20.08.2024 г. о предоставлении информации о наличии/отсутствии поверхностных водозаборов и зонах их санитарной охраны в радиусе 3 км на исследуемой территории с указанием данных по лицензиям сообщает следующее.

В пределах границ испрашиваемых объектов:

1. «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
2. «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
3. «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
4. «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
5. «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
6. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
7. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
8. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;

9. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;

10. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;

11. «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ».

Водопользователи поверхностных источников хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения отсутствуют, зоны санитарной охраны не установлены.

Заместитель министра экологии, природопользования и лесного хозяйства РС(Я)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 42253C30995DE65E35B0C69F4C2FC588
Владелец **Алексеев Анатолий Анатольевич**
Действителен с 07.05.2024 по 31.07.2025

А.А. Алексеев

Никифоров А.Н.
(4112) 50-85-60

Приложение К

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия

Управление по охране объектов культурного наследия Республики Саха (Якутия)

Кому: Общество с ограниченной
ответственностью «Технологии проектирования»

ИНН 7202244972
ОГРН 1137232016382
Представитель: Кабакова Ксения Анатольевна
тел. +7(909)7396329
эл.почта: ks.ks.ks.83@icloud.com

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ
сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ

от 16.01.2025 № ОКН-20250116-23109183955-3

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 20.12.2024 №4953042019 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №3,4,6, описание местоположения земельного участка: Российская Федерация,Республика Саха (Якутия), Мирнинский улус, Месторождение –Тас-Юряхское, площадь: 109 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, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия 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 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: Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

3. *Описание режимов использования земельного участка*: Отсутствуют.

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях*: АКТ ГИКЭ 51/24 от 22.11.2024 г. «Основные технические решения по объектам обустройства Тас-Юряхского месторождения» в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия)..

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы*: Нет необходимости.
Дополнительная информация: Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия

Руководитель МАКАРОВ НИКОЛАЙ АФАНАСЬЕВИЧ
16.01.2025

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 112d2e30d418aabeee17a72a97dca4b6
Владелец: Макаров Николай Афанасьевич, УПРАВЛЕНИЕ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)
Действителен с 28.5.2024 по 21.8.2025

Приложение Л

Справки о наличии (отсутствии) скотомогильников, биотермических ям

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ
И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(Россельхознадзор)
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ
И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
ПО АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ И
РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)
Заводская ул., д. 87, Благовещенск г., 675000
тел: 8(4162) 22-69-59, факс: 8(4162) 59-38-13
e-mail: rshn6@fsvps.gov.ru

26.09.2024 № УФС-ТО-06/945

На № _____ от _____

Управляющему-индивидуальному
предпринимателю
Общества с ограниченной
ответственностью "Технологии
проектирования"
М.А. Евграфову

Республики, ул. д.209, оф.509
Тюмень г.
Российская Федерация, 625019

e-mail: kabakovaka@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

«Ответ на запрос»

Управление Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору по Амурской области и Республике Саха (Якутия) (далее – Управление) на ваш запрос от 20.08.2024 г., №0861/24, информирует, что в районе проведения комплексных инженерно-экологических изысканий на проектируемых объектах:

«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 8,9»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 10»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 3,4,6»;
«Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ»,

местоположения объектов: Российская Федерация, Республики Саха (Якутия), Ленский улус, Мирнинский улус, Тас-Юряхское месторождение, 1000 м в каждую сторону участка изысканий скотомогильники (действующие и консервированные), включая географические координаты их углов, очаги опасных болезней, места сибиреязвенных захоронений, скотомогильники, биотермические ямы, другие места захоронения трупов животных («моровые поля») и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

В случае обнаружения костных останков животных при проведении земляных работ незамедлительно информировать Управление, а также рекомендуем провести лабораторные исследования почвы на наличие возбудителя сибирской язвы и направить результаты в Управление по тел.: 8(4162)51-52-55, 8(4112)40-14-32, либо в ближайшую ветеринарную службу.

С полным списком ветеринарных учреждений, подведомственных Департаменту ветеринарии Республики Саха (Якутия), можно ознакомиться на сайте: http://depvet.sakha.gov.ru.

И. о. заместителя Руководителя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 7a74c0f05c43594c29c1d8cdbcb7f947
Владелец: Осипова Тамара Александровна
Действителен с 28.02.2024 до 23.05.2025

Т.А. Осипова

Егорова Т.Т.
(411)36 37-6-37

Приложение М

Сведения о редких, охотничьих видах, лесных участках, КОТР, ВБУ

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

05.09.2024 № 15-50/16059-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии водно-болотных угодий международного значения

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Технологии проектирования» от 20.08.2024 № 0848/24, представленное Вашим обращением от 20.08.2024 вх. № 22822-ОГ/50, о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с проведением инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте, расположенном в Республике Саха (Якутия), Ленском улусе, Мирининском улусе, Тас-Юряхском месторождении (далее – Объект), и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый 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: 1BAB1796065D8428ACC094858DF42CA4
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.: Навасардова О.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-42)

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 СФЁН

06.09.2024 № 15-50/16212-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии водно-болотных угодий международного значения

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Технологии проектирования» от 20.08.2024 № 0847/24, представленное Вашим обращением от 20.08.2024 вх. № 22824-ОГ/50, о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с проведением инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте:

- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ» (далее – Объект), расположенном в Республике Саха (Якутия), Ленском улусе, Мирининском улусе, Тас-Юряхском месторождении (далее – Объект), и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый Объект в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств

Исп.: Навасардова О.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-42)

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: 1BAB1796065D8428ACC094858DF42CA4
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

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г.
на № 0889/24 от 21.08.2024

№ 507/01-1866

Управляющему –
индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

Информация о ВБУ и КОТР

СПРАВКА

ГБУ РС(Я) «Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков» на Ваш запрос №0889/24 от 21.08.2024 г. сообщает, что на участках инженерно-экологических изысканий в пределах проектируемых объектов:

- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ».

особо ценные водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории регионального значения отсутствуют.

Проектируемые объекты расположены на территории Республики Саха (Якутия). Мирнинский улус, Ленский улус. Месторождение – Тас-Юряхское.

Директор Я.С. Сивцев

А.И. Бессонова

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г. № 504/01-1876

на № 0889/24 от 21.08.2024 г.

Управляющему –
Индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

Информация о наличии редких видов

Уважаемый Михаил Анатольевич!

На Ваш запрос №0889/24 от 21.08.2024 г. направляем справку о наличии редких и исчезающих видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), на территории инжнерно-экологических изысканий на проектируемом объекте, расположенном на территории Республики Саха (Якутия), Мирнинский улус Ленский улус, Месторождение – Тас-Юряхское.

Приложение: справка о наличии редких и исчезающих видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), на территории инжнерно-экологических изысканий на проектируемом объекте, расположенном на территории Республики Саха (Якутия), Мирнинский улус Ленский улус, Месторождение – Тас-Юряхское - 3 стр.

Директор Я.С. Сивцев

А.И. Боескорова
8(4112) 42-12-17

Справка

о наличии редких и исчезающих видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), на территории инжнерно-экологических изысканий на проектируемом объекте, расположенном на территории Республики Саха (Якутия), Мирнинский улус Ленский улус, Месторождение – Тас-Юряхское

Согласно запросу ООО «Технологии проектирования» №0889/24 от 21.08.2024 г. объект изысканий расположен на территориях Мирнинского и Ленского районов Республики Саха (Якутия). Координаты начальной точки 61°45'59.76"С, 113°34'44.4"В. Район изысканий находится в зоне значительного антропогенного воздействия, связанного с добычей и транспортировкой полезных ископаемых.

РАСТЕНИЯ И ГРИБЫ

По данным Красной книги РС (Я) (2017), литературным и фондовым материалам на объектах изысканий возможно обитание следующих видов растений, занесенных в Красную книгу:

Башмачок пятнистый *Cypripedium guttatum*. Занесен в Красную книгу РС (Я), категория 2б (численность популяций сокращается в результате чрезмерного использования их человеком и может быть стабилизирована специальными мерами охраны). В Ленском и Мирнинском районе встречается повсеместно. Произрастает в хвойных, березовых, смешанных и лиственничных лесах, ивняках, по лесным полянам и опушкам, предпочитает карбонатную породу.

Водосбор сибирский *Aquilegia sibirica.* Занесена в Красную книгу РС (Я), категория 2б. В районе изысканий численность низкая, распространение спорадичное. Растет в хвойных и смешанных лесах, на их опушках.

Купальница азиатская *Trollius asiaticus.* Занесена в Красную книгу РС (Я), категория редкости – 2б. Растет на влажных лугах, в зарослях кустарников и по опушкам сырых лесов. В Ленском районе встречается повсеместно.

Лилия кудреватая *Liliumm pilosiusculum.* Занесена в Красную книгу РС(Я), категория 2б. В Мирнинском районе встречается повсеместно, немногочисленными популяциями. Растет на пойменных лугах, в травяных лиственничниках, сосновых и смешанных лесах, в долинных кустарниках, на приречных лугах.

ЖИВОТНЫЕ

По данным Красной книги Республики Саха (Якутия) (2019) научным публикациям и фондовым материалам на объекте изысканий возможно обитание редких животных, занесенных в Красные книги РФ и РС (Я):

Остромордая лягушка *Rana arvalis*. Занесена в Красную книгу Республики Саха (Якутия), категория статуса редкости 3 (таксоны с естественной низкой численностью, встречающиеся на ограниченной территории или спорадически распространенные на значительных территориях, для выживания которых необходимы специальные меры охраны). Встречается в юго-западной Якутии, в том числе районе изысканий. Местообитания связаны с водоемами и биотопами, подверженными антропогенной трансформации. Встречаемость в районе изысканий 2 – 8 особей на 100 ловушко-суток.

Живородящая ящерица *Zootoca vivipara.* Занесена в Красную книгу РС (Я), категория редкости 3. Ареал включает район изысканий, где вид находится на северном пределе распространения. Обитает в сосново-лиственичных лесах, часто вблизи водоемов. Плотность населения 0,5 – 0,8 экз.

Овсянка-ремез *Emberiza rustica.* Занесена в Красную книгу РФ и в Красную книгу РС (Я), категория редкости 3. Ареал включает район изысканий. Обитает в речных поймах, поросших лиственницей, тополем, а также на сырых таежных участках с кустарником и буреломом. Плотность населения 1 – 8 особей на кв. км. Возможны редкие встречи пролетных и гнездящихся птиц.

Таким образом, на объекте изысканий возможны встречи четырех видов растений и трех – животных, занесенных в Красную книгу Республики Саха (Якутия). Из них один вид – овсянка-ремез – занесен в Красную книгу Российской Федерации. Значительная техногенная освоенность территории не способствуют существованию устойчивых поселений редких видов, они малочисленны и спорадичны.

Данные для справки получены из фондовых материалов ГБУ РС (Я) «Дирекция биологических ресурсов, ООПТ и природных парков» и литературных источников. Для актуализации данных необходимо проведение полевых исследований в районе изыскания.

Источники информации

Воробьев К. А., Птицы Якутии. - М.: Изд-во АН СССР, 1963.- 336 с.

Егорова А.А. Сосудистые растения Юго-Западной Якутии. Новосибирск: Наука, 2013. -203 с.

Егорова А. А. Иванова Л.И. Геоботанические характеристики бассейна реки Нюя. Отчет ИБПК СО РАН. Якутск, 2012. - 46 с.

Конспект флоры Якутии. Сосудистые растения/ сост. Л.В. Кузнецова, В.И. Захарова. - Новосибирск: Наука, 2012.- 272 с.

Красная книга Российской Федерации, том «Животные». 2-ое издание. М.: ФГБУ «ВНИИ Экология», 2021. -1128

Красная книга Российской Федерации. Растения и грибы. М.: Товарищество научных изданий, 2008. – 885 с.

Красная книга Республики Саха (Якутия). Т.1: Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и грибов. М.: Изд. «Реарт», 2017.-412 с.

Красная книга Республики Саха (Якутия). Т.2: Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животных. М.: Изд. «Наука», 2019.-271с.

Ларионов А.Г. Летнее население среднего течения р. Пеледуй // Почвы и растительный мир юго-западной Якутии. Новосибирск. Наука, 2006, с. 176-181

Определитель высших растений Якутии / Е.А. Афанасьева, К.С. Байков, А.А. Бобров и др. – 2-е изд., перераб. И доп. – Москва: Товарищество научных изданий КМК; Новосибирск: Наука, 2020. – 896 с.

Отчет ИБПК СО РАН «Эколого-биологическое обоснование ресурсного резервата «Джункун». – Якутск, 2006 г. – 56 с.

Приказ Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 25.10.2005 №289 «Об утверждении перечней объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и исключенных из Красной книги Российской Федерации (по состоянию на 1 июня 2005 г.)».

Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 24.03.2020 № 162 "Об утверждении Перечня объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации".

Постановление Правительства Республики Саха (Якутия) от 28 апреля 2017 года № 136 «Об утверждении перечня (списка) редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов для занесения в Красную книгу Республики Саха (Якутия).

Постановление Правительства Республики Саха (Якутия) от 26 сентября 2019 года № 280 «Об утверждении перечня (списка) редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных для занесения в Красную книгу Республики Саха (Якутия).

Флора Якутии: Географический и экологический аспекты/ Л.В. Кузнецова, В.И. Захарова, Н.К. и др. - Новосибирск: Наука, 2010.-192 с.

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айыл5алаах сирдэр уонна аан айыгылар Дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14
тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г.
№ 507/01-2040
на № 0896/24 от 22.08.2024 г.

Управляющему
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

О численности, плотности, путях миграции и нормативах изъятия охотничьих ресурсов

Для выполнения инженерно-эколгического изыскания по объектам расположенным **на Тас-Юряхском месторождении** в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) сообщаем, что данный участок расположен на территории закрепленных охотничьих угодьях ***РОМН «Ботуобуйа»*** и ***РОМНС «Сулакыт»*** Мирнинского района и ***ООО «Восток»*** Ленского района.

Предоставляем данные о численности и плотности охотничье-промысловых видов животных по результатам зимнего маршрутного учета 2024 года. Учет осуществлен по методике учета численности охотничьих ресурсов методом зимнего маршрутного учета, утвержденного приказом Федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральный научно-исследовательский центр развития охотничьего хозяйства» (ФГБУ «ФНИЦ Охота») от 22.11.2023 г. № 49 «О методиках учета численности охотничьих ресурсов» с участием охотоведов, охотников-любителей, охотпользователей, специалистов Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства РС (Я).

РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района
Площадь закрепленных охотничьих угодий – 1048,6 тыс. га.
Количество маршрутов – 39
Протяженность маршрута – 391 км.

Расчет

численности копытных животных и пушных животных, в отношение которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Лось	121	1,29	**1356**
Олень благородный	-	-	-
Олень северный	374	3,44	**3527**
Косуля сибирская	-	-	-
Соболь	437	5,39	**5647**
Рысь	-	-	-
Кабарга	-	-	-

Расчет

численности охотничьих животных, в отношение которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.)	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Белка	11	1,29	**1334**
Волк	36	0,10	**104**
Горностай	1	0,03	**32**
Заяц бляк	36	1,07	**1120**
Лисица	41	0,30	**318**
Росомаха	16	0,05	**47**
Колонок	-	-	-

Численность и плотность охотничье-промысловых видов птиц, полученная по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района***

Наименование вида	Плотность населения зверей, особей на 1000 га		Численность, особей
	Лес	Поле	
Рябчик	0	0	**0**
Тетерев	0	0	**0**
Белая куропатка	0	0	**0**
Глухарь	0	0	**0**

РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района
Площадь охотничьих угодий – 135,0 тыс. га.
Количество маршрутов – 14
Протяженность маршрута – 135 км.

Расчет
численности копытных животных и пушных животных, в отношение которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Лось	1	0,03	**4**
Олень благородный	0	0	**0**
Олень северный	12	0,31	**42**
Косуля сибирская	0	0	**0**
Соболь	51	1,83	**245**
Рысь	0	0	**0**
Кабарга	0	0	**0**

Расчет
численности охотничьих животных, в отношение которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.)	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Белка	33	11,08	**1485**
Волк	3	0,02	**3**
Горностай	7	0,63	**84**
Заяц беляк	11	0,95	**128**
Лисица	6	0,13	**17**
Росомаха	4	0,03	**4**
Колонок	0	0	**0**

Численность и плотность охотничье-промысловых видов птиц, полученная по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района***

Наименование вида	Плотность населения зверей, особей на 1000 га		Численность, особей
	Лес	Поле	
Рябчик	0	0	**0**
Тетерев	0	0	**0**
Белая куропатка	0	0	**0**
Глухарь	0	0	**0**

ООО СХПК «Восток» Ленского района
Площадь охотничьих угодий – 723,0 тыс. га.
Количество маршрутов – 30.
Протяженность маршрута – 324,5 км.

Расчет
численности копытных животных и пушных животных, в отношение которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***ООО СХПК «Восток» Ленского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Лось	33	0,42	**307**
Олень благородный	8	0,15	**106**
Олень северный	32	0,34	**248**
Косуля сибирская	0	0,0	**0**
Соболь	85	1,25	**903**
Рысь	0	0,0	**0**
Кабарга	0	0,0	**0**

Расчет
численности охотничьих животных, в отношение которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***ООО СХПК «Восток» Ленского района***

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.)	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Белка	48	6,61	**4779**
Волк	29	0,1	**71**
Горностай	1	0,04	**27**
Заяц беляк	35	1,24	**898**
Лисица	11	0,1	**71**
Росомаха	4	0,014	**10**
Колонок	0	0,0	**0**

Численность и плотность охотничье-промысловых видов птиц, полученная по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий ***ООО СХПК «Восток» Ленского района***

Наименование вида	Плотность населения зверей, особей на 1000 га		Численность, особей
	Лес	Поле	
Рябчик	0,0	0,0	**0**
Тетерев	0,0	0,0	**0**
Белая куропатка	0,0	0,0	**0**
Глухарь	0,0	0,0	**0**

По территории Мирнинского и Ленского районах сезонные перекочевки наблюдаются у видов охотничьих ресурсов, таких как – лось, дикий северный олень, соболь. На сроки начала перекочевок оказывают влияние следующие природные факторы: температурный режим и обилие осадков; обилие гнуса и оводов; наличие и доступность корма; благоприятные условия для выведения потомства; благоприятный режим снежного покрова; отсутствие фактора беспокойства (наводнения, пожары, хищники, человеческий фактор). При этом, в разные годы длительность и направление перекочевок могут иметь различную протяженность и варьировать по срокам.

Основные **пути массовой сезонной миграции охотничьих ресурсов** по территориям объектов, расположенным **на Тас-Юряхском месторождении** в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) **не проходят.**

Нормативы изъятия охотничьих ресурсов, в отношении которых утверждается лимит добычи охотничьих ресурсов рассчитываются согласно Приказа Минприроды России от 27.01.2022 N 49 «Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов, нормативов биотехнических мероприятий и о признании утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25 ноября 2020 г. N 965» и устанавливаются Указом Главы Республики Саха (Якутия).

Согласно Указу Главы Республики Саха (Якутия) №390 «Об утверждении лимитов и квот добычи диких копытных животных, бурого медведя, соболя и рыси на территории Республики Саха (Якутия) в сезон охоты 2024/2025 года (на период с 1 августа 2024 года до 1 августа 2025 года)» от 27 июля 2024 г. квоты добычи охотничьих ресурсов на данных охотничьих угодьях следующие:

Благородный олень

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей			
		всего	в том числе		
			Взрослые животные (старше 1 года)		до 1 года
			самцы во время гона	без разделения по половому признаку	
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	0			
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	0			
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	5			

Бурый медведь

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей	
		Всего (взрослые животные (старше 1 года) без разделения по половому признаку	в том числе для КМНС
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	10	
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	0	
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	10	

Дикий северный олень

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей		
		всего	в том числе	
			Взрослые животные (старше 1 года) без разделения по половому признаку	до 1 года
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	64		
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	2		
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	17		

Лось

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей			
		всего	в том числе		
			Взрослые животные (старше 1 года)		до 1 года
			самцы во время гона	без разделения по половому признаку	
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	25			
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	0			
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	15			

Соболь

№	Наименования муниципальных образований (районы, округа), охотничьих угодий, иных территорий	Устанавливаемая квота добычи, особей
1	РОМН «Ботуобуйа» Мирнинского района	800
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	20
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	

Для остальных видов охотничьих ресурсов квоты на добычу не устанавливаются.

Директор Я.С. Сивцев

Управление по охране, регулированию
и воспроизводству объектов животного мира
Кириллин Р.А.
8(4112)42-12-14
guohota@mail.ru

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14
тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «30» сентября 2024 г.
на № 1034/507 от 21.08.2024г.

№ 507/01-1923

Управляющий-
Индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

На исх. № 0891/24 от 21.08.2024 г.

СПРАВКА

ГБУ РС(Я) «Дирекция биологических ресурсов особо охраняемых природных территорий и природных парков» рассмотрев обращение о предоставлении сведений лесного фонда, сообщает следующее. Согласно предоставленным координатам, объекты расположены на землях лесного фонда:

1. **«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция» -** Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 405 (в. 17, 20, 12), № 473 (в. 2, 3,), № 474 (в. 3, 6, 7). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.
2. **«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция» -** Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 405 (в. 9, 17, 19, 20, 12), № 473 (в. 1, 2, 3, 6), № 474 (в. 3, 6, 7). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.
3. **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1» -** Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 672 (в. 5, 3, 4, 6), № 673 (в. 3, 4, 1), № 674 (в. 5, 6, 4, 3, 2, 1, 11), № 675 (в. 2, 1, 3), № 609 (в. 31, 26, 30), № 610 (в. 20, 21, 25, 24, 29, 30, 27, 26), № 611 (в. 2, 5, 7, 8, 9, 11), № 539 (в. 2, 5, 4, 12, 13, 14, 15, 16), № 472 (в. 29, 21, 27, 28), № 405 (в. 19, 22), № 473 (в. 1, 2, 3), № 474 (в. 3). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.
4. **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2» -** Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 1246 (в. 9, 11, 12, 11), № 1245 (в. 14, 16, 17, 15, 19), № 1244 (в. 17, 18, 19, 20, 12), № 1243 (в. 2, 21), № 1256 (в. 2, 1), № 1255 (в. 1, 2, 3, 4), № 1254 (в. 4, 2, 5), № 1253 (в. 3, 1, 5). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г. Ленское лесничество, Таежное участковое лесничество, в кварталах № 188 (в. 2, 5, 4, 11, 6), № 216 (в. 2, 3, 5). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1984 г.

5. **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 672 (в. 6, 10), № 671 (в. 10, 12, 7, 11), № 670 (в. 11, 5, 4, 7, 8, 9, 10), № 726 (в. 4, 5, 9, 17, 12, 16, 15), № 781 (в. 3, 6, 12, 7, 10), № 780 (в. 4, 5, 6, 10, 13, 14, 19), № 821 (в. 4, 5, 11), № 824 (в. 3, 1, 9, 7, 8, 15), № 863 (в. 1, 3, 6, 9), № 862 (в. 17, 23, 28, 31, 32, 37, 35), № 901 (в. 1, 63, 5), № 900 (в. 4, 14, 15, 18, 21, 17, 23, 28, 27, 26), № 937 (в. 4, 9, 8, 17, 23, 22, 27), № 976 (в. 7, 6, 10, 12, 7, 15, 18, 21, 27, 29, 28, 30, 31, 33), № 975 (в. 25, 24), № 1011 (в. 6, 5, 8, 10, 11, 13, 17, 16, 19, 26, 29, 30), № 1041 (в. 9, 11, 14, 22, 23), № 1073 (в. 2, 7, 4, 8), № 1104 (в. 1, 6, 5, 4, 12, 8, 9), № 1105 (в. 10, 11, 9, 7, 6, 19), № 1103 (в. 5, 6, 2, 11, 9, 8, 14, 7), № 1101 (в. 14, 15, 17, 16), № 1100 (в. 4, 7, 6, 8), № 1129 (в. 10), № 1152 (в. 3, 4, 8, 10), № 1151 (в. 14, 17, 16, 20, 24, 23, 22), № 1175 (в. 1, 3, 2, 6), № 1174 (в. 13, 3, 12, 16, 15, 19, 18, 24, 14), № 1173 (в. 19), № 1196 (в. 2, 3, 5, 8, 9, 12, 6, 7, 11), № 1195 (в. 8, 9, 10, 11, 12, 14), № 1194 (в. 27), № 1216 (в. 5, 4, 3, 1, 2), № 1215 (в. 2, 5, 8, 7, 6, 10), № 1214 (в. 7, 21, 23, 22), № 1233 (в. 1), № 1232 (в. 4, 5, 6, 1, 9, 10), № 1249 (в. 7, 10, 11, 8), № 1248 (в. 5, 9, 4, 10, 3), № 1247 (в. 9, 7, 13, 12). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г. Ленское лесничество, Таежное участковое лесничество, в квартал № 24 (в. 6, 5, 7, 3, 13, 17). Целевое назначение лесов – резервные леса. Год лесоустройства 1984 г.

6. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 676 (в. 4, 3, 7, 4, 13, 12, 10, 11), № 610 (в. 20, 21, 25, 29, 30), № 611 (в. 7, 10, 2, 5, 8, 9, 11), № 612 (в. 13, 12, 11, 10, 9, 8, 7, 6, 5), № 539 (в. 2, 5, 4, 12, 13, 15, 16), № 473 (в. 1, 3), № 472, № 403, № 402 (в. 8, 9, 10), № 260 (в. 17, 16, 14, 13, 6), № 261 (в. 2, 3, 4), № 187 (в. 30, 29, 32, 31). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

7. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 335 (в. 18), № 336 (в. 17, 19, 21, 22, 24, 20, 15, 23). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

8. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 541 (в. 9, 10), № 612 (в. 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 20), № 611 (в. 7, 8), № 540 (в. 2, 1), № 539 (в. 12, 13, 14, 15). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

9. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 676 (в. 4, 3, 7, 4, 13, 10, 11, 18, 17), № 610 (в. 20, 21, 25, 29, 30), № 611 (в. 2, 5, 7, 8, 9, 11), № 539 (в. 2, 5, 4, 12, 15, 16), № 472 (в. 29, 21, 27, 28,), № 405 (в. 22), № 473 (в. 1, 2, 3). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

10. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 472 (в. 10, 9, 11, 6, 20), № 403 (в. 12, 11, 13, 10, 20, 25), № 402 (в. 6, 8, 7, 9, 10, 20), № 335 (в. 2, 8, 15, 16, 17, 18, 20, 22, 21), № 261 (в. 8, 10, 11, 13), № 334 (в. 2, 4, 5, 6, 7, 11, 18), № 260 (в. 6, 11, 12, 13, 14, 16, 18, 17), № 262 (в. 1, 2, 5, 6), № 188 (в. 18, 22, 21, 20), № 187 (в. 18, 29, 30, 32). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

11. **«Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 187 (в. 32), № 188 (в. 18, 20, 21), № 262 (в. 2, 5, 6), № 261 (в. 8, 11, 10, 13), № 260 (в. 13, 14, 18, 17, 16), № 334 (в. 9, 11, 18), № 335 (в. 2, 8, 15, 16, 17, 1821, 22, 20), № 336 (в. 17, 19, 21, 20,

21, 15, 23), № 402 (в. 10, 9, 8), № 403 (в. 13, 12, 11, 20, 25, 26), № 472 (в. 10, 11, 20, 21, 29, 28), № 405 (в. 22, 18, 19), № 539 (в. 3, 2, 5, 4, 12, 13, 15, 16), № 611 (в. 2, 5, 7, 8, 9, 11), № 612 (в. 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12), № 610 (в. 20, 21, 25, 29, 30), № 676 (в. 4, 3, 7, 4, 13, 12, 10, 11). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

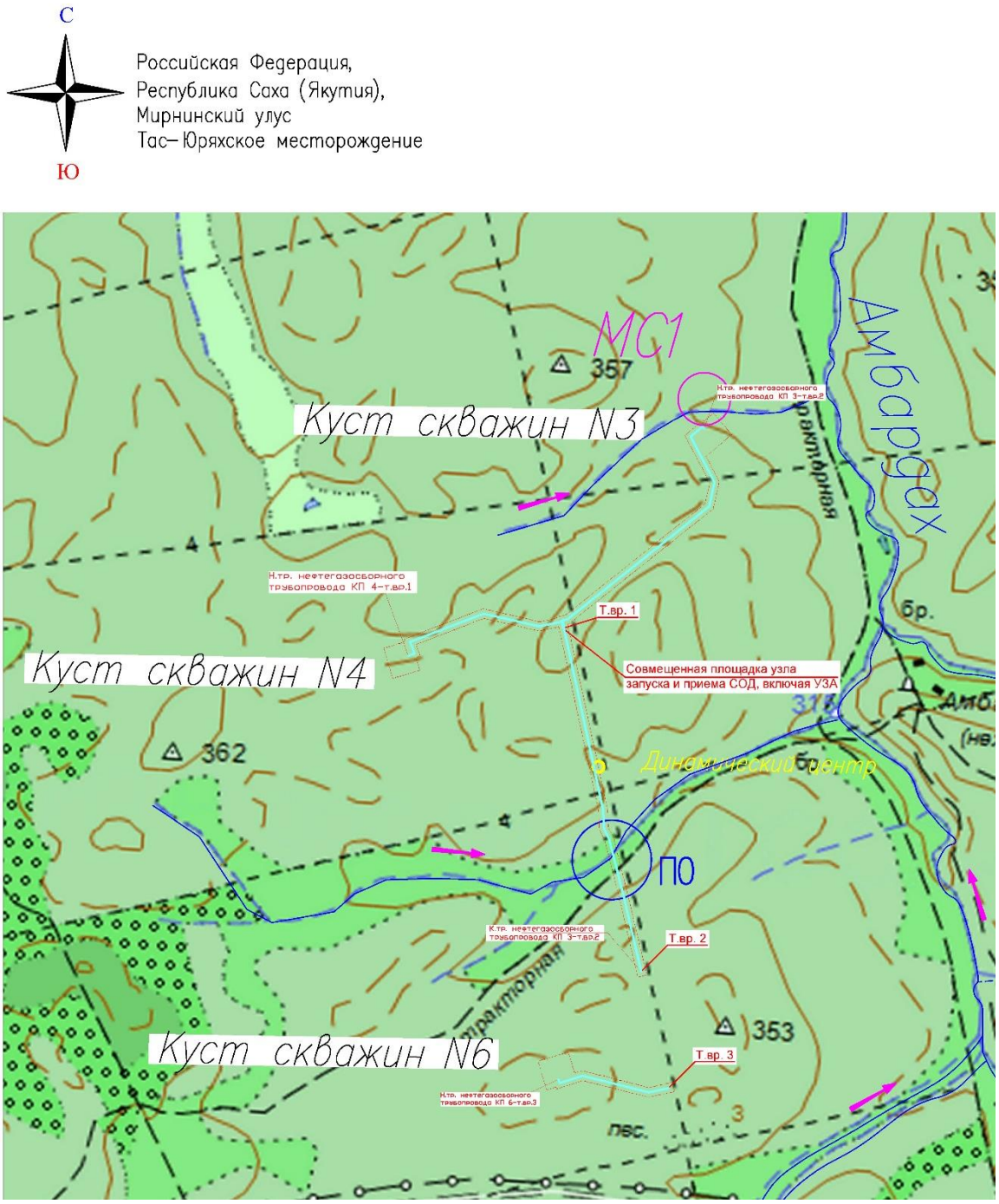
При этом, сообщаем об отсутствии особо защитных участков лесов и лесопарковых зеленых поясов, в пределах которых расположены объекты.

Директор Я.С. Сивцев

УООПТ и ЗО
Ноговицына М.П.
8-4112-22-49-05

Приложение Н

Рыбохозяйственная характеристика, отчет по ОВВБР, заключение ВСТУ ФАР



Отчет по ОВВБР
Заключение ВСТУ ФАР