



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Тас-Юряхского НГКМ.
Куст скважин №5**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей
среды**

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ТЮ-КП5-П-ООС.02.00

Том 6.2



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Тас-Юряхского НГКМ.
Куст скважин №5**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей
среды**

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ТЮ-КП5-П-ООС.02.00

Том 6.2


Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта

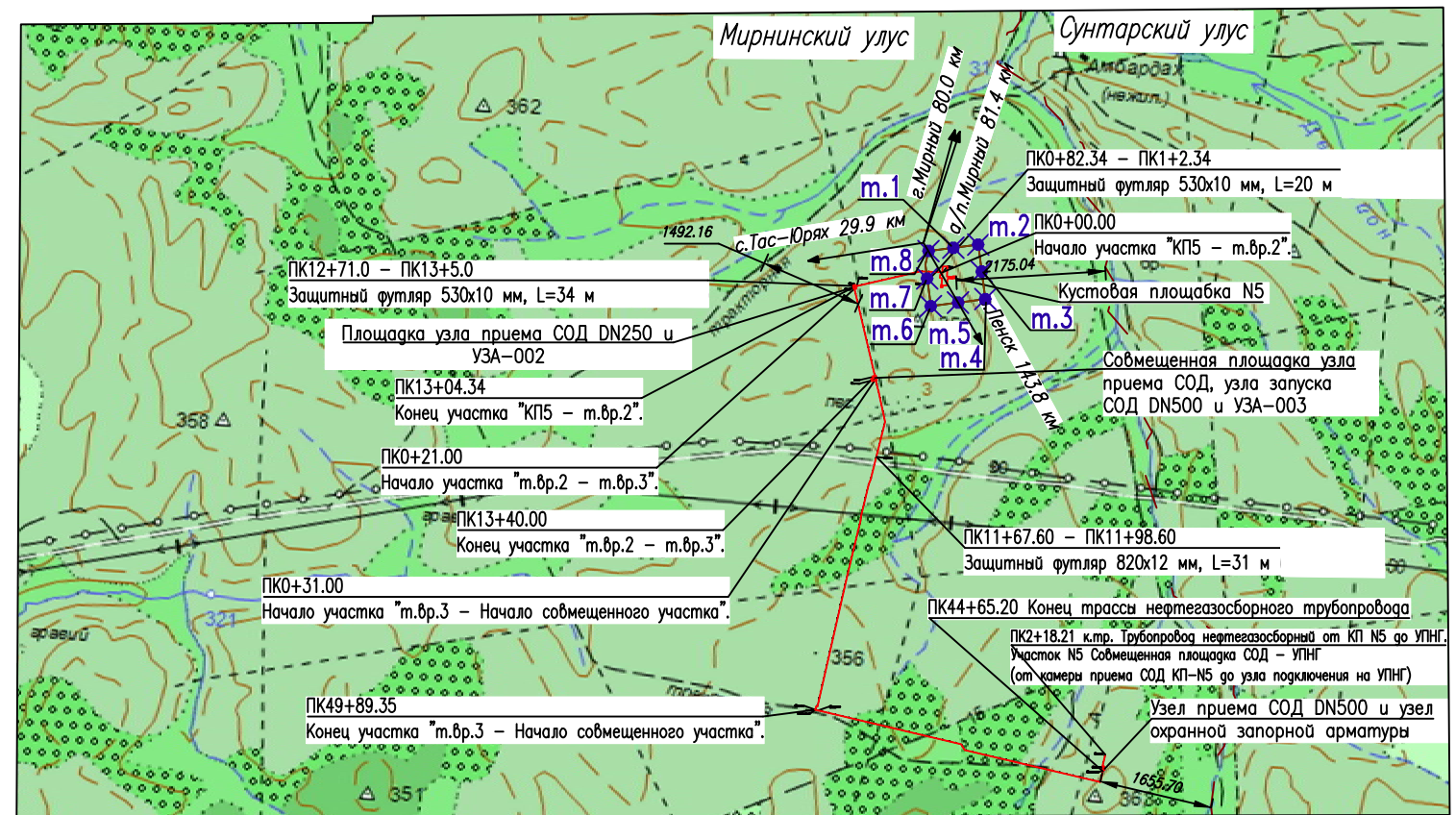
Е.В. Ровенская

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

Взам. инв. №		Подпись и дата									
Инв. № подл.		Разраб.		Разина			18.11.25	Содержание тома 6.2	Стадия	Лист	Листов
									П		1
									 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
		Н.контр.		Поликашина			18.11.25				

Обозначение	Наименование	Примечание
ТЮ-КП5-П-ООС.02.00-С-001	Содержание тома 6.2	
ТЮ-КП5-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ТЮ-КП5-П-ООС.02.00-ТЧ-001	Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть	Приложения А÷П
ТЮ-КП5-П-ООС.02.00-ГЧ-001	Ситуационный план (карта-схема) района строительства. М 1:100000	
ТЮ-КП5-П-ООС.02.00-ГЧ-002	Карта-схема экологического мониторинга. М 1:100000	

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

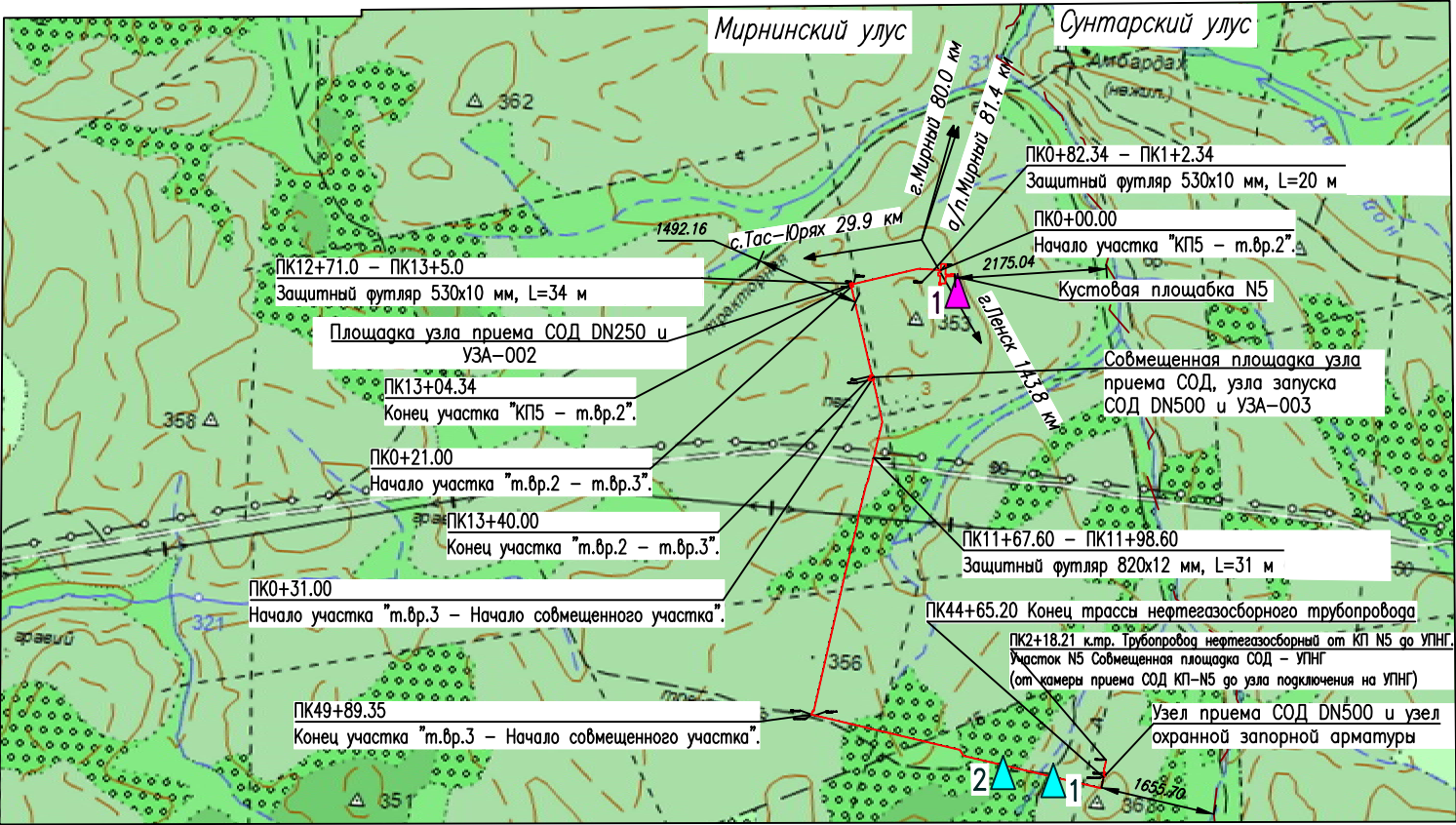


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

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

						ТЮ–КП5–П–00С.02.00–ГЧ–001			
						Обустройство Тас–Юряхского НГКМ. Куст скважин N5			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погн.	Дата				
Разраб.		Халиулина	Хен	18.11.25			Стадия	Лист	Листов
Проверил		Разина	Разина	18.11.25			П		1
Гл. спец.		Разина	Разина	18.11.25					
						Ситуационный план (карта–схема) района строительства. М 1:100000			
Н. контр.		Поликашина	Поликашина	18.11.25					
ГИП		Ровенская	Ровенская	18.11.25					
						 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ			

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



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Проектируемые объекты
	Граница административно-территориальных образований
	Комплексная площадка (пункт наблюдения) за состоянием атмосферного воздуха, почв, растительного покрова, животного мира
	Пункт наблюдения за состоянием поверхностных вод

						ТЮ-КП5-П-00С.02.00-ГЧ-002				
						Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Куст скважин N5				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погн.	Дата		Стадия	Лист	Листов	
Разраб.		Халиулина	Рен	18.11.25			П		1	
Проверил		Разина	Ружа	18.11.25						
Гл. спец.		Разина	Ружа	18.11.25						
Н. контр.		Поликашина	Пол	18.11.25		Карта-схема экологического мониторинга. М 1:100000				
ГИП		Ровенская	Ружа	18.11.25						
						 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ				

Приложение А

Обоснование принятых величин выбросов в период строительства и эксплуатации

Обоснование принятых величин выбросов в период строительства

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

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

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

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

Код топлива может принимать следующие значения

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

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

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

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

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

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

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

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

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = \Sigma (M_1 + M_2) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, 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:

$$M_1 = M_{\text{пр}} \cdot (8 + 15 \cdot n) \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтрпр}} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}},$$

где n – число периодических прогревов в течение суток;

$$M_2 = M_1 \cdot L_2 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}};$$

$N_{\text{в}}$ – Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_{\text{р}}$ – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = (M_{\text{пр}} \cdot T_{\text{пр}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтрпр}} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}}) \cdot N' / 3600 \text{ г/с},$$

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \sum(G_i)$;

$M_{\text{пр}}$ – удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{\text{пр}}$ – время прогрева двигателя (мин.);

$K_{\text{э}}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

$K_{\text{нтрпр}}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;

M_1 – пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_1 = (L_{1\text{б}} + L_{1\text{д}}) / 2 = 0.080$ км – средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2\text{б}} + L_{2\text{д}}) / 2 = 0.080$ км – средний пробег при въезде на стоянку;

$K_{\text{нтр}}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

$M_{\text{хх}}$ – удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);

$T_{\text{хх}} = 1$ 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:

$\text{NO} - 0.13$

$\text{NO}_2 - 0.80$

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;	3
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	3
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	5
Всего за год	Январь-Декабрь	11

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.	Экоконтр роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
трубовоз-плетевоз	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
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

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0115977	0.000507
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0018846	0.000082
0328	Углерод (Сажа)	0.0011503	0.000047
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0010038	0.000046
0337	Углерод оксид	0.0588960	0.002456
2732	**Керосин	0.0079226	0.000333

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000113
	ВСЕГО:	0.000113
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000307
	ВСЕГО:	0.000307
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.002037
	ВСЕГО:	0.002037
Всего за год		0.002456

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

<i>Наименование</i>	<i>Мнр</i>	<i>Тнр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000002
	ВСЕГО:	0.000002
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000006
	ВСЕГО:	0.000006
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000040
	ВСЕГО:	0.000040
Всего за год		0.000047

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000006
	ВСЕГО:	0.000006
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000036
	ВСЕГО:	0.000036
Всего за год		0.000046

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000032
	ВСЕГО:	0.000032
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000070
	ВСЕГО:	0.000070
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000405
	ВСЕГО:	0.000405
Всего за год		0.000507

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000005
	ВСЕГО:	0.000005
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000011
	ВСЕГО:	0.000011
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000066
	ВСЕГО:	0.000066
Всего за год		0.000082

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

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000016
	ВСЕГО:	0.000016
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000042
	ВСЕГО:	0.000042
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000275
	ВСЕГО:	0.000275
Всего за год		0.000333

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

<i>Наименование</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mxx</i>	<i>%%</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	12
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	14
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	28
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.	Экокоэффициент	Нейтральный изатор	Маршрутный
ЛКК	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-
ЛИП	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
ЛИП		
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)	0.0041148	0.000860
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0006687	0.000140
0328	Углерод (Сажа)	0.0005774	0.000092
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0006388	0.000132
0337	Углерод оксид	0.0224136	0.004308

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2732	**Керосин	0.0043260	0.000853

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	ЛКК	0.000134
	ЛИП	0.000096
	ВСЕГО:	0.000230
Переходный	ЛКК	0.000285
	ЛИП	0.000209
	ВСЕГО:	0.000494
Холодный	ЛКК	0.002033
	ЛИП	0.001551
	ВСЕГО:	0.003584
Всего за год		0.004308

Максимальный выброс составляет: 0.0224136 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
ЛИП (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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	ЛКК	0.000002
	ЛИП	0.000001
	ВСЕГО:	0.000003
Переходный	ЛКК	0.000007
	ЛИП	0.000004
	ВСЕГО:	0.000011
Холодный	ЛКК	0.000052
	ЛИП	0.000026
	ВСЕГО:	0.000078
Всего за год		0.000092

Максимальный выброс составляет: 0.0005774 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
ЛИП (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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	ЛКК	0.000006
	ЛИП	0.000005
	ВСЕГО:	0.000010
Переходный	ЛКК	0.000009
	ЛИП	0.000007
	ВСЕГО:	0.000017
Холодный	ЛКК	0.000060
	ЛИП	0.000045
	ВСЕГО:	0.000105
Всего за год		0.000132

Максимальный выброс составляет: 0.0006388 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
ЛИП (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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	ЛКК	0.000033
	ЛИП	0.000022
	ВСЕГО:	0.000055
Переходный	ЛКК	0.000063
	ЛИП	0.000048
	ВСЕГО:	0.000111
Холодный	ЛКК	0.000381
	ЛИП	0.000314
	ВСЕГО:	0.000695
Всего за год		0.000860

Максимальный выброс составляет: 0.0041148 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	ЛКК	0.000005

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
	ЛИП	0.000004
	ВСЕГО:	0.000009
Переходный	ЛКК	0.000010
	ЛИП	0.000008
	ВСЕГО:	0.000018
Холодный	ЛКК	0.000062
	ЛИП	0.000051
	ВСЕГО:	0.000113
Всего за год		0.000140

Максимальный выброс составляет: 0.0006687 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	ЛКК	0.000022
	ЛИП	0.000016
	ВСЕГО:	0.000037
Переходный	ЛКК	0.000054
	ЛИП	0.000045
	ВСЕГО:	0.000099
Холодный	ЛКК	0.000391
	ЛИП	0.000326
	ВСЕГО:	0.000717
Всего за год		0.000853

Максимальный выброс составляет: 0.0043260 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
ЛИП (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

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	24
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	23
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	47
Всего за год	Январь-Декабрь	94

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

<i>Марка автомобиля</i>	<i>Категория</i>	<i>Место пр-ва</i>	<i>О/Г/К</i>	<i>Тип двиг.</i>	<i>Код топл.</i>	<i>Экоконт роль</i>	<i>Нейтрал изатор</i>	<i>Маршру тный</i>
поливочн маш	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
автоцистерн а, сед тягач	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-
медмашина	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
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
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

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
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

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0116068	0.007160
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0018861	0.001164
0328	Углерод (Сажа)	0.0011525	0.000665
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0010106	0.000696
0337	Углерод оксид	0.0589390	0.034712
2732	**Керосин	0.0079249	0.004925

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	поливочн маш	0.000451
	автоцистерна, сед тягач	0.000912
	медмашина	0.000191
	ВСЕГО:	0.001554
Переходный	поливочн маш	0.001175
	автоцистерна, сед тягач	0.002362
	медмашина	0.000344
	ВСЕГО:	0.003881
Холодный	поливочн маш	0.008884
	автоцистерна, сед тягач	0.017793
	медмашина	0.002600
	ВСЕГО:	0.029277
Всего за год		0.034712

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	поливочн маш	0.000007
	автоцистерна, сед тягач	0.000015
	медмашина	0.000002
	ВСЕГО:	0.000024
Переходный	поливочн маш	0.000023
	автоцистерна, сед тягач	0.000047
	медмашина	0.000006
	ВСЕГО:	0.000076
Холодный	поливочн маш	0.000173
	автоцистерна, сед тягач	0.000348
	медмашина	0.000044
	ВСЕГО:	0.000566
Всего за год		0.000665

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
поливочн маш (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
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
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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	поливочн маш	0.000018
	автоцистерна, сед тягач	0.000037
	медмашина	0.000009
	ВСЕГО:	0.000064
Переходный	поливочн маш	0.000024
	автоцистерна, сед тягач	0.000049
	медмашина	0.000012
	ВСЕГО:	0.000085
Холодный	поливочн маш	0.000156
	автоцистерна, сед тягач	0.000316
	медмашина	0.000076
	ВСЕГО:	0.000548
Всего за год		0.000696

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
---------------------	------------	------------	-----------	---------------	-----------	---------------	-------------	------------	------------	---------------------

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
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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	поливочн маш	0.000127
	автоцистерна, сед тягач	0.000258
	медмашина	0.000044
	ВСЕГО:	0.000429
Переходный	поливочн маш	0.000269
	автоцистерна, сед тягач	0.000542
	медмашина	0.000079
	ВСЕГО:	0.000890
Холодный	поливочн маш	0.001770
	автоцистерна, сед тягач	0.003545
	медмашина	0.000526
	ВСЕГО:	0.005841
Всего за год		0.007160

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	поливочн маш	0.000021
	автоцистерна, сед тягач	0.000042
	медмашина	0.000007
	ВСЕГО:	0.000070
Переходный	поливочн маш	0.000044
	автоцистерна, сед тягач	0.000088
	медмашина	0.000013
	ВСЕГО:	0.000145
Холодный	поливочн маш	0.000288
	автоцистерна, сед тягач	0.000576
	медмашина	0.000086
	ВСЕГО:	0.000949
Всего за год		0.001164

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

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	поливочн маш	0.000064
	автоцистерна, сед тягач	0.000128
	медмашина	0.000031
	ВСЕГО:	0.000223
Переходный	поливочн маш	0.000161
	автоцистерна, сед тягач	0.000323
	медмашина	0.000074
	ВСЕГО:	0.000558
Холодный	поливочн маш	0.001199
	автоцистерна, сед тягач	0.002399
	медмашина	0.000546
	ВСЕГО:	0.004144
Всего за год		0.004925

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

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mxx</i>	<i>%%</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
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

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	30
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	30
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	64
Всего за год	Январь-Декабрь	124

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.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
автоборт	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
автоборт		
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)	0.0116068	0.002918
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0018861	0.000474
0328	Углерод (Сажа)	0.0011525	0.000276
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0010106	0.000270
0337	Углерод оксид	0.0589390	0.014171
2732	**Керосин	0.0079249	0.001917

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автоборт	0.000570
	ВСЕГО:	0.000570
Переходный	автоборт	0.001540
	ВСЕГО:	0.001540
Холодный	автоборт	0.012060
	ВСЕГО:	0.012060
Всего за год		0.014171

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

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автоборт (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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автоборт	0.000009
	ВСЕГО:	0.000009
Переходный	автоборт	0.000030
	ВСЕГО:	0.000030
Холодный	автоборт	0.000236
	ВСЕГО:	0.000236
Всего за год		0.000276

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автоборт (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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автоборт	0.000023
	ВСЕГО:	0.000023
Переходный	автоборт	0.000032
	ВСЕГО:	0.000032
Холодный	автоборт	0.000214
	ВСЕГО:	0.000214
Всего за год		0.000270

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автоборт (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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автоборт	0.000161
	ВСЕГО:	0.000161
Переходный	автоборт	0.000353
	ВСЕГО:	0.000353
Холодный	автоборт	0.002403
	ВСЕГО:	0.002403

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Всего за год		0.002918

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

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автоборт	0.000026
	ВСЕГО:	0.000026
Переходный	автоборт	0.000057
	ВСЕГО:	0.000057
Холодный	автоборт	0.000391
	ВСЕГО:	0.000391
Всего за год		0.000474

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

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автоборт	0.000080
	ВСЕГО:	0.000080
Переходный	автоборт	0.000211
	ВСЕГО:	0.000211
Холодный	автоборт	0.001626
	ВСЕГО:	0.001626
Всего за год		0.001917

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автоборт (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

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	39
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	41
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	82
Всего за год	Январь-Декабрь	162

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/Т/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
дежурн маш	Легковой	Зарубежный	2	Диз.	3	нет	нет	-
топливозап р, 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
топливозап, 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		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
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

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0054513	0.006970
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0008858	0.001133
0328	Углерод (Сажа)	0.0008638	0.000763
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0009974	0.001271
0337	Углерод оксид	0.0320045	0.032655
2732	**Керосин	0.0069633	0.008262

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	дежурн маш	0.000021
	топливозапр, илососн маш	0.001374
	самосвал	0.000750
	ВСЕГО:	0.002146
Переходный	дежурн маш	0.000026
	топливозапр, илососн маш	0.002478
	самосвал	0.001358
	ВСЕГО:	0.003861
Холодный	дежурн маш	0.000078
	топливозапр, илососн маш	0.017003
	самосвал	0.009566
	ВСЕГО:	0.026648
Всего за год		0.032655

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

<i>Наименование</i>	<i>Мнр</i>	<i>Тнр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	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)
Теплый	дежурн маш	7.3E-7
	топливозапр, илососн маш	0.000017
	самосвал	0.000015
	ВСЕГО:	0.000032
Переходный	дежурн маш	9.3E-7
	топливозапр, илососн маш	0.000062
	самосвал	0.000029
	ВСЕГО:	0.000091
Холодный	дежурн маш	0.000002
	топливозапр, илососн маш	0.000452
	самосвал	0.000184
	ВСЕГО:	0.000639
Всего за год		0.000763

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

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	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)
Теплый	дежурн маш	0.000006
	топливозапр, илососн маш	0.000048
	самосвал	0.000061
	ВСЕГО:	0.000115
Переходный	дежурн маш	0.000007
	топливозапр, илососн маш	0.000069
	самосвал	0.000087
	ВСЕГО:	0.000163
Холодный	дежурн маш	0.000018
	топливозапр, илососн маш	0.000434
	самосвал	0.000542
	ВСЕГО:	0.000994
Всего за год		0.001271

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

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	
	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)
Теплый	дежурн маш	0.000012
	топливозапр, илососн маш	0.000260
	самосвал	0.000264
	ВСЕГО:	0.000536
Переходный	дежурн маш	0.000014
	топливозапр, илососн маш	0.000430
	самосвал	0.000480
	ВСЕГО:	0.000925
Холодный	дежурн маш	0.000036
	топливозапр, илососн маш	0.002549
	самосвал	0.002924
	ВСЕГО:	0.005509
Всего за год		0.006970

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)
Теплый	дежурн маш	0.000002
	топливозапр, илососн маш	0.000042
	самосвал	0.000043
	ВСЕГО:	0.000087
Переходный	дежурн маш	0.000002
	топливозапр, илососн маш	0.000070
	самосвал	0.000078
	ВСЕГО:	0.000150
Холодный	дежурн маш	0.000006
	топливозапр, илососн маш	0.000414

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
	самосвал	0.000475
	ВСЕГО:	0.000895
Всего за год		0.001133

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

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	дежурн маш	0.000009
	топливозапр, илососн маш	0.000184
	самосвал	0.000349
	ВСЕГО:	0.000542
Переходный	дежурн маш	0.000010
	топливозапр, илососн маш	0.000424
	самосвал	0.000530
	ВСЕГО:	0.000964
Холодный	дежурн маш	0.000030
	топливозапр, илососн маш	0.003039
	самосвал	0.003688
	ВСЕГО:	0.006756
Всего за год		0.008262

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

<i>Наименование</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mxx</i>	<i>%%</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
--------------------	---------------	-------------------

Теплый	Июнь; Июль; Август;	78
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	78
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	156
Всего за год	Январь-Декабрь	312

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.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
вахта	Автобус	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

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	0.007987
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0020060	0.001298
0328	Углерод (Сажа)	0.0017322	0.001016
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0019163	0.001259
0337	Углерод оксид	0.0672407	0.040982
2732	**Керосин	0.0129780	0.007794

Расшифровка выбросов по веществам:**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид****Валовые выбросы**

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

		(тонн/год)
Теплый	вахта	0.002611
	ВСЕГО:	0.002611
Переходный	вахта	0.004757
	ВСЕГО:	0.004757
Холодный	вахта	0.033614
	ВСЕГО:	0.033614
Всего за год		0.040982

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

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КитрПр	Мl	Мlмен.	Китр	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)
Теплый	вахта	0.000036
	ВСЕГО:	0.000036
Переходный	вахта	0.000119
	ВСЕГО:	0.000119
Холодный	вахта	0.000861
	ВСЕГО:	0.000861
Всего за год		0.001016

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

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КитрПр	Мl	Мlмен.	Китр	Мхх	Схр	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)
Теплый	вахта	0.000116
	ВСЕГО:	0.000116
Переходный	вахта	0.000158
	ВСЕГО:	0.000158
Холодный	вахта	0.000986
	ВСЕГО:	0.000986
Всего за год		0.001259

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

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КитрПр	Мl	Мlмен.	Китр	Мхх	Схр	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**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	вахта	0.000639
	ВСЕГО:	0.000639
Переходный	вахта	0.001051
	ВСЕГО:	0.001051
Холодный	вахта	0.006296
	ВСЕГО:	0.006296
Всего за год		0.007987

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	вахта	0.000104
	ВСЕГО:	0.000104
Переходный	вахта	0.000171
	ВСЕГО:	0.000171
Холодный	вахта	0.001023
	ВСЕГО:	0.001023
Всего за год		0.001298

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

Распределение углеводородов**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин****Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	вахта	0.000424
	ВСЕГО:	0.000424
Переходный	вахта	0.000902
	ВСЕГО:	0.000902
Холодный	вахта	0.006468
	ВСЕГО:	0.006468
Всего за год		0.007794

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

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>Кнтр Пр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен .</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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;	3
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	3
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	9
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	tdв	тнагр	txx
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

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
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	0.047136
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.007660
0328	Углерод (Сажа)	0.0110350	0.009037
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.005475
0337	Углерод оксид	0.1026932	0.049143
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.000225
2732	**Керосин	0.0111494	0.012889

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	гидроподъемн	0.004955
	сваебойн агрег	0.003064
	ВСЕГО:	0.008019
Переходный	гидроподъемн	0.005519
	сваебойн агрег	0.003416
	ВСЕГО:	0.008935
Холодный	гидроподъемн	0.019851
	сваебойн агрег	0.012339
	ВСЕГО:	0.032189
Всего за год		0.049143

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

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Удв	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)
Теплый	гидроподъемн	0.000813

	сваебойн агрег	0.000488
	ВСЕГО:	0.001300
Переходный	гидроподъемн	0.001087
	сваебойн агрег	0.000665
	ВСЕГО:	0.001752
Холодный	гидроподъемн	0.003714
	сваебойн агрег	0.002270
	ВСЕГО:	0.005984
Всего за год		0.009037

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	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)
Теплый	гидроподъемн	0.000589
	сваебойн агрег	0.000360
	ВСЕГО:	0.000949
Переходный	гидроподъемн	0.000647
	сваебойн агрег	0.000391
	ВСЕГО:	0.001038
Холодный	гидроподъемн	0.002173
	сваебойн агрег	0.001315
	ВСЕГО:	0.003488
Всего за год		0.005475

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	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)
Теплый	гидроподъемн	0.005775
	сваебойн агрег	0.003556

	ВСЕГО:	0.009331
Переходный	гидроподъемн	0.005812
	сваебойн агрег	0.003576
	ВСЕГО:	0.009389
Холодный	гидроподъемн	0.017592
	сваебойн агрег	0.010824
	ВСЕГО:	0.028417
Всего за год		0.047136

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	гидроподъемн	0.000938
	сваебойн агрег	0.000578
	ВСЕГО:	0.001516
Переходный	гидроподъемн	0.000945
	сваебойн агрег	0.000581
	ВСЕГО:	0.001526
Холодный	гидроподъемн	0.002859
	сваебойн агрег	0.001759
	ВСЕГО:	0.004618
Всего за год		0.007660

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	гидроподъемн	0.000009
	сваебойн агрег	0.000006
	ВСЕГО:	0.000015
Переходный	гидроподъемн	0.000017
	сваебойн агрег	0.000013
	ВСЕГО:	0.000030
Холодный	гидроподъемн	0.000104
	сваебойн агрег	0.000076
	ВСЕГО:	0.000180
Всего за год		0.000225

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	

агрег												
	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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	гидроподъемн	0.001386
	сваебойн агрег	0.000840
	ВСЕГО:	0.002227
Переходный	гидроподъемн	0.001499
	сваебойн агрег	0.000902
	ВСЕГО:	0.002401
Холодный	гидроподъемн	0.005158
	сваебойн агрег	0.003104
	ВСЕГО:	0.008262
Всего за год		0.012889

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
гидроподъемн	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0111494
сваебойн агрег	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0065706

Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	6
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	6
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	13
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

<i>Марка</i>	<i>Категория</i>	<i>Мощность двигателя</i>	<i>ЭС</i>
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	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	txx
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							
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	0.201557

0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0219248	0.032753
0328	Углерод (Сажа)	0.0280167	0.037995
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0168178	0.023353
0337	Углерод оксид	0.2540750	0.206005
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0166667	0.000875
2732	**Керосин	0.0280172	0.054613

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трактор	0.006136
	буркран устан	0.009910
	кран	0.025141
	ВСЕГО:	0.041187
Переходный	трактор	0.006840
	буркран устан	0.011037
	кран	0.027986
	ВСЕГО:	0.045864
Холодный	трактор	0.017832
	буркран устан	0.028659
	кран	0.072464
	ВСЕГО:	0.118955
Всего за год		0.206005

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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	
	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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трактор	0.000977
	буркран устан	0.001626
	кран	0.004088
	ВСЕГО:	0.006690
Переходный	трактор	0.001332
	буркран устан	0.002175
	кран	0.005523
	ВСЕГО:	0.009030

Холодный	трактор	0.003283
	буркран устан	0.005364
	кран	0.013629
	ВСЕГО:	0.022275
Всего за год		0.037995

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	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)
Теплый	трактор	0.000722
	буркран устан	0.001177
	кран	0.003022
	ВСЕГО:	0.004921
Переходный	трактор	0.000784
	буркран устан	0.001293
	кран	0.003314
	ВСЕГО:	0.005391
Холодный	трактор	0.001902
	буркран устан	0.003138
	кран	0.008001
	ВСЕГО:	0.013041
Всего за год		0.023353

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
трактор	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
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)
-------------	---------------------------------------	------------------------------

		<i>(тонн/год)</i>
Теплый	трактор	0.007123
	буркран устан	0.011550
	кран	0.029262
	ВСЕГО:	0.047935
Переходный	трактор	0.007164
	буркран устан	0.011625
	кран	0.029430
	ВСЕГО:	0.048218
Холодный	трактор	0.015659
	буркран устан	0.025410
	кран	0.064336
	ВСЕГО:	0.105404
Всего за год		0.201557

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

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трактор	0.001158
	буркран устан	0.001877
	кран	0.004755
	ВСЕГО:	0.007789
Переходный	трактор	0.001164
	буркран устан	0.001889
	кран	0.004782
	ВСЕГО:	0.007835
Холодный	трактор	0.002545
	буркран устан	0.004129
	кран	0.010455
	ВСЕГО:	0.017128
Всего за год		0.032753

Максимальный выброс составляет: 0.0219248 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трактор	0.000013
	буркран устан	0.000017
	кран	0.000045
	ВСЕГО:	0.000075
Переходный	трактор	0.000025
	буркран устан	0.000035
	кран	0.000090
	ВСЕГО:	0.000150

Холодный	трактор	0.000109
	буркран устан	0.000151
	кран	0.000390
	ВСЕГО:	0.000650
Всего за год		0.000875

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

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	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)
Теплый	трактор	0.001683
	буркран устан	0.002772
	кран	0.006992
	ВСЕГО:	0.011447
Переходный	трактор	0.001806
	буркран устан	0.002998
	кран	0.007585
	ВСЕГО:	0.012389
Холодный	трактор	0.004488
	буркран устан	0.007448
	кран	0.018841
	ВСЕГО:	0.030777
Всего за год		0.054613

Максимальный выброс составляет: 0.0280172 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
трактор	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0065706
буркран устан	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0111494
кран	7.500	1.0	0.0	1.240	2.0	1.790	1.790	10	1.240	100.0	нет	
	7.500	1.0	0.0	1.240	2.0	1.790	1.790	10	1.240	100.0	нет	0.0280172

Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	9
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	9
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	20
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

<i>Марка</i>	<i>Категория</i>	<i>Мощность двигателя</i>	<i>ЭС</i>
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

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающих за время Тср</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tdв</i>	<i>tnагр</i>	<i>txx</i>
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
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

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающ их за время Тср</i>	<i>Работающ их в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tdв</i>	<i>тнагр</i>	<i>txx</i>
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

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.265898
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.043208
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.050213
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.031101
0337	Углерод оксид	0.1664076	0.272961
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.001659
2732	**Керосин	0.0178867	0.071972

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.009204
	виброкаток	0.014865

	бурустановка	0.023979
	экскаватор	0.005569
	ВСЕГО:	0.053617
Переходный	экскаватор	0.010260
	виброкаток	0.016556
	бурустановка	0.026704
	экскаватор	0.006285
	ВСЕГО:	0.059805
Холодный	экскаватор	0.027404
	виброкаток	0.044043
	бурустановка	0.071064
	экскаватор	0.017028
	ВСЕГО:	0.159539
Всего за год		0.272961

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mxx	Cxp	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)
Теплый	экскаватор	0.001465
	виброкаток	0.002438
	бурустановка	0.003911
	экскаватор	0.000923
	ВСЕГО:	0.008738
Переходный	экскаватор	0.001998
	виброкаток	0.003262
	бурустановка	0.005269
	экскаватор	0.001221
	ВСЕГО:	0.011750
Холодный	экскаватор	0.005048
	виброкаток	0.008248
	бурустановка	0.013338
	экскаватор	0.003091
	ВСЕГО:	0.029725
Всего за год		0.050213

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	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

виброкоток	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
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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.001083
	виброкоток	0.001766
	бурустановка	0.002892
	экскаватор	0.000680
	ВСЕГО:	0.006421
Переходный	экскаватор	0.001176
	виброкоток	0.001940
	бурустановка	0.003200
	экскаватор	0.000761
	ВСЕГО:	0.007077
Холодный	экскаватор	0.002926
	виброкоток	0.004826
	бурустановка	0.007960
	экскаватор	0.001892
	ВСЕГО:	0.017604
Всего за год		0.031101

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
виброкоток	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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.010685
	виброкоток	0.017324
	бурустановка	0.027954
	экскаватор	0.006437
	ВСЕГО:	0.062400

Переходный	экскаватор	0.010746
	виброкаток	0.017437
	бурустановка	0.028115
	экскаватор	0.006478
	ВСЕГО:	0.062776
Холодный	экскаватор	0.024087
	виброкаток	0.039086
	бурустановка	0.063028
	экскаватор	0.014521
	ВСЕГО:	0.140722
Всего за год		0.265898

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

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.001736
	виброкаток	0.002815
	бурустановка	0.004542
	экскаватор	0.001046
	ВСЕГО:	0.010140
Переходный	экскаватор	0.001746
	виброкаток	0.002834
	бурустановка	0.004569
	экскаватор	0.001053
	ВСЕГО:	0.010201
Холодный	экскаватор	0.003914
	виброкаток	0.006351
	бурустановка	0.010242
	экскаватор	0.002360
	ВСЕГО:	0.022867
Всего за год		0.043208

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

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.000019
	виброкаток	0.000026
	бурустановка	0.000042
	экскаватор	0.000052
	ВСЕГО:	0.000139
Переходный	экскаватор	0.000038
	виброкаток	0.000052
	бурустановка	0.000085

	экскаватор	0.000104
	ВСЕГО:	0.000279
Холодный	экскаватор	0.000168
	виброкаток	0.000232
	бурустановка	0.000376
	экскаватор	0.000464
	ВСЕГО:	0.001240
Всего за год		0.001659

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

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	%% движ.	Cxp	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
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)
Теплый	экскаватор	0.002525
	виброкаток	0.004158
	бурустановка	0.006680
	экскаватор	0.001523
	ВСЕГО:	0.014886
Переходный	экскаватор	0.002709
	виброкаток	0.004497
	бурустановка	0.007249
	экскаватор	0.001642
	ВСЕГО:	0.016097
Холодный	экскаватор	0.006900
	виброкаток	0.011450
	бурустановка	0.018457
	экскаватор	0.004182
	ВСЕГО:	0.040989
Всего за год		0.071972

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

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	%% движ.	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0065706
виброкаток	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0111494
бурустановка	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0178867

экскаватор	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0014522

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;	14
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	14
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	29
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	tdв	тнагр	txx
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

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающ их за время Тср</i>	<i>Работающ их в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tdв</i>	<i>тнагр</i>	<i>txx</i>
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
<i>мульчер, форвадер</i>							
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
<i>хорвестер</i>							
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
<i>намораж маш</i>							
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

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
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	1.140096
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0219248	0.185266
0328	Углерод (Сажа)	0.0280167	0.214272
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0168178	0.131913
0337	Углерод оксид	0.5099046	1.163856
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0333333	0.005656
2732	**Керосин	0.0364203	0.308026

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автопоезд, автокран	0.046246
	трактор трелев	0.014318
	мульчер, форвадер	0.028601
	хорвестер	0.023151
	намораж маш	0.008673
	бульдозер	0.117466
	ВСЕГО:	0.238455
Переходный	автопоезд, автокран	0.051508
	трактор трелев	0.015960
	мульчер, форвадер	0.031884
	хорвестер	0.025783
	намораж маш	0.009788
	бульдозер	0.130752
	ВСЕГО:	0.265676
Холодный	автопоезд, автокран	0.127912
	трактор трелев	0.039794
	мульчер, форвадер	0.079508

	хорвестер	0.064020
	намораж маш	0.024749
	бульдозер	0.323743
	ВСЕГО:	0.659725
Всего за год		1.163856

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен.	Vdv	Mxx	Cxp	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	
	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)
Теплый	автопоезд, автокран	0.007586
	трактор трелев	0.002279
	мульчер, форвадер	0.004552
	хорвестер	0.003799
	намораж маш	0.001438
	бульдозер	0.019106
	ВСЕГО:	0.038761
Переходный	автопоезд, автокран	0.010149
	трактор трелев	0.003107
	мульчер, форвадер	0.006206
	хорвестер	0.005082
	намораж маш	0.001901
	бульдозер	0.025811
	ВСЕГО:	0.052258
Холодный	автопоезд, автокран	0.023933
	трактор трелев	0.007324
	мульчер, форвадер	0.014628
	хорвестер	0.011982
	намораж маш	0.004490
	бульдозер	0.060895
	ВСЕГО:	0.123254
Всего за год		0.214272

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен.	Vdv	Mxx	Cxp	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)
Теплый	автопоезд, автокран	0.005493
	трактор трелев	0.001684
	мульчер, форвадер	0.003364
	хорвестер	0.002751
	намораж маш	0.001059
	бульдозер	0.014123
	ВСЕГО:	0.028474
Переходный	автопоезд, автокран	0.006034
	трактор трелев	0.001829
	мульчер, форвадер	0.003653
	хорвестер	0.003021
	намораж маш	0.001185
	бульдозер	0.015490
	ВСЕГО:	0.031213
Холодный	автопоезд, автокран	0.014002
	трактор трелев	0.004244
	мульчер, форвадер	0.008476
	хорвестер	0.007010
	намораж маш	0.002748
	бульдозер	0.035748
	ВСЕГО:	0.072227
Всего за год		0.131913

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен.	Vdv	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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автопоезд, автокран	0.053898
	трактор трелев	0.016621
	мульчер, форвадер	0.033189
	хорвестер	0.026992
	намораж маш	0.010029
	бульдозер	0.136774
	ВСЕГО:	0.277502
Переходный	автопоезд, автокран	0.054249
	трактор трелев	0.016716
	мульчер, форвадер	0.033378
	хорвестер	0.027167
	намораж маш	0.010092
	бульдозер	0.137558
	ВСЕГО:	0.279160
Холодный	автопоезд, автокран	0.113372
	трактор трелев	0.034933
	мульчер, форвадер	0.069756
	хорвестер	0.056775
	намораж маш	0.021094
	бульдозер	0.287504
	ВСЕГО:	0.583434
Всего за год		1.140096

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автопоезд, автокран	0.008758
	трактор трелев	0.002701
	мульчер, форвадер	0.005393
	хорвестер	0.004386

	намораж маш	0.001630
	бульдозер	0.022226
	ВСЕГО:	0.045094
Переходный	автопоезд, автокран	0.008815
	трактор трелев	0.002716
	мульчер, форвадер	0.005424
	хорвестер	0.004415
	намораж маш	0.001640
	бульдозер	0.022353
	ВСЕГО:	0.045364
Холодный	автопоезд, автокран	0.018423
	трактор трелев	0.005677
	мульчер, форвадер	0.011335
	хорвестер	0.009226
	намораж маш	0.003428
	бульдозер	0.046719
	ВСЕГО:	0.094808
Всего за год		0.185266

Максимальный выброс составляет: 0.0219248 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автопоезд, автокран	0.000081
	трактор трелев	0.000029
	мульчер, форвадер	0.000059
	хорвестер	0.000041
	намораж маш	0.000081
	бульдозер	0.000210
	ВСЕГО:	0.000501
Переходный	автопоезд, автокран	0.000162
	трактор трелев	0.000059
	мульчер, форвадер	0.000118
	хорвестер	0.000081
	намораж маш	0.000162
	бульдозер	0.000420
	ВСЕГО:	0.001002
Холодный	автопоезд, автокран	0.000673
	трактор трелев	0.000244
	мульчер, форвадер	0.000487
	хорвестер	0.000336
	намораж маш	0.000673
	бульдозер	0.001740
	ВСЕГО:	0.004153
Всего за год		0.005656

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
---------------------	-----------	-----------	-----------------	------------	------------	------------	-----------------	------------	------------	-----------------	------------	---------------------

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автопоезд, автокран	0.012937
	трактор трелев	0.003928
	мульчер, форвадер	0.007844
	хорвестер	0.006478
	намораж маш	0.002373
	бульдозер	0.032676
	ВСЕГО:	0.066236
Переходный	автопоезд, автокран	0.013992
	трактор трелев	0.004214
	мульчер, форвадер	0.008415
	хорвестер	0.007006
	намораж маш	0.002557
	бульдозер	0.035444
	ВСЕГО:	0.071629
Холодный	автопоезд, автокран	0.033236
	трактор трелев	0.010014
	мульчер, форвадер	0.020003
	хорвестер	0.016640
	намораж маш	0.006077
	бульдозер	0.084191
	ВСЕГО:	0.170161
Всего за год		0.308026

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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;	21
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	22
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	46
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
погрузчик	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
наполнит- опрес агр	Колесная	21-35 КВт (28-48 л.с.)	нет
бульдозер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
автокран	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
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

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающ их за время Тср</i>	<i>Работающ их в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tdв</i>	<i>тнагр</i>	<i>txx</i>
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
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
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

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.769342
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.125018
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.145207

0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.089374
0337	Углерод оксид	0.2060780	0.788301
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.004308
2732	**Керосин	0.0178867	0.208376

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	погрузчик	0.021451
	наполнит- опрес агр	0.007688
	бульдозер	0.069453
	автокран	0.055951
	ВСЕГО:	0.154543
Переходный	погрузчик	0.025052
	наполнит- опрес агр	0.009185
	бульдозер	0.081033
	автокран	0.065276
	ВСЕГО:	0.180545
Холодный	погрузчик	0.063005
	наполнит- опрес агр	0.023733
	бульдозер	0.202927
	автокран	0.163548
	ВСЕГО:	0.453213
Всего за год		0.788301

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
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

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	погрузчик	0.003414
	наполнит- опрес агр	0.001259
	бульдозер	0.011397
	автокран	0.009125
	ВСЕГО:	0.025196
Переходный	погрузчик	0.004876

	наполнит- опрес агр	0.001778
	бульдозер	0.015971
	автокран	0.012880
	ВСЕГО:	0.035506
Холодный	погрузчик	0.011598
	наполнит- опрес агр	0.004221
	бульдозер	0.038000
	автокран	0.030687
	ВСЕГО:	0.084505
Всего за год		0.145207

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
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
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

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	погрузчик	0.002523
	наполнит- опрес агр	0.000901
	бульдозер	0.008252
	автокран	0.006749
	ВСЕГО:	0.018425
Переходный	погрузчик	0.002870
	наполнит- опрес агр	0.001045
	бульдозер	0.009496
	автокран	0.007823
	ВСЕГО:	0.021235
Холодный	погрузчик	0.006721
	наполнит- опрес агр	0.002447
	бульдозер	0.022235
	автокран	0.018311
	ВСЕГО:	0.049714
Всего за год		0.089374

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
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- опрес агр	0.023	4.0	0.042	28.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	
	0.023	4.0	0.042	28.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	0.0014431

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	погрузчик	0.024892
	наполнит- опрес агр	0.008771
	бульдозер	0.080976
	автокран	0.065225
	ВСЕГО:	0.179864
Переходный	погрузчик	0.026226
	наполнит- опрес агр	0.009247
	бульдозер	0.085383
	автокран	0.068726
	ВСЕГО:	0.189582
Холодный	погрузчик	0.055318
	наполнит- опрес агр	0.019508
	бульдозер	0.180094
	автокран	0.144977
	ВСЕГО:	0.399896
Всего за год		0.769342

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	погрузчик	0.004045
	наполнит- опрес агр	0.001425
	бульдозер	0.013159
	автокран	0.010599
	ВСЕГО:	0.029228
Переходный	погрузчик	0.004262
	наполнит- опрес агр	0.001503
	бульдозер	0.013875
	автокран	0.011168
	ВСЕГО:	0.030807
Холодный	погрузчик	0.008989
	наполнит- опрес агр	0.003170
	бульдозер	0.029265
	автокран	0.023559
	ВСЕГО:	0.064983
Всего за год		0.125018

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	погрузчик	0.000044
	наполнит- опрес агр	0.000099
	бульдозер	0.000122
	автокран	0.000099
	ВСЕГО:	0.000363
Переходный	погрузчик	0.000092
	наполнит- опрес агр	0.000207
	бульдозер	0.000255
	автокран	0.000207
	ВСЕГО:	0.000761
Холодный	погрузчик	0.000386
	наполнит- опрес агр	0.000865
	бульдозер	0.001067
	автокран	0.000865
	ВСЕГО:	0.003183
Всего за год		0.004308

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
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

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	погрузчик	0.005883
	наполнит- опрес агр	0.002064
	бульдозер	0.019434
	автокран	0.015586
	ВСЕГО:	0.042966
Переходный	погрузчик	0.006612
	наполнит- опрес агр	0.002345
	бульдозер	0.022019

	автокран	0.017720
	ВСЕГО:	0.048695
Холодный	погрузчик	0.015856
	наполнит- опрес агр	0.005632
	бульдозер	0.052760
	автокран	0.042467
	ВСЕГО:	0.116715
Всего за год		0.208376

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

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
погрузчик	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0065706
наполнит- опрес агр	4.700	1.0	0.0	0.110	2.0	0.150	0.150	10	0.110	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.110	2.0	0.150	0.150	10	0.110	100.0	нет	0.0001028
бульдозер	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0095383
автокран	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0178867

**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;	27
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	29
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	59
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	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
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
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	0.859697
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.139701
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.162059
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.100742
0337	Углерод оксид	0.3339297	0.877911
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0208889	0.003692
2732	**Керосин	0.0233513	0.232674

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	экскаватор	0.027613
	трубоукладчик	0.144048
	ВСЕГО:	0.171661

Переходный	экскаватор	0.033061
	трубоукладчик	0.172287
	ВСЕГО:	0.205348
Холодный	экскаватор	0.080900
	трубоукладчик	0.420003
	ВСЕГО:	0.500902
Всего за год		0.877911

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	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)
Теплый	экскаватор	0.004396
	трубоукладчик	0.023502
	ВСЕГО:	0.027898
Переходный	экскаватор	0.006437
	трубоукладчик	0.034005
	ВСЕГО:	0.040442
Холодный	экскаватор	0.014895
	трубоукладчик	0.078823
	ВСЕГО:	0.093719
Всего за год		0.162059

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	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)
Теплый	экскаватор	0.003248
	трубоукладчик	0.017380
	ВСЕГО:	0.020629
Переходный	экскаватор	0.003789
	трубоукладчик	0.020655
	ВСЕГО:	0.024444
Холодный	экскаватор	0.008632
	трубоукладчик	0.047037
	ВСЕГО:	0.055669

Всего за год		0.100742
--------------	--	----------

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	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)
Теплый	экскаватор	0.032055
	трубоукладчик	0.167990
	ВСЕГО:	0.200045
Переходный	экскаватор	0.034626
	трубоукладчик	0.181474
	ВСЕГО:	0.216100
Холодный	экскаватор	0.071064
	трубоукладчик	0.372488
	ВСЕГО:	0.443552
Всего за год		0.859697

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)
Теплый	экскаватор	0.005209
	трубоукладчик	0.027298
	ВСЕГО:	0.032507
Переходный	экскаватор	0.005627
	трубоукладчик	0.029490
	ВСЕГО:	0.035116
Холодный	экскаватор	0.011548
	трубоукладчик	0.060529
	ВСЕГО:	0.072077
Всего за год		0.139701

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

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.000057
	трубоукладчик	0.000254
	ВСЕГО:	0.000311
Переходный	экскаватор	0.000122
	трубоукладчик	0.000545
	ВСЕГО:	0.000667
Холодный	экскаватор	0.000496
	трубоукладчик	0.002218
	ВСЕГО:	0.002714
Всего за год		0.003692

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.007575
	трубоукладчик	0.040137
	ВСЕГО:	0.047712
Переходный	экскаватор	0.008728
	трубоукладчик	0.046783
	ВСЕГО:	0.055511
Холодный	экскаватор	0.020365
	трубоукладчик	0.109087
	ВСЕГО:	0.129452
Всего за год		0.232674

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 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	1.328184	0.0	0.0686666	1.328184
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.215830	0.0	0.0111583	0.215830
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.115830	0.0	0.0058333	0.115830
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.173745	0.0	0.0091667	0.173745
0337	Углерод оксид	0.0600000	1.158300	0.0	0.0600000	1.158300
0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.000002124	0.0	0.0000001	0.000002124
1325	Формальдегид	0.0012500	0.023166	0.0	0.0012500	0.023166
2732	Керосин	0.0300000	0.579150	0.0	0.0300000	0.579150

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

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

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 $P_3 = 30$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 38,61$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NO_x} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 1$.

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 $b_3 = 240$ г/(кВт·ч)

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

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.174854 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

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	0,114139	0.0	0,1327555	0,114139
0304	Азот (II) оксид	0,0215728	0,018548	0.0	0,0215728	0,018548
0328	Углерод (Сажа)	0,0112778	0,009954	0.0	0,0112778	0,009954
0330	Сера диоксид	0,0177222	0,014931	0.0	0,0177222	0,014931
0337	Углерод оксид	0,1160000	0,099540	0.0	0,1160000	0,099540
0703	Бенз/а/пирен	0,000000209	0,000000182	0.0	0,000000209	0,000000182
1325	Формальдегид	0,0024167	0,001991	0.0	0,0024167	0,001991
2732	Керосин	0,0580000	0,049770	0.0	0,0580000	0,049770

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=58$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=3,318$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO_2}=1$; $X_{остальные}=1$.

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 эксплуатационным (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=240$ г/(кВт·ч)

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

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.349707$ м³/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	0,366945	0.0	0.1007111	0,366945
0304	Азот (II) оксид	0.0163656	0,059629	0.0	0.0163656	0,059629
0328	Углерод (Сажа)	0.0085556	0,032001	0.0	0.0085556	0,032001
0330	Сера диоксид	0.0134444	0,048002	0.0	0.0134444	0,048002
0337	Углерод оксид	0.0880000	0,320010	0.0	0.0880000	0,320010
0703	Бенз/а/пирен	0.0000002	0,000000587	0.0	0.0000002	0,000000587
1325	Формальдегид	0.0018333	0,006400	0.0	0.0018333	0,006400
2732	Керосин	0.0440000	0,160005	0.0	0.0440000	0,160005

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=44$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=10,667$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO_2}=1$; $X_{остальные}=1$.

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 NO _x	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 $b_3=240$ г/(кВт·ч)

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

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.256452$ м³/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: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: сварочный пост

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0063374	0.022336	0.00	0.0063374	0.022336
0143	Марганец и его соединения	0.0004970	0.001752	0.00	0.0004970	0.001752
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0009848	0.003471	0.00	0.0009848	0.003471
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0001600	0.000564	0.00	0.0001600	0.000564
0337	Углерод оксид	0.0060639	0.021372	0.00	0.0060639	0.021372
0342	Фториды газообразные	0.0004240	0.001494	0.00	0.0004240	0.001494
0344	Фториды плохо растворимые	0.0004559	0.001607	0.00	0.0004559	0.001607
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0004559	0.001607	0.00	0.0004559	0.001607

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_M = B_3 \cdot K \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1a [1])

$M'_M = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}$, 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	К, г/кг
0123	Железа оксид	13.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.0900000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2.1600000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.3510000
0337	Углерод оксид	13.3000000

0342	Фториды газообразные	0.9300000
0344	Фториды плохо растворимые	1.0000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 979 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (В_э)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 1.6414 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 1.93

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 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	0,000005
Железа оксид	0123	4,44	0,000252
Оксид углерода	0337	2,18	0,000124
Диоксид азота	0301	1,76	0,000125

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^0 - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, $B^0 = 0,5$.

Объем грунта при разработке и обратной засыпке составляет 128879 м³.

В результате расчета количество взвешенных веществ при производстве земляных работ составляет 0,1461 т/период.

Расчет выбросов при заправке техники топливом

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 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	0,0105980
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,0000298
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,0000189

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[2] заправка дизтопливом		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,0000298
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0008609	0,0105980
Автономный источник	[3] заправка маслом		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,0000189

Источник выделения: заправка дизтопливом

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0008633	0.0106277

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000024	0.0000298
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0008609	0.0105980

Расчетные формулы**Расчетные формулы**

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{\max} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot \text{Цикл}_a / 3600 \quad (7.2.2 \text{ [1]})$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}} \quad (7.2.3 \text{ [1]})$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$$G^{\text{зак}} = [C_6^{\text{оз}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{\text{оз}} + C_6^{\text{вл}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 \text{ [1]})$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

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

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

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.018240 \text{ [т/год]}$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимально-разовый выброс при закачке в резервуары: 0.000 г/с

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров, г/куб. м (C_p^{\max}): 2.59

Среднее время слива, сек (Т): 600

Объем слитого продукта в резервуар АЗС, м3 ($V_{\text{сл}}$): 0.200

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей: 0.001 г/с

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (C_6^{\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 $Цикл_a = T_{цикл_a} / 20 [мин] = 0.4000$

Продолжительность производственного цикла ($T_{цикл_a}$): 8.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_p^{вл}$): 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 ($C_6^{вл}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{оз}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 200.259

Осень-зима ($Q^{оз}$): 200.259

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 50

Источник выделения: заправка маслом

Наименование жидкости: масло

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000867	0.0000189

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	100.00	0.0000867	0.0000189

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

$G_{пр. трк. от одной колонки} = G_{пр. трк. / k} = 0.000018, \text{ т/год}$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (C_6^{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 $Цикл_a = T_{цикл_a} / 20 [мин] = 0.4000$

Продолжительность производственного цикла ($T_{цикл_a}$): 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 ($C_6^{вл}$): 0.16

Осень-зима ($C_6^{оз}$): 0.16

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 1.472

Осень-зима ($Q^{оз}$): 1.472

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (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 срезки древесной растительности

При строительстве линейных объектов для вырубki лесорастительности используются пилы бензодвигательные марки МП-25 в количестве 3 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:

$$T = N \cdot n \cdot t \cdot K_n$$

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

n – количество смен в рабочем дне, 1 смена;

t – число часов работы в смену, 10 часов;

K_n – 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_n .

Коэффициент использования технологического оборудования K_n по данным исследования «Гипродревпрома» определяется по формуле:

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

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 – 0,000397 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:

СО-0,8 г/мин;

СН-0,07 г/мин (по бензину);

NO₂-0,01 г/мин;

SO₂-0,006 г/мин.

Выбросы в атмосферу от работы двигателя одной бензопилы составят:

СО-0,026880 т/период;

СН-0,002352 т/период (по бензину);

NO₂-0,000336 т/период;

SO₂-0,000202 т/период.

Расчет выбросов от покрасочных работ

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: покрасочные работы

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)	0,0468750	0,298381	0,0468750	0,298381
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0331056	0,245035	0,0331056	0,245035
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	0,294491	0,0138928	0,294491
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	0,265042	0,0198231	0,265042
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0,0103500	0,076607	0,0103500	0,076607
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,140850	0,0234375	0,140850
2902	Взвешенные вещества	0,0591667	0,545429	0,0591667	0,545429

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

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)	0,0331056	0,245035	0,0331056	0,245035
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0085963	0,063626	0,0085963	0,063626
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	0,146723	0,0198231	0,146723
		1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0,0103500	0,076607	0,0103500	0,076607
		2902	Взвешенные вещества	0,0258333	0,071703	0,0258333	0,071703
"Политон-УР" по ПФ-115		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0234375	0,140850	0,0234375	0,140850
		2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,140850	0,0234375	0,140850
		2902	Взвешенные вещества	0,0458333	0,103290	0,0458333	0,103290
грунтовка ГФ-021		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0468750	0,004725	0,0468750	0,004725
		2902	Взвешенные вещества	0,0458333	0,001733	0,0458333	0,001733
эпоксидная эмаль		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0091954	0,152806	0,0091954	0,152806
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	0,230865	0,0138928	0,230865
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0071201	0,118319	0,0071201	0,118319
		2902	Взвешенные вещества	0,0591667	0,368703	0,0591667	0,368703

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)	0,0331056	0,245035	0,00	0,0331056	0,245035
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0085963	0,063626	0,00	0,0085963	0,063626
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	0,146723	0,00	0,0198231	0,146723
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0,0103500	0,076607	0,00	0,0103500	0,076607
2902	Взвешенные вещества	0,0258333	0,071703	0,00	0,0258333	0,071703

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**Максимальный выброс (M_M) $M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^*), \text{ г/с}$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_o^r, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газоздушного 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: 1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0,5

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: 1542

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 771

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_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0234375	0,140850	0,00	0,0234375	0,140850
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,140850	0,00	0,0234375	0,140850
2902	Взвешенные вещества	0,0458333	0,103290	0,00	0,0458333	0,103290

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'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30,000	25,000	75,000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 1252Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 626

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: №4 грунтовка ГФ-021**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0468750	0,004725	0,00	0,0468750	0,004725
2902	Взвешенные вещества	0,0458333	0,001733	0,00	0,0458333	0,001733

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Грунтовка	ГФ-021	45,000

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
		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: 21Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 10,5

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100,000

Операция: №5 эпоксидная эмаль

Результаты расчетов

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)	0,0091954	0,152806	0,00	0,0091954	0,152806
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	0,230865	0,00	0,0138928	0,230865
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0071201	0,118319	0,00	0,0071201	0,118319
2902	Взвешенные вещества	0,0591667	0,368703	0,00	0,0591667	0,368703

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ЭП-525	29,000

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: 3462Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 1731

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	30,440
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	45,990
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	23,570

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

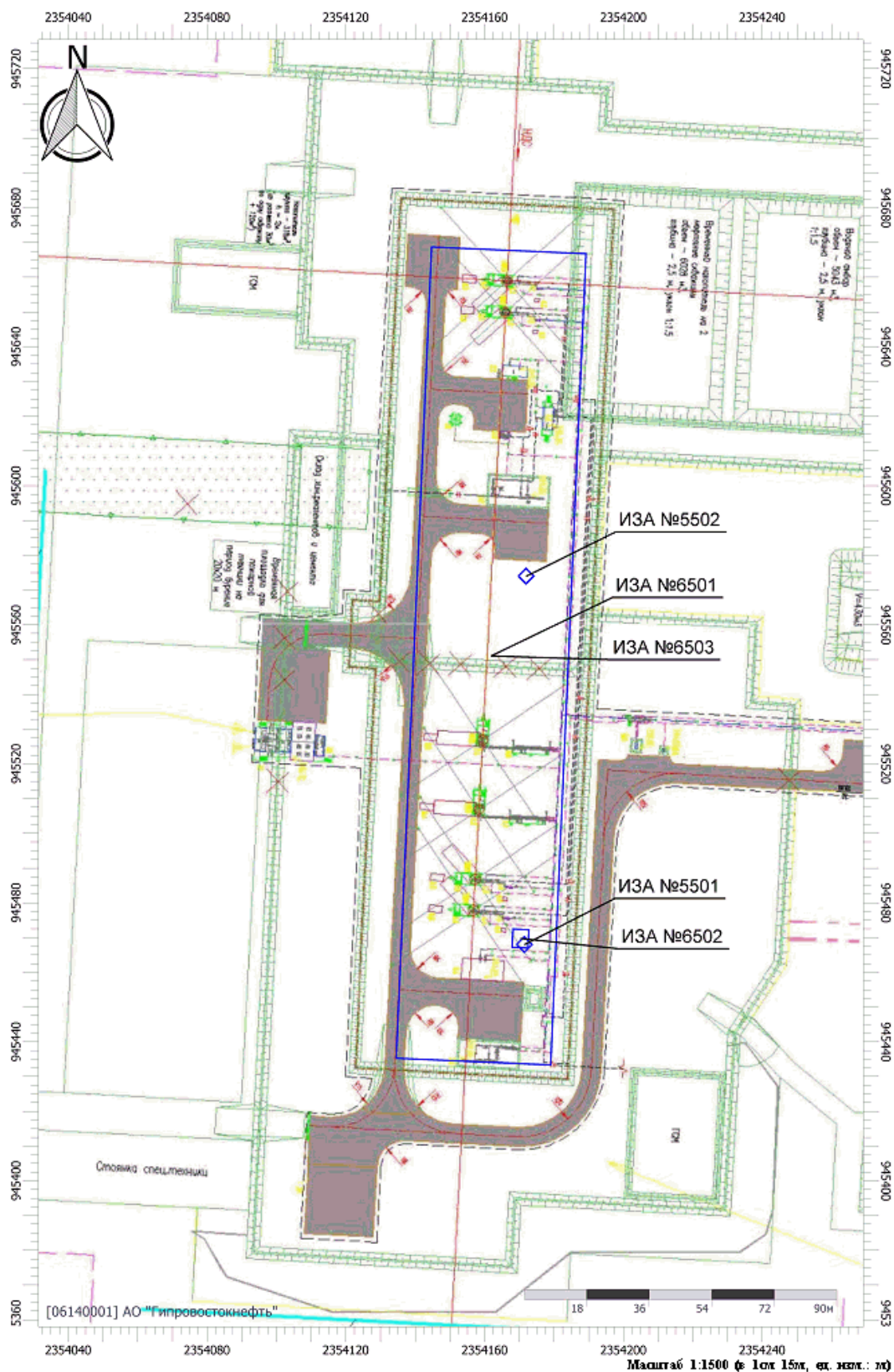


Рисунок А.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в период строительства проектируемых объектов

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), измерительной установки (ИУ), скважинной установки дозирования реагента (СУДР);
- факельный ствол ГФУ;
- «воздушки» дренажных емкостей.

В связи с непродолжительностью периодической работы механической вентиляции блока дозирования реагента (БДР), блока измерительной установки (ИУ), 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 наружным площадкам и источники выбросов 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 \mathcal{Y}_i всех i -ых компонентов в парах можно легко вычислить количество выбросов паров любого компонента:

$$\Pi_i = \Pi \cdot \mathcal{Y}_i,$$

где \mathcal{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:

$$Y_{ny} = n \cdot g \cdot x,$$

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 таблице А.1 ÷ А.10.

Куст скважин № 5

Таблица А.1 - Площадка устья нефтяной скважины

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	4
Количество источников выделения:	

Показатели источника выброса	Значение
арматура (нефть)	16
фланцы (нефть)	27
арматура (реагент)	13
фланцы (реагент)	26
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$2,13 \cdot 10^{-2}$
реагент, г/с	$1,71 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.2 - Площадка устья газовой скважины

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
арматура (газ)	20
фланцы (газ)	37
арматура (реагент)	9
фланцы (реагент)	18
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (газ), г/с	$3,434 \cdot 10^{-2}$
реагент, г/с	$1,18 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.3 – Площадка блока дозирования реагента

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (реагент)	2
фланцы (реагент)	10
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$2,72 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.4 – Площадка СУДР

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

Таблица А.5 - Площадка шкафа управления ГФУ

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

Показатели источника выброса	Значение
арматура (нефть), г/с	4
фланцы (нефть), г/с	11
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$5,328 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.6 - Площадка измерительной установки (ИУ)

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (нефть), г/с	4
фланцы (нефть), г/с	14
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$5,35 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.7 - Площадка узла запуска СОД для газосборного трубопровода

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (нефть), г/с	11
фланцы (нефть)	28
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1,9 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.8 - Площадка узла запуска СОД для нефтегазосборного трубопровода

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (нефть)	8
фланцы (нефть)	25
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1,068 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.9 - Площадка дренажной емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (нефть)	2
фланцы (нефть)	7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$2,67 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.10 – Площадка исследовательского сепаратора

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефть)	5
фланцы (нефть)	12
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$6,66 \cdot 10^{-3}$

Выбросы загрязняющих веществ от организованных источников**Расчет выбросов через «воздушку» дренажной емкости**

Объем паров i -го вещества, образующихся в результате диффузии ($\text{м}^3/\text{с}$):

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

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 ;

$M_{\text{возд}}$ – молекулярная масса воздуха;

D_t – коэффициент молекулярной диффузии паров i -го вещества в воздухе ($\text{м}^2/\text{с}$) 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», $\text{м}^3/\text{с}$:

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

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

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

Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушнике», 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 :

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

Исходные данные и результаты расчета выбросов через воздушку подземной дренажной емкости приведены в таблице А.11.

Таблица А.11 - 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	10,0
Суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушку», м ³ /с	$2,06 \cdot 10^{-5}$
Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», м/с	0,00262
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$4,47 \cdot 10^{-2}$

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 и т.д.), расположенных внутри блоков.

Исходные данные и результаты расчета выбросов от организованных источников приведены в таблицах А.12... А.14.

Таблица А.12 - Блок дозирования реагента

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	$3,57 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.13 - Измерительная установка (ИУ). Блок

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
предельные углеводороды (нефть), г/с	$1,546 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.14 - Блок СУДР

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	$1,79 \cdot 10^{-3}$

В связи с непродолжительностью работы механической вентиляции блоков дозирования реагента, СУДР и ИУ 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 источник выбросов классифицировался как неорганизованный.

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: 1325/10.1 ГФУ

Источник: 101

Название источника выделения: ГФУ (продувка 1 нефтяной скважины)

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Максимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	138,5849303	71,842428
----	Оксиды азота	20,7877395	10,776364
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	16,6301916	8,621091
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,7024061	1,400927
0410	Метан	3,4646233	1,796061
0328	Углерод (Сажа)	0	0
0380	Углерод диоксид	18448,5177565	9563,711605
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 [%]

NO₂ - 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 (CH ₄)	87,2073	77,4002	16
Этан (C ₂ H ₆)	4,2380	7,0526	30
Пропан (C ₃ H ₈)	1,2940	3,1583	44
Бутан (C ₄ H ₁₀)	0,4860	1,5636	58
Пентан (C ₅ H ₁₂) и высшие	0,3320	1,3260	72
Азот (N ₂)	5,9943	9,3103	28
Диоксид углерода (CO ₂)	0,0774	0,1889	44
Сероводород (H ₂ S)	0	0	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Молярная масса смеси (m): 18,03

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0,80 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): $G_r = 1000 \cdot B_r \cdot R_r = 6929,247$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (B_r): 8,610 [м³/с]

Проверка критерия бессажевого горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): $W_{ист} = 1,27 \cdot B_r / d^2 = 1093,470$ [м/с], [20]

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

Скорость распространения звука в смеси (W_{зв}): $W_{зв} = 91,5 \cdot (K \cdot (T_0 + 273) / M)^{1/2} = 405,984$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист} / W_{зв} = 2,69338 \Rightarrow$ Горение бессажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.**3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.**

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

Валовой выброс: $P_i = 0,0036 \cdot t \cdot M_i$ [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	138,5849303	71,842428
----	Оксиды азота	0.003	20,7877395	10,776364
0410	Метан	0.0005	3,4646233	1,796061
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0	0

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): $M_{CO2} = 0,01 \cdot G \cdot (3,67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO2]_m) - M_{CO} - M_{CH4} - M_C = 18448,5177565$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (П_{CO2}): $P_{CO2} = 0,0036 \cdot t \cdot M_{CO2} = 9563,711605$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ([C]_m): $[C]_m = 12 \cdot \sum (X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m) = 73,169$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ([нег]_o): 6,07170

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ([i]_o): 103,2467

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	18448,5177565	9563,711605
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_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T₀): 0 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e = 0,048 \cdot (m)^{1/2} = 0,20380$, [11]

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

$Q_{нr} = 85,5[CH_4]_o + 152[C_2H_6]_o + 218[C_3H_8]_o + 283[C_4H_{10}]_o + 349[C_5H_{12}]_o + 56[H_2S] = 8635,89815$ [ККал/м³], [Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V₀):

$$V_0 = 0.0476 \cdot (1.5[H_2S]_o + \Sigma((X+Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O_2]_o) = 9,5893 \text{ [м}^3/\text{м}^3], \text{ [13]}$$

Количество газовоздушной смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси (V_{пс}):

$$V_{пс} = 1 + V_0 = 10,5893 \text{ [м}^3/\text{м}^3], \text{ [12]}$$

Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси (C_{пс'}): 0.4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_{г'}): $T_g' = T_0 + Q_{гг} \cdot (1-e) \cdot n / V_{пс} / C_{пс} = 1620,72 \text{ [°C]}, \text{ [10]}$

Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси (C_{пс}): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_г): $T_g = T_0 + Q_{гг} \cdot (1-e) \cdot n / V_{пс} / C_{пс} = 1662,28 \text{ [°C]}, \text{ [10]}$

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V₁).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси (V₁): $V_1 = B_g \cdot V_{пс} \cdot (273 + T_g) / 273 = 646,3225 \text{ [м}^3/\text{с]}, \text{ [14]}$

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

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

$$\text{Длина факела (L}_\phi\text{): } L_\phi = 1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{сх}/d)^{0.59} = 37,0153 \text{ [м]}, \text{ [18]}$$

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W₀).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (W₀):

$$W_0 = 1.27 \cdot V_1 / D_\phi^2 = 29,00 \text{ [м/с]}, \text{ [28a]}$$

$$\text{Диаметр факела (D}_\phi\text{): } D_\phi = 0.14 \cdot L_\phi + 0.49 \cdot d = 5,23 \text{ [м]}, \text{ [29]}$$

Источник: 101

Название источника выделения: ГФУ (продувка газовой скважины № 1051)

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Максимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	88,6262594	45,943853
----	Оксиды азота	13,2939389	6,891578
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	10,6351511	5,513262
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,7282121	0,895905
0410	Метан	2,2156565	1,148596
0328	Углерод (Сажа)	0	0
0380	Углерод диоксид	12005,2225594	6223,507375
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 [%]

NO₂ - 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 (CH ₄)	89,4500	80,2966	16
Этан (C ₂ H ₆)	4,3440	7,3115	30
Пропан (C ₃ H ₈)	1,4170	3,4980	44
Бутан (C ₄ H ₁₀)	0,6760	2,1997	58

Составляющие смеси	[%]об.	[%]мас.	Молярная масса
Пентан (C ₅ H ₁₂) и высшие	0,3400	1,3734	72
Азот (N ₂)	3,2550	5,1134	28
Диоксид углерода (CO ₂)	0,0840	0,2074	44
Сероводород (H ₂ S)	0	0	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Молярная масса смеси (m): 17,82

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0,80 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): $G_r = 1000 \cdot B_r \cdot R_r = 4431,313$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (B_r): 5,569 [м³/с]

Проверка критерия беспламенного горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): $W_{ист} = 1,27 \cdot B_r / d^2 = 707,263$ [м/с], [20]

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

Скорость распространения звука в смеси (W_{зв}): $W_{зв} = 91,5 \cdot (K \cdot (T_0 + 273) / M)^{1/2} = 408,294$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист} / W_{зв} = 1,73224 \Rightarrow$ Горение беспламенное, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

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

Максимально-разовый выброс: $M_i = V B_i \cdot G_r$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $P_i = 0,0036 \cdot t \cdot M_i$ [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	88,6262594	45,943853
----	Оксиды азота	0.003	13,2939389	6,891578
0410	Метан	0.0005	2,2156565	1,148596
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0	0

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): $M_{CO2} = 0,01 \cdot G \cdot (3,67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO_2]_m) - M_{CO} - M_{CH_4} - M_C = 12005,2225594$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (P_{CO2}): $P_{CO2} = 0,0036 \cdot t \cdot M_{CO2} = 6223,507375$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ([C]_m): $[C]_m = 12 \cdot \Sigma (X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m) = 74,441$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ([нег]_o): 3,33900

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ([i]_o): 106,8770

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	12005,2225594	6223,507375
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_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T₀): 0 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e = 0,048 \cdot (m)^{1/2} = 0,20265$, [11]

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

$Q_{нт} = 85,5 [CH_4]_o + 152 [C_2H_6]_o + 218 [C_3H_8]_o + 283 [C_4H_{10}]_o + 349 [C_5H_{12}]_o + 56 [H_2S] = 8927,13700$ [ККал/м³], [Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V₀):

$V_0 = 0,0476 \cdot (1,5 [H_2S]_o + \Sigma ((X + Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O_2]_o) = 9,9112$ [м³/м³], [13]

Количество газовой воздушной смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси (V_{пе}):

$V_{пе} = 1 + V_0 = 10,9112$ [м³/м³], [12]

Предварительная теплоемкость газовой воздушной смеси (C_{пе}): 0,4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нт} \cdot (1 - e) \cdot n / V_{пе} \cdot C_{пе} = 1628,30$ [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовой смеси ($C_{пс}$): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нr} \cdot (1-e) \cdot \pi / V_{пс} / C_{пс} = 1670,05$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V_1): $V_1 = B_r \cdot V_{пс} \cdot (273 + T_r) / 273 = 432,4853$ [м³/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_f): $L_f = 1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{сх}/d)^{0.59} = 32,5049$ [м], [18]

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

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W_0):

$W_0 = 1.27 \cdot V_1 / D_f^2 = 25,96$ [м/с], [28a]

Диаметр факела (D_f): $D_f = 0.14 \cdot L_f + 0.49 \cdot d = 4,60$ [м], [29]

Источник: 101

Название источника выделения: ГФУ (продувка газовой скважины № 1052)

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Максимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	87,0666664	45,135360
----	Оксиды азота	13,0600000	6,770304
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	10,4480000	5,416243
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,6978000	0,880140
0410	Метан	2,1766667	1,128384
0328	Углерод (Сажа)	0	0
0380	Углерод диоксид	11793,9616847	6113,989737
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 [%]

NO₂ - 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 (CH ₄)	89,4500	80,2966	16
Этан (C ₂ H ₆)	4,3440	7,3115	30
Пропан (C ₃ H ₈)	1,4170	3,4980	44
Бутан (C ₄ H ₁₀)	0,6760	2,1997	58
Пентан (C ₅ H ₁₂) и высшие	0,3400	1,3734	72
Азот (N ₂)	3,2550	5,1134	28
Диоксид углерода (CO ₂)	0,0840	0,2074	44
Сероводород (H ₂ S)	0	0	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Молярная масса смеси (m): 17,82

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0,80 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): $G_r=1000 \cdot B_r \cdot R_r=4353,333$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (B_r): 5,471 [м³/с]

Проверка критерия беспламенного горения.

Скорость истечения смесей ($W_{ист}$): $W_{ист}=1,27 \cdot B_r/d^2=694,817$ [м/с], [20]

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

Скорость распространения звука в смеси ($W_{зв}$): $W_{зв}=91,5 \cdot (K \cdot (T_0+273)/M)^{1/2}=408,294$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист}/W_{зв}=1,70176 \Rightarrow$ Горение беспламенное, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

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

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

Валовой выброс: $\Pi_i=0,0036 \cdot t \cdot M_i$ [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	87,0666664	45,135360
----	Оксиды азота	0.003	13,0600000	6,770304
0410	Метан	0.0005	2,1766667	1,128384
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0	0

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO_2}): $M_{CO_2}=0,01 \cdot G \cdot (3,67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO_2]_m) - M_{CO} - M_{CH_4} - M_C = 11793,9616847$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (Π_{CO_2}): $\Pi_{CO_2}=0,0036 \cdot t \cdot M_{CO_2}=6113,989737$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ($[C]_m$): $[C]_m=12 \cdot \sum(X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m) = 74,441$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ($[нег]_o$): 3,33900

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ($[i]_o$): 106,8770

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	11793,9616847	6113,989737
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_r).

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

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0,048 \cdot (m)^{1/2}=0,20265$, [11]

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

$Q_{нг} = 85,5[CH_4]_o + 152[C_2H_6]_o + 218[C_3H_8]_o + 283[C_4H_{10}]_o + 349[C_5H_{12}]_o + 56[H_2S] = 8927,13700$ [ККал/м³], [Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V_0):

$V_0 = 0,0476 \cdot (1,5[H_2S]_o + \sum((X+Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O_2]_o) = 9,9112$ [м³/м³], [13]

Количество газовой смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси ($V_{гс}$):

$V_{гс} = 1 + V_0 = 10,9112$ [м³/м³], [12]

Предварительная теплоемкость газовой смеси ($C_{гс}$): 0,4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нг} \cdot (1-e) \cdot n / V_{гс} / C_{гс} = 1628,30$ [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовой смеси ($C_{гс}$): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нг} \cdot (1-e) \cdot n / V_{гс} / C_{гс} = 1670,05$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V_1): $V_1 = B_r \cdot V_{гс} \cdot (273 + T_r) / 273 = 424,8746$ [м³/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_{ϕ}): $L_{\phi}=1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{cx}/d)^{0.59}=32,3093$ [м], [18]

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

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W_0):

$W_0=1.27 \cdot V_1/D_{\phi}^2=25,81$ [м/с], [28а]

Диаметр факела (D_{ϕ}): $D_{\phi}=0.14 \cdot L_{\phi}+0.49 \cdot d=4,57$ [м], [29]

Линейная часть

Таблица А.15 - Площадка узла приема СОД и УЗА-002

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (нефть)	7
фланцы (нефть)	22
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$9,34 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.16 - Площадка дренажной емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (нефть)	1
фланцы (нефть)	7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1,356 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.17 - Площадка узла приема СОД и узла запуска СОД и УЗА-003

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (нефть)	19
фланцы (нефть)	55
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$2,54 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.18 - Площадка дренажной емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (нефть)	1
фланцы (нефть)	7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365

Показатели источника выброса	Значение
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1,356 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.19 - Площадка узла приема СОД с охранной запорной арматурой

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (нефть)	7
фланцы (нефть)	20
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$9,33 \cdot 10^{-3}$

Выбросы загрязняющих веществ от организованных источников**Расчет выбросов через «воздушку»**

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.20.

Таблица А.20 - Площадка дренажной емкости. Воздушка

Источник выделения	$V=8 \text{ м}^3$	$V=8 \text{ м}^3$
Количество источников выброса	1	1
Диаметр «воздушника», м	0,1	0,1
Высота «воздушника», м	5,0	5,0
Время нахождения конденсата в емкости, сут/год	15	15
Температура жидкости в емкости, °С	10,0	10,0
Суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушник», м ³ /с	$2,8 \cdot 10^{-5}$	$2,8 \cdot 10^{-5}$
Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушнике», м/с	0,00357	0,00357
Выбросы загрязняющих веществ:		
углеводороды (нефть), г/с	$4,15 \cdot 10^{-2}$	$4,15 \cdot 10^{-2}$

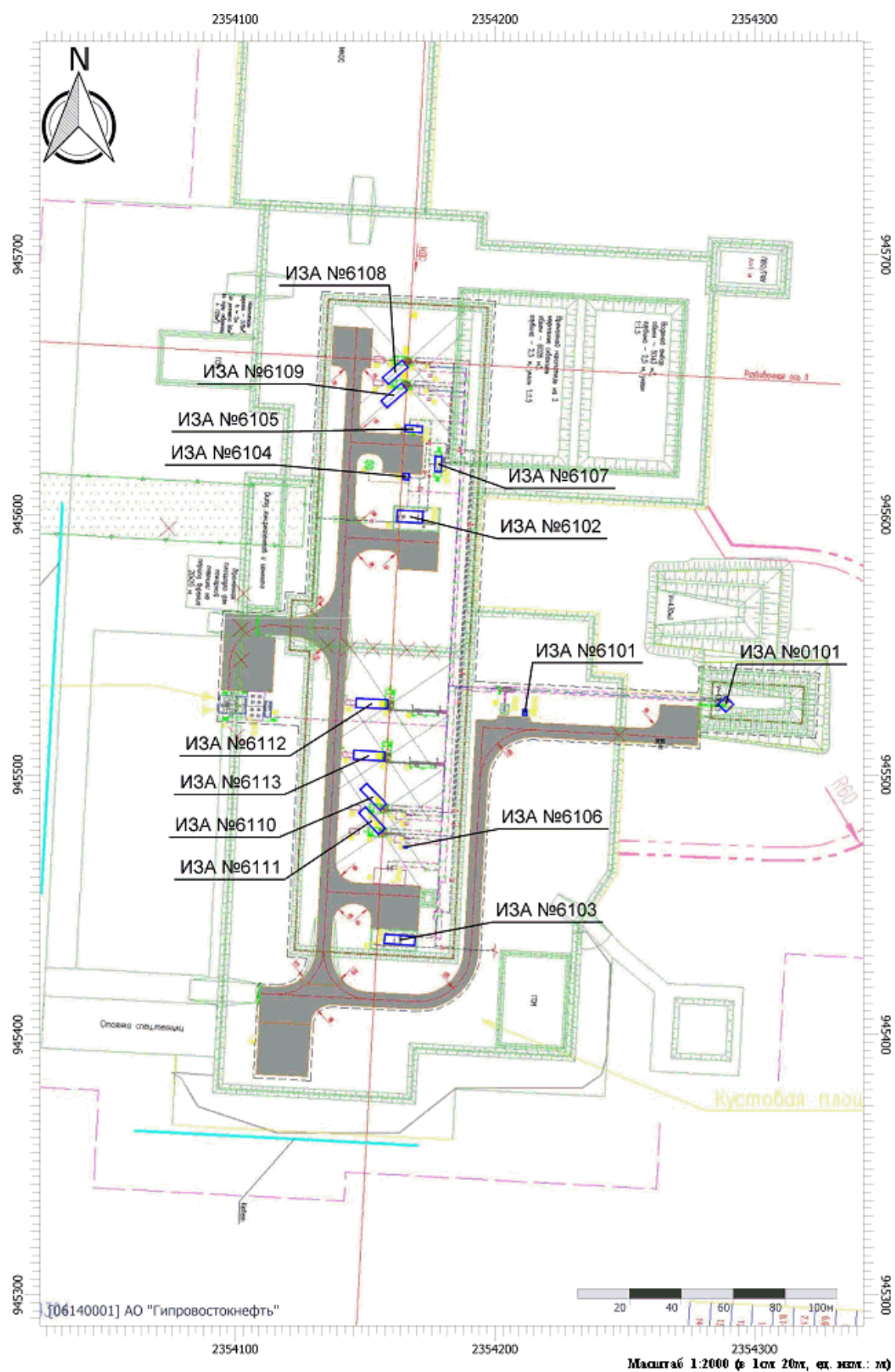


Рисунок А.2 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ куста скважин № 5

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

Главному инженеру
ООО «Технологии проектирования»

С. Ю. Ткаченко

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

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 рейке, 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
Телефонный «Якутск Гимет»
Тел. (4112) 36-02-98, факс. (4112) 36-38-76
Email: 84112360298@ykyhydromet.ru

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

на 24.09.2024 г. № 0958/24 ОТ № 25/1-05-418
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 Общества 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

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@yukthydromet.ru

на 19.09.2024 г. № 25/1-05-414
№ 0957/24 от 05.09.2024 г.

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

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 Общества 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-Юрахском 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 ($C_{\text{фс}}$)

Загрязняющее вещество*	Единицы измерения	$C_{\text{фс}}$
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



Свешникова

М.С. Свешникова

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 строительно-монтажных работ

Площадка	цех	Источники выделения загрязняющих веществ	К-во, шт	Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой 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 обеспечения газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Скорость, м/с								Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	СП, г/с									СП, мг/м3	СП, т/период	
													X	Y	X	Y							
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	2,5	0,10	38,20	0,3	450	2354171,5	945468,0	2354171,5	945468,0	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1007111	335,7037	0,366945
строительств		(дизельный привод)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	54,5520	0,059629
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	28,5187	0,032001
																				Сера диоксид	0,0134444	44,8147	0,048002
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0880000	293,3333	0,320010
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0007	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	6,1110	0,006400
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0440000	146,6667	0,160005
		ДЭС	1	-	выхлопная труба	1	5502	3,5	0,10	25,46	0,2	450	2354172,0	945574,0	2354172,0	945574,0	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0686666	343,333	1,328184
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	55,79150	0,215830
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	29,16650	0,115830
																				Сера диоксид	0,0091667	45,83350	0,173745
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0600000	300,000	1,158300
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,00050	0,000002
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	6,25000	0,023166
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0300000	150,000	0,579150
		автотранспорт и спецтехника	-	-	неорганизованный выброс (ДВС техники)	-	6501	5,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354167,0	945668,0	2354167	945668,0	ширина 45 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,3553944	0,00000	3,310128
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0577514	0,00000	0,537897
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0693681	0,00000	0,621642
																				Сера диоксид	0,0436350	0,00000	0,385632
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	1,0403006	0,00000	3,487461
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0531111	0,00000	0,016415
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,1053358	0,00000	0,912634
		сварочный пост	-	-	неорганизованный выброс (сварка электродами)	-	6502	5,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354170,5	945472,6	2354170,2	945466,9	ширина 5 м	-	-	Ди оксид железа (железа оксид)	0,0063374	0,00000	0,089596
																				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0004970	0,00000	0,007013
																				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0009848	0,00000	0,014009
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001600	0,00000	0,002256
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0060639	0,00000	0,085612
																				Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0,0004240	0,00000	0,005976
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0004559	0,00000	0,006428
																				Пыль неорганическая: 70-20 % SiO2	0,0004559	0,00000	0,006428
		Строительные работы (заправка техники ГСМ, лакокрасочные работы,	-	-	неорганизованный выброс (топливные баки,	-	6503	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354167,0	945668,0	2354167	945668,0	ширина 45 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0004000	0,00000	0,000806
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000650	0,00000	0,000131

Площадк а	цех	Источники выделения загрязняющих веществ	К-во, шт	Число часов работ ы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброс а	Номер источн. выброс а	Высота источн. выброс а, м	Диамет р устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной 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		Наименова ние газоочисти тельных установок и мероприяти й по сокращению	Кoeffи- циент обеспе- ченности газо- очисткой , %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимал ьная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Скорост ь, м/с								Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе- ратура, °C	СП, г/с									СП, мг/м3	СП, т/период	
													X	Y	X	Y							
		земляные работы, срезка			нанесение ЛКМ,														Сера диоксид	0,0003000	0,00000	0,000605	
		древесной растительности)			пересыпка грунта, работа бензопил)														Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид)	0,0000024	0,00000	0,000030	
																			Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0400000	0,00000	0,080640	
																			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0468750	0,00000	1,491905	
																			Метилбензол (Фенилметан)	0,0331056	0,00000	1,225175	
																			Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты	0,0138928	0,00000	1,472455	
																			Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	0,00000	1,325210	
																			Циклогексанон	0,0103500	0,00000	0,383035	
																			Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0035000	0,00000	0,007056	
																			Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,00000	0,000020	
																			Уайт-спирит	0,0234375	0,00000	0,704250	
																			Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0008609	0,00000	0,010598	
																			Взвешенные вещества	0,0591667	0,00000	2,873245	

Таблица Б.2-Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (куст скважин № 5)

Площадка	цех	Источники выделения загрязняющих веществ	К-во, шт	Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой 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		
										СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год											
		Наименование								Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y							
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 (продувка нефтяной скважины)	1	576	факельный ствол	1	101	2,0	5,23	30,1	646,3	1662,3	2354289,0	945527,0	2354289,0	945527,0				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	16,6301916	25,731	34,484364
Юряхское	№ 5																			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,7024061	4,181	5,603708
НГКМ																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	138,584930	214,428	287,369712
																				Метан	3,4646233	5,361	7,184244
		ГФУ (продувка газовой скважины № 1051)	1	144	факельный ствол	1	101	2,0	4,60	26,0	432,5	1670,0	2354289,0	945527,0	2354289,0	945527,0				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	10,6351511	24,590	5,513262
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,7282121	3,996	0,895905
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	88,6262594	204,916	45,943853
																				Метан	2,2156565	5,12291	1,148596
		ГФУ (продувка газовой скважины № 1052)	1	144	факельный ствол	1	101	2,0	4,57	25,9	424,9	1670,0	2354289,0	945527,0	2354289,0	945527,0				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	10,4480000	24,5893	5,416243
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,6978000	3,9958	0,880140
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	87,0666664	204,9110	45,135360
																				Метан	2,1766667	5,1228	1,128384
		шкаф управления ГФУ+	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6101	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354211,7	945525,3	2354211,5	945522,5	ширина	-	-	Метан	0,0061792	0,00000	0,194867
		площадка исследовательского сепаратора															2 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0021226	0,00000	0,066938
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0031586	0,00000	0,099610
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000419	0,00000	0,001321
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000132	0,00000	0,000416
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метанол	0,0000102	0,00000	0,000322
		площадка узла запуска	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6102	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354162,0	945599,5	2354172,5	945599,0	ширина	-	-	Метан	0,0055133	0,00000	0,173867
		СОД и отключающей арматуры															5 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018939	0,00000	0,059726
		(нефтегазосборный трубопровод)																		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0028021	0,00000	0,088367
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000374	0,00000	0,001179
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000117	0,00000	0,000369
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000235	0,00000	0,000741
																				Метанол	0,0000091	0,00000	0,000287
		площадка узла запуска	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6103	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354157,2	945436,9	2354169,5	945436,0	ширина	-	-	Метан	0,0143930	0,00000	0,453898
		СОД и отключающей арматуры															4 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0034289	0,00000	0,108134
		(газосборный трубопровод)																		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0011295	0,00000	0,035620
																				Метанол	0,0000426	0,00000	0,001343
		площадка дренажной емкости ЕД-001	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6104	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354164,4	945614,7	2354167,2	945614,5	ширина	-	-	Метан	0,0169162	0,00000	0,533469
																	3 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0058110	0,00000	0,183256
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0085976	0,00000	0,271134
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0001147	0,00000	0,003617

Площадка	цех	Источники выделения загрязняющих веществ	К-во, шт	Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой 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	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Скорость, м/с								Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	СП, г/с									СП, мг/м3	СП, т/год	
													X	Y	X	Y							
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000360	0,00000	0,001135
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000721	0,00000	0,002274
																				Метанол	0,0000028	0,00000	0,000088
		площадка блока БДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6105	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354165,2	945633,2	2354172,3	945632,7	ширина 3 м	-	-	Метанол	0,0038420	0,00000	0,121161
		площадка СУДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6106	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354165,6	945472,7	2354165,6	945471,7	ширина 2 м	-	-	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002512	0,00000	0,073220
																	2 м			Метанол	0,0008793	0,00000	0,027730
		площадка измерительной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6107	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354178,3	945622,6	2354178,0	945616,3	ширина 3 м	-	-	Метан	0,0107426	0,00000	0,338779
		установки																		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0036902	0,00000	0,116374
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0054599	0,00000	0,172183
																				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	0,0000178	0,00000	0,000561
		площадка нефтяной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6108	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354157,7	945651,2	2354165,6	945658,2	ширина 4 м	-	-	Метан	0,0109956	0,00000	0,346757
		скважины № 1																		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0037771	0,00000	0,119115
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0055885	0,00000	0,176239
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000746	0,00000	0,002353
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000469	0,00000	0,001479
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003420	0,00000	0,010785
																				Метанол	0,0012152	0,00000	0,038323
		площадка нефтяной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6109	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354157,1	945642,3	2354165,3	945649,4	ширина 4 м	-	-	Метан	0,0109956	0,00000	0,346757
		скважины № 2																		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0037771	0,00000	0,119115
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0055885	0,00000	0,176239
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000746	0,00000	0,002353
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000469	0,00000	0,001479
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003420	0,00000	0,010785
																				Метанол	0,0012152	0,00000	0,038323
		площадка нефтяной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6110	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354149,2	945495,6	2354157,3	945487,3	ширина 4 м	-	-	Метан	0,0109956	0,00000	0,346757
		скважины № 3																		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0037771	0,00000	0,119115
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0055885	0,00000	0,176239
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000746	0,00000	0,002353
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000469	0,00000	0,001479
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003420	0,00000	0,010785

Площадка	цех	Источники выделения загрязняющих веществ	К-во, шт	Число часов работ ы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброс а	Номер источн. выброс а	Высота источн. выброс а, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой 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	Коэффициент обеспеченности газоочисткой , %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Скорость, м/с								Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	СП, г/с									СП, мг/м3	СП, т/год	
													X	Y	X	Y							
																				Метанол	0,0012152	0,00000	0,038323
		площадка нефтяной скважины № 4	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6111	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354148,7	945486,6	2354156,7	945478,0	ширина 4 м	-	-	Метан	0,0109956	0,00000	0,346757
																				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0037771	0,00000	0,119115
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0055885	0,00000	0,176239
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000746	0,00000	0,002353
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000469	0,00000	0,001479
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003420	0,00000	0,010785
																				Метанол	0,0012152	0,00000	0,038323
		площадка газовой скважины № 1051	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6112	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354146,3	945527,6	2354159,1	945527,1	ширина 4 м	-	-	Метан	0,0260135	0,00000	0,820362
																				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0061973	0,00000	0,195438
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0020414	0,00000	0,064378
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002360	0,00000	0,007442
																				Метанол	0,0009031	0,00000	0,028480
		площадка газовой скважины № 1052	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6113	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	2354145,4	945507,7	2354157,9	945507,0	ширина 4 м	-	-	Метан	0,0260135	0,00000	0,820362
																				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0061973	0,00000	0,195438
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0020414	0,00000	0,064378
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002360	0,00000	0,007442
																				Метанол	0,0009031	0,00000	0,028480

Таблица Б.3-Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (линейные объекты)

Площадка	цех	Источники выделения загрязняющих веществ	К-во, шт	Число часов работ ы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброс а	Номер источн. выброс а	Высота источн. выброс а, м	Диамет р устья трубы, м	Параметры газовойдушной 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		Наименовани е газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой , %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимал ь-ная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Скорость, м/с								Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе- ратура, °С	СП, г/с									СП, мг/м3	СП, т/Год	
													X	Y	X	Y							
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		площадка узла приема	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6001	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	-	-	-	-	ширина	-	-	Метан	0,0052181	0,00000	0,164558
в районе т. вр. 2		СОД и УЗА-002															9 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0017727	0,00000	0,055904
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0020662	0,00000	0,065160
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000327	0,00000	0,001031
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000103	0,00000	0,000325
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000205	0,00000	0,000646
																				Метанол	0,0000124	0,00000	0,000391
		площадка дренажной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6002	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	-	-	-	-	ширина	-	-	Метан	0,0239429	0,00000	0,755063
		емкости															3 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0081340	0,00000	0,256514
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0094805	0,00000	0,298977
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0001500	0,00000	0,004730
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000471	0,00000	0,001485
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000943	0,00000	0,002974
																				Метанол	0,0000396	0,00000	0,001249
сооружения		площадка узлов запуска и	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6003	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	-	-	-	-	ширина	-	-	Метан	0,0141906	0,00000	0,447515
в районе т. вр 3		приема СОД УЗА-003															9 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0048209	0,00000	0,152032
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0056189	0,00000	0,177198
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000889	0,00000	0,002804
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000279	0,00000	0,000880
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000559	0,00000	0,001763
																				Метанол	0,0000235	0,00000	0,000741
		площадка дренажной	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6004	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	-	-	-	-	ширина	-	-	Метан	0,0239429	0,00000	0,755063
		емкости															3 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0081340	0,00000	0,256514
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0094805	0,00000	0,298977
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0001500	0,00000	0,004730
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000471	0,00000	0,001485
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000943	0,00000	0,002974
																				Метанол	0,0000396	0,00000	0,001249
сооружения		площадка узла приема	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6005	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	-	-	-	-	ширина	-	-	Метан	0,0036773	0,00000	0,115967
перед УПНГ		СОД с охранной арматурой															3 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0013104	0,00000	0,041325
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0034394	0,00000	0,108465
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000327	0,00000	0,001031
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000103	0,00000	0,000325
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000205	0,00000	0,000646
																				Метанол	0,0000061	0,00000	0,000192

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. Куст скважин № 5
(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, °C:	-31,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °C:	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 (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Козф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		Х1 (м)	У1 (м)	Х2 (м)	У2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	2,50	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	2354171,50	945468,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хm	Um	См/ПДК	Хm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,366945	1	1,18	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,059629	1	0,10	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,032001	1	0,13	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,048002	1	0,06	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,320010	1	0,04	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,006400	1	0,09	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,160005	1	0,09	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00

+	5502	ДЭС	1	1	3,50	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	2354172,00	945574,00	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	1,328184	1	0,71	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,215830	1	0,06	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,115830	1	0,08	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00								

0330	Сера диоксид	0,0091667	0,173745	1	0,04	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	1,158300	1	0,02	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000002	1	0,00	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0012500	0,023166	1	0,05	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,579150	1	0,05	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00

+	6501	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	45,00	-	-	1	2354167,00	945668,00	2354156,80	945434,10
---	------	-----------------------------	---	---	------	------	------	------	------	---	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3553944	3,310128	1	7,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0577514	0,537897	1	0,61	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0693681	0,621642	1	1,95	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0436350	0,385632	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0403006	3,487461	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0531111	0,016415	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1053358	0,912634	1	0,37	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	2354170,50	945472,60	2354170,20	945466,90
---	------	----------------	---	---	------	------	------	------	------	---	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0063374	0,089596	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004970	0,007013	3	0,63	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0009848	0,014009	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001600	0,002256	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0060639	0,085612	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0004240	0,005976	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0004559	0,000643	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004559	0,006428	3	0,02	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	45,00	-	-	1	2354167,00	945668,00	2354156,80	945434,10
---	------	---------------------	---	---	------	------	------	------	------	---	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004000	0,000806	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000650	0,000131	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0003000	0,000605	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000030	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0400000	0,080640	1	0,29	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0468750	1,491905	1	8,37	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0331056	1,225175	1	1,97	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	1,472455	1	4,96	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	1,325210	1	2,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)	0,0103500	0,383035	1	9,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0035000	0,007056	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000020	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,704250	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0008609	0,010598	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0591667	2,873245	3	12,68	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0004920	0,000397	3	0,11	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6502	3	0,0004970	3	0,63	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004970		0,63			0,00		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,1007111	1	1,18	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0686666	1	0,71	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,3553944	1	7,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0009848	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0004000	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,5261569		9,47			0,00		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0163656	1	0,10	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0111583	1	0,06	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0577514	1	0,61	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0001600	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0000650	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0855003		0,77			0,00		

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um

1	1	5501	1	0,0085556	1	0,13	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0058333	1	0,08	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0693681	1	1,95	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0837570		2,16			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0134444	1	0,06	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0091667	1	0,04	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0436350	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0003000	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0665461		0,49			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	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	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0880000	1	0,04	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0600000	1	0,02	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	1,0403006	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0060639	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0400000	1	0,29	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,2343645		1,23			0,00		

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6502	3	0,0004240	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004240		0,09			0,00		

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um

1	1	6502	3	0,0004559	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004559		0,01			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0468750	1	8,37	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0468750		8,37			0,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0331056	1	1,97	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0331056		1,97			0,00		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0138928	1	4,96	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0138928		4,96			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0018333	1	0,09	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0012500	1	0,05	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0030833		0,14			0,00		

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0198231	1	2,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0198231		2,02			0,00		

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um

1	1	6503	3	0,0103500	1	9,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0103500		9,24			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	0,0035000	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0566111		0,07			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	0,09	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0300000	1	0,05	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,1053358	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1793358		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	0,0234375	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0234375		0,84			0,00		

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

№ 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		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0591667	3	12,68	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0591667		12,68			0,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0004559	3	0,02	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004559		0,02			0,00		

Вещество: 2936
Пыль древесная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0004920	3	0,11	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004920		0,11			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		
							См/ПДК	Xm	Um	См/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	0,09	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	1325	0,0012500	1	0,05	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0030857		0,15			0,00		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	№	№	Тип	Код	Выброс	F	Лето	Зима
---	---	---	-----	-----	--------	---	------	------

пл.	цех.	ист.		в-ва	(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,04	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0436350	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0003000	1	0,02	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:					0,0665485		0,50			0,00		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0342	0,0004240	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0344	0,0004559	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0008799		0,10			0,00		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0301	0,1007111	1	1,18	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0301	0,0686666	1	0,71	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0301	0,3553944	1	7,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0301	0,0009848	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0301	0,0004000	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,04	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0436350	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0003000	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,5927030		6,22			0,00		

Суммарное значение См/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		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,04	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0436350	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0003000	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0342	0,0004240	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0669701		0,32			0,00		

Суммарное значение См/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 c/г	5Е-5	ПДК c/c	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК c/г	0,04	ПДК c/c	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК c/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК c/г	0,025	ПДК c/c	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК c/c	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК c/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК c/г	3	ПДК c/c	3	Да	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК c/г	0,005	ПДК c/c	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК c/c	0,03	-	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,2	ПДК c/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК c/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 c/г	0,003	ПДК c/c	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 c/c	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 C12-C19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК c/г	0,075	ПДК c/c	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70- 20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК c/c	0,1	-	-	Нет	Нет
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,5	-	-	-	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	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 суммы с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммы с коэффициентом "1,6": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		Х	У
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		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Полное	2353500.00	945550.00	2355100.00	945550.00	1300.00	0.00	50.00	50.00	2.00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	2354288,00	945956,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 001
2	2354648,80	946002,90	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 002
3	2354700,00	945609,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 003
4	2354752,00	945209,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 004
5	2354356,00	945158,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 005
6	2353958,50	945106,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 006

7	2353906,00	945510,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 007
8	2353926,00	945909,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 008

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 Х(м)	Коорд У(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	2354648,80	946002,90	2,00	3,71E-03	3,7139E-05	222	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,71E-03		3,7139E-05		100,00			
4	2354752,00	945209,50	2,00	4,99E-03	4,9899E-05	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		4,99E-03		4,9899E-05		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	7,87E-03	7,8691E-05	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		7,87E-03		7,8691E-05		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,01	0,0001	151	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,01		0,0001		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,01	0,0001	194	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,01		0,0001		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,01	0,0001	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,01		0,0001		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,02	0,0002	329	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,02		0,0002		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,03	0,0003	99	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,03		0,0003		100,00			

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,50	0,0996	297	1,20	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	0,03		0,0055		5,56			
		1	1	5501	0,11		0,0225		22,61			
		1	1	6501	0,14		0,0284		28,48			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,51	0,1017	226	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	0,05		0,0102		9,99			
		1	1	5501	0,05		0,0105		10,29			
		1	1	6501	0,19		0,0379		37,28			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,58	0,1158	261	1,20	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	0,05		0,0090		7,79			
		1	1	5501	0,12		0,0248		21,44			
		1	1	6501	0,19		0,0387		33,45			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,76	0,1529	27	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	0,07		0,0143		9,35			
		1	1	5501	0,15		0,0303		19,79			
		1	1	6501	0,32		0,0650		42,49			
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,77	0,1548	146	1,20	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	0,07		0,0149		9,62			
		1	1	5501	0,14		0,0285		18,39			
		1	1	6501	0,34		0,0681		44,03			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,84	0,1679	332	1,50	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	0,07		0,0134		7,96			
		1	1	5501	0,21		0,0422		25,14			
		1	1	6501	0,34		0,0689		41,05			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,85	0,1698	197	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5501	0,11		0,0220		12,96			
		1	1	5502	0,11		0,0230		13,54			
		1	1	6501	0,41		0,0814		47,96			
7	2353906,00	945510,00	2,00	1,02	0,2033	84	0,70	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5501	0,09		0,0170		8,36			
		1	1	5502	0,15		0,0292		14,36			
		1	1	6501	0,57		0,1136		55,89			

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,02	0,0092	297	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	2,25E-03		0,0009		9,78			
		1	1	5501	9,15E-03		0,0037		39,79			
		1	1	6501	0,01		0,0046		50,13			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,02	0,0095	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	4,13E-03		0,0017		17,31			
		1	1	5501	4,25E-03		0,0017		17,82			
		1	1	6501	0,02		0,0062		64,58			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,03	0,0118	261	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	3,67E-03		0,0015		12,40			
		1	1	5501	0,01		0,0040		34,11			
		1	1	6501	0,02		0,0063		53,21			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,04	0,0179	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	5,81E-03		0,0023		13,01			
		1	1	5501	0,01		0,0049		27,54			
		1	1	6501	0,03		0,0106		59,12			
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,05	0,0182	146	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	6,05E-03		0,0024		13,32			
		1	1	5501	0,01		0,0046		25,46			
		1	1	6501	0,03		0,0111		60,97			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,05	0,0203	332	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	5,43E-03		0,0022		10,70			
		1	1	5501	0,02		0,0069		33,80			
		1	1	6501	0,03		0,0112		55,18			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,05	0,0206	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5501	8,94E-03		0,0036		17,36			
		1	1	5502	9,34E-03		0,0037		18,13			
		1	1	6501	0,03		0,0132		64,22			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,07	0,0261	84	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5501	6,91E-03		0,0028		10,61			
		1	1	5502	0,01		0,0047		18,21			
		1	1	6501	0,05		0,0185		70,87			

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,06	0,0083	299	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		5502		4,70E-03		0,0007		8,49	
		1	1		5501		6,72E-03		0,0010		12,13	
		1	1		6501		0,04		0,0066		79,38	
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,06	0,0093	227	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		5501		5,13E-03		0,0008		8,32	
		1	1		5502		6,03E-03		0,0009		9,77	
		1	1		6501		0,05		0,0076		81,91	
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,07	0,0105	262	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		5502		5,28E-03		0,0008		7,56	
		1	1		5501		0,01		0,0020		19,24	
		1	1		6501		0,05		0,0077		73,20	
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,11	0,0166	26	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		5502		8,59E-03		0,0013		7,76	
		1	1		5501		0,02		0,0023		13,71	
		1	1		6501		0,09		0,0130		78,53	
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,11	0,0170	146	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		5502		8,65E-03		0,0013		7,63	
		1	1		5501		0,02		0,0024		13,95	
		1	1		6501		0,09		0,0133		78,41	
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,12	0,0182	332	1,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		5502		7,80E-03		0,0012		6,43	
		1	1		5501		0,02		0,0035		19,36	
		1	1		6501		0,09		0,0135		74,21	
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,13	0,0198	197	4,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		5501		0,01		0,0017		8,54	
		1	1		5502		0,01		0,0020		10,10	
		1	1		6501		0,11		0,0161		81,36	
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,17	0,0261	83	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		5501		8,98E-03		0,0013		5,15	
		1	1		5502		0,02		0,0026		9,77	
		1	1		6501		0,15		0,0222		85,08	

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,05	0,0273	297	1,20	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	1,48E-03		0,0007		2,71			
		1	1	5501	6,01E-03		0,0030		11,02			
		1	1	6501	6,96E-03		0,0035		12,76			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,05	0,0275	226	6,00	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	2,71E-03		0,0014		4,94			
		1	1	5501	2,79E-03		0,0014		5,09			
		1	1	6501	9,31E-03		0,0047		16,95			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,06	0,0293	261	1,20	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	2,41E-03		0,0012		4,11			
		1	1	5501	6,63E-03		0,0033		11,30			
		1	1	6501	9,51E-03		0,0048		16,21			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,07	0,0340	27	6,00	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	3,82E-03		0,0019		5,61			
		1	1	5501	8,08E-03		0,0040		11,87			
		1	1	6501	0,02		0,0080		23,44			
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,07	0,0343	147	1,20	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	3,90E-03		0,0020		5,69			
		1	1	5501	7,84E-03		0,0039		11,43			
		1	1	6501	0,02		0,0083		24,20			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,07	0,0360	332	1,50	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5502	3,57E-03		0,0018		4,96			
		1	1	5501	0,01		0,0056		15,66			
		1	1	6501	0,02		0,0085		23,52			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,07	0,0361	197	6,00	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5501	5,87E-03		0,0029		8,13			
		1	1	5502	6,14E-03		0,0031		8,49			
		1	1	6501	0,02		0,0100		27,65			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,08	0,0403	84	0,70	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	5501	4,54E-03		0,0023		5,64			
		1	1	5502	7,80E-03		0,0039		9,68			
		1	1	6501	0,03		0,0140		34,64			

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	6,08E-05	4,8644E-07	300	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		6,08E-05		4,8644E-07		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	6,41E-05	5,1305E-07	228	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		6,41E-05		5,1305E-07		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	7,66E-05	6,1307E-07	264	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		7,66E-05		6,1307E-07		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	1,11E-04	8,8815E-07	145	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,11E-04		8,8815E-07		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	1,11E-04	8,8865E-07	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,11E-04		8,8865E-07		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	1,21E-04	9,6549E-07	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,21E-04		9,6549E-07		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	1,50E-04	1,1969E-06	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,50E-04		1,1969E-06		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	1,62E-04	1,2934E-06	82	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,62E-04		1,2934E-06		100,00			

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,26	1,3236	299	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		1,45E-03		0,0073		0,55			
1		1	5501		2,07E-03		0,0104		0,78			
1		1	6501		0,02		0,0989		7,48			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,27	1,3388	227	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5501		1,58E-03		0,0079		0,59			
1		1	5502		1,86E-03		0,0093		0,69			
1		1	6501		0,02		0,1137		8,49			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,27	1,3541	263	1,10	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,88E-03		0,0094		0,69			

	1	1	5501	3,85E-03	0,0193	1,42						
	1	1	6501	0,02	0,1164	8,60						
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,29	1,4483	26	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	6503	2,96E-03		0,0148		1,02				
	1	1	5501	4,69E-03		0,0234		1,62				
	1	1	6501	0,04		0,1956		13,51				
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,29	1,4520	146	1,30	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	6503	2,73E-03		0,0137		0,94				
	1	1	5501	4,88E-03		0,0244		1,68				
	1	1	6501	0,04		0,1998		13,76				
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,29	1,4657	332	1,60	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	6503	2,67E-03		0,0133		0,91				
	1	1	5501	7,24E-03		0,0362		2,47				
	1	1	6501	0,04		0,2024		13,81				
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,30	1,4983	197	5,90	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	6503	3,90E-03		0,0195		1,30				
	1	1	5502	4,02E-03		0,0201		1,34				
	1	1	6501	0,05		0,2385		15,92				
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,32	1,5964	83	0,70	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	6503	4,27E-03		0,0214		1,34				
	1	1	5502	5,25E-03		0,0262		1,64				
	1	1	6501	0,07		0,3333		20,88				

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354648,80	946002,90	2,00	2,60E-03	5,2026E-05	222	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	6502	2,60E-03		5,2026E-05		100,00				
4	2354752,00	945209,50	2,00	3,12E-03	6,2456E-05	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	6502	3,12E-03		6,2456E-05		100,00				
3	2354700,00	945609,50	2,00	3,89E-03	7,7880E-05	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	6502	3,89E-03		7,7880E-05		100,00				
8	2353926,00	945909,00	2,00	4,38E-03	8,7653E-05	151	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	6502	4,38E-03		8,7653E-05		100,00				
1	2354288,00	945956,00	2,00	4,40E-03	8,7992E-05	194	6,00	-	-	-	-	0

Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1	6502		4,40E-03			8,7992E-05		100,00	
6	2353958,50	945106,50	2,00	5,48E-03	0,0001	30	5,50	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1	6502		5,48E-03			0,0001		100,00	
5	2354356,00	945158,00	2,00	6,60E-03	0,0001	329	4,30	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1	6502		6,60E-03			0,0001		100,00	
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,01	0,0002	99	1,60	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1	6502		0,01			0,0002		100,00	

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354648,80	946002,90	2,00	2,80E-04	5,5941E-05	222	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	2,80E-04		5,5941E-05		100,00				
4	2354752,00	945209,50	2,00	3,36E-04	6,7155E-05	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	3,36E-04		6,7155E-05		100,00				
3	2354700,00	945609,50	2,00	4,19E-04	8,3740E-05	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	4,19E-04		8,3740E-05		100,00				
8	2353926,00	945909,00	2,00	4,71E-04	9,4248E-05	151	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	4,71E-04		9,4248E-05		100,00				
1	2354288,00	945956,00	2,00	4,73E-04	9,4612E-05	194	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	4,73E-04		9,4612E-05		100,00				
6	2353958,50	945106,50	2,00	5,89E-04	0,0001	30	5,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	5,89E-04		0,0001		100,00				
5	2354356,00	945158,00	2,00	7,09E-04	0,0001	329	4,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	7,09E-04		0,0001		100,00				
7	2353906,00	945510,00	2,00	1,09E-03	0,0002	99	1,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	1,09E-03		0,0002		100,00				

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,05	0,0095	300	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,05		0,0095		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,05	0,0100	228	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,05		0,0100		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,06	0,0120	264	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,06		0,0120		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,09	0,0173	145	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,09		0,0173		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,09	0,0174	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,09		0,0174		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,09	0,0189	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,09		0,0189		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,12	0,0234	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,12		0,0234		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,13	0,0253	82	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,13		0,0253		100,00			

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,01	0,0067	300	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,0067		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,01	0,0071	228	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,0071		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,01	0,0085	264	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,0085		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,02	0,0123	145	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,02		0,0123		100,00			

6	2353958,50	945106,50	2,00	0,02	0,0123	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,02		0,0123		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,02	0,0133	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,02		0,0133		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,03	0,0165	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,0165		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,03	0,0178	82	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,0178		100,00			

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,03	0,0028	300	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,0028		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,03	0,0030	228	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,0030		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,04	0,0035	264	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,04		0,0035		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,05	0,0051	145	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,05		0,0051		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,05	0,0051	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,05		0,0051		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,06	0,0056	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,06		0,0056		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,07	0,0069	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,07		0,0069		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,07	0,0075	82	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,07		0,0075		100,00			

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354648,80	946002,90	2,00	9,39E-03	0,0005	223	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 2,29E-03 0,0001 24,39												
1 1 5501 7,10E-03 0,0004 75,61												
4	2354752,00	945209,50	2,00	0,01	0,0005	296	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 1,94E-03 9,6910E-05 18,86												
1 1 5501 8,34E-03 0,0004 81,14												
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,01	0,0006	257	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 2,70E-03 0,0001 21,06												
1 1 5501 0,01 0,0005 78,94												
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,02	0,0008	149	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 5,02E-03 0,0003 31,08												
1 1 5501 0,01 0,0006 68,92												
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,02	0,0009	195	1,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 6,00E-03 0,0003 35,08												
1 1 5501 0,01 0,0006 64,92												
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,02	0,0009	29	1,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 3,61E-03 0,0002 20,97												
1 1 5501 0,01 0,0007 79,03												
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,02	0,0010	331	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 4,63E-03 0,0002 22,13												
1 1 5501 0,02 0,0008 77,87												
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,03	0,0013	99	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 5,77E-06 2,8866E-07 0,02												
1 1 5501 0,03 0,0013 99,98												

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,01	0,0040	300	0,70	-	-	-	-	0						
<table><tr><td>Площадка</td><td>Цех</td><td>Источник</td><td>Вклад (д. ПДК)</td><td>Вклад (мг/куб.м)</td><td>Вклад %</td></tr></table>													Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %													

1		1		6503		0,01		0,0040		100,00	
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,01	0,0042	228	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,01		0,0042		100,00	
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,01	0,0051	264	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,01		0,0051		100,00	
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,02	0,0073	145	6,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,02		0,0073		100,00	
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,02	0,0073	25	6,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,02		0,0073		100,00	
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,02	0,0080	332	6,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,02		0,0080		100,00	
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,03	0,0099	198	6,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,03		0,0099		100,00	
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,03	0,0107	82	0,60	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,03		0,0107		100,00	

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,05	0,0021	300	0,70	-	-	-	-	С
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	0,05		0,0021		100,00				
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,06	0,0022	228	0,70	-	-	-	-	С
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	0,06		0,0022		100,00				
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,07	0,0026	264	0,70	-	-	-	-	С
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	0,07		0,0026		100,00				
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,10	0,0038	145	6,00	-	-	-	-	С
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	0,10		0,0038		100,00				
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,10	0,0038	25	6,00	-	-	-	-	С
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	0,10		0,0038		100,00				
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,10	0,0042	332	6,00	-	-	-	-	С
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				

1		1		6503		0,10		0,0042		100,00	
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,13	0,0052	198	6,00	-	-	-	-
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		6503		0,13		0,0052		100,00	
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,14	0,0056	82	0,60	-	-	-	-
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1		1		6503		0,14		0,0056		100,00	

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	1,12Е-03	0,0056	300	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6503		1,11Е-04		0,0006		9,90		
1			1	6501		1,01Е-03		0,0051		90,10		
2	2354648,80	946002,90	2,00	1,30Е-03	0,0065	228	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6503		1,30Е-04		0,0006		10,01		
1			1	6501		1,17Е-03		0,0058		89,99		
3	2354700,00	945609,50	2,00	1,37Е-03	0,0069	264	0,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6503		1,77Е-04		0,0009		12,89		
1			1	6501		1,20Е-03		0,0060		87,11		
6	2353958,50	945106,50	2,00	2,27Е-03	0,0113	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6503		2,59Е-04		0,0013		11,43		
1			1	6501		2,01Е-03		0,0100		88,57		
8	2353926,00	945909,00	2,00	2,29Е-03	0,0114	145	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6503		2,39Е-04		0,0012		10,47		
1			1	6501		2,05Е-03		0,0102		89,53		
5	2354356,00	945158,00	2,00	2,34Е-03	0,0117	332	3,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6503		2,33Е-04		0,0012		9,98		
1			1	6501		2,10Е-03		0,0105		90,02		
1	2354288,00	945956,00	2,00	2,80Е-03	0,0140	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6503		3,49Е-04		0,0017		12,45		
1			1	6501		2,46Е-03		0,0123		87,55		
7	2353906,00	945510,00	2,00	3,78Е-03	0,0189	83	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6503		3,74Е-04		0,0019		9,90		
1			1	6501		3,40Е-03		0,0170		90,10		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354648,80	946002,90	2,00	0,02	0,0203	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		3,70E-03		0,0044		21,93			
1		1	5501		3,81E-03		0,0046		22,58			
1		1	6501		9,37E-03		0,0112		55,50			
4	2354752,00	945209,50	2,00	0,02	0,0207	297	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		2,01E-03		0,0024		11,70			
1		1	6501		7,01E-03		0,0084		40,69			
1		1	5501		8,20E-03		0,0098		47,61			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,02	0,0263	260	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		3,16E-03		0,0038		14,40			
1		1	6501		9,39E-03		0,0113		42,79			
1		1	5501		9,40E-03		0,0113		42,81			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,03	0,0387	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		5,21E-03		0,0062		16,13			
1		1	5501		0,01		0,0132		34,14			
1		1	6501		0,02		0,0193		49,73			
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,03	0,0392	147	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		5,32E-03		0,0064		16,28			
1		1	5501		0,01		0,0128		32,69			
1		1	6501		0,02		0,0200		51,03			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,04	0,0438	196	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		8,27E-03		0,0099		22,65			
1		1	5501		8,79E-03		0,0105		24,07			
1		1	6501		0,02		0,0233		53,28			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,04	0,0447	331	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		4,67E-03		0,0056		12,53			
1		1	5501		0,02		0,0188		42,06			
1		1	6501		0,02		0,0203		45,41			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,04	0,0539	84	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5501		6,19E-03		0,0074		13,79			
1		1	5502		0,01		0,0128		23,68			
1		1	6501		0,03		0,0337		62,53			

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	3,51E-04	1,7573E-05	300	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		3,51E-04		1,7573E-05		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	3,71E-04	1,8534E-05	228	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		3,71E-04		1,8534E-05		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	4,43E-04	2,2147E-05	264	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		4,43E-04		2,2147E-05		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	6,42E-04	3,2085E-05	145	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		6,42E-04		3,2085E-05		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	6,42E-04	3,2102E-05	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		6,42E-04		3,2102E-05		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	6,98E-04	3,4878E-05	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		6,98E-04		3,4878E-05		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	8,65E-04	4,3238E-05	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		8,65E-04		4,3238E-05		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	9,35E-04	4,6725E-05	82	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		9,35E-04		4,6725E-05		100,00			

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	4,75E-03	0,0048	300	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		4,75E-03		0,0048		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	5,01E-03	0,0050	228	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		5,01E-03		0,0050		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	5,99E-03	0,0060	264	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		5,99E-03		0,0060		100,00			

8	2353926,00	945909,00	2,00	8,67E-03	0,0087	145	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		8,67E-03		0,0087		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	8,68E-03	0,0087	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		8,68E-03		0,0087		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	9,43E-03	0,0094	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		9,43E-03		0,0094		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,01	0,0117	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,0117		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,01	0,0126	82	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,0126		100,00			

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	1,74E-04	0,0002	300	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,74E-04		0,0002		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	1,84E-04	0,0002	228	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,84E-04		0,0002		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	2,20E-04	0,0002	264	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		2,20E-04		0,0002		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	3,19E-04	0,0003	145	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		3,19E-04		0,0003		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	3,19E-04	0,0003	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		3,19E-04		0,0003		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	3,46E-04	0,0003	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		3,46E-04		0,0003		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	4,29E-04	0,0004	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		4,29E-04		0,0004		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	4,64E-04	0,0005	82	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		4,64E-04		0,0005		100,00			

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,01	0,0050	299	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,0050		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,01	0,0059	228	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,0059		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,01	0,0061	264	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,0061		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,02	0,0114	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,02		0,0114		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,02	0,0116	145	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,02		0,0116		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,03	0,0125	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,0125		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,03	0,0157	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,0157		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,03	0,0165	83	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,0165		100,00			

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354648,80	946002,90	2,00	1,14E-04	3,4068E-05	222	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		1,14E-04		3,4068E-05		100,00			
4	2354752,00	945209,50	2,00	1,53E-04	4,5773E-05	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		1,53E-04		4,5773E-05		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	2,41E-04	7,2183E-05	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,41E-04		7,2183E-05		100,00			

8	2353926,00	945909,00	2,00	3,15E-04	9,4468E-05	151	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,15E-04		9,4468E-05		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	3,17E-04	9,5034E-05	194	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,17E-04		9,5034E-05		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	4,29E-04	0,0001	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		4,29E-04		0,0001		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	5,47E-04	0,0002	329	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		5,47E-04		0,0002		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	8,64E-04	0,0003	99	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		8,64E-04		0,0003		100,00			

Вещество: 2936
Пыль древесная

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	8,36E-05	4,1804E-05	299	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		8,36E-05		4,1804E-05		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	9,74E-05	4,8683E-05	228	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		9,74E-05		4,8683E-05		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	1,01E-04	5,0668E-05	264	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,01E-04		5,0668E-05		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	1,90E-04	9,5059E-05	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,90E-04		9,5059E-05		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	1,92E-04	9,6071E-05	145	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,92E-04		9,6071E-05		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	2,08E-04	0,0001	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		2,08E-04		0,0001		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	2,61E-04	0,0001	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		2,61E-04		0,0001		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	2,75E-04	0,0001	83	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

1 1 6503 2,75E-04 0,0001 100,00

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354648,80	946002,90	2,00	9,45E-03	-	223	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 5,52E-05 0,0000 0,58												
1 1 5502 2,29E-03 0,0000 24,25												
1 1 5501 7,10E-03 0,0000 75,17												
4	2354752,00	945209,50	2,00	0,01	-	296	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 5,34E-05 0,0000 0,52												
1 1 5502 1,94E-03 0,0000 18,76												
1 1 5501 8,34E-03 0,0000 80,72												
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,01	-	257	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 6,05E-05 0,0000 0,47												
1 1 5502 2,70E-03 0,0000 20,96												
1 1 5501 0,01 0,0000 78,57												
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,02	-	149	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 1,00E-04 0,0000 0,62												
1 1 5502 5,02E-03 0,0000 30,89												
1 1 5501 0,01 0,0000 68,50												
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,02	-	195	1,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 1,11E-04 0,0000 0,64												
1 1 5502 6,00E-03 0,0000 34,86												
1 1 5501 0,01 0,0000 64,50												
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,02	-	29	1,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 8,71E-05 0,0000 0,50												
1 1 5502 3,61E-03 0,0000 20,86												
1 1 5501 0,01 0,0000 78,64												
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,02	-	331	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 1,19E-04 0,0000 0,57												
1 1 5502 4,63E-03 0,0000 22,01												
1 1 5501 0,02 0,0000 77,42												
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,03	-	99	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 5,77E-06 0,0000 0,02												
1 1 6503 9,41E-05 0,0000 0,35												
1 1 5501 0,03 0,0000 99,63												

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,01	-	297	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 1,48E-03 0,0000 10,11												
1 1 5501 6,01E-03 0,0000 41,13												
1 1 6501 6,96E-03 0,0000 47,65												
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,01	-	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 2,71E-03 0,0000 18,11												
1 1 5501 2,79E-03 0,0000 18,65												
1 1 6501 9,31E-03 0,0000 62,16												
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,02	-	261	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 2,41E-03 0,0000 12,85												
1 1 5501 6,63E-03 0,0000 35,35												
1 1 6501 9,51E-03 0,0000 50,73												
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,03	-	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 3,82E-03 0,0000 13,55												
1 1 5501 8,08E-03 0,0000 28,67												
1 1 6501 0,02 0,0000 56,62												
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,03	-	147	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 3,90E-03 0,0000 13,63												
1 1 5501 7,84E-03 0,0000 27,37												
1 1 6501 0,02 0,0000 57,92												
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,03	-	332	1,50	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5502 3,57E-03 0,0000 11,12												
1 1 5501 0,01 0,0000 35,15												
1 1 6501 0,02 0,0000 52,78												
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,03	-	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5501 5,87E-03 0,0000 18,11												
1 1 5502 6,14E-03 0,0000 18,91												
1 1 6501 0,02 0,0000 61,62												
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,04	-	84	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 5501 4,54E-03 0,0000 11,15												
1 1 5502 7,80E-03 0,0000 19,14												
1 1 6501 0,03 0,0000 68,53												

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354648,80	946002,90	2,00	2,88Е-03	-	222	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,88Е-03		0,0000		100,00			
4	2354752,00	945209,50	2,00	3,46Е-03	-	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,46Е-03		0,0000		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	4,31Е-03	-	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		4,31Е-03		0,0000		100,00			
8	2353926,00	945909,00	2,00	4,85Е-03	-	151	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		4,85Е-03		0,0000		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	4,87Е-03	-	194	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		4,87Е-03		0,0000		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	6,07Е-03	-	30	5,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		6,07Е-03		0,0000		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	7,30Е-03	-	329	4,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		7,30Е-03		0,0000		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,01	-	99	1,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,01		0,0000		100,00			

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	0,35	-	297	1,20	0,16	-	0,16	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		0,02		0,0000		5,28			
1		1	5501		0,07		0,0000		21,46			
1		1	6501		0,09		0,0000		26,93			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,35	-	226	6,00	0,16	-	0,16	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		0,03		0,0000		9,50			
1		1	5501		0,03		0,0000		9,78			

1	1	6501	0,12	0,0000	35,30								
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,40	-	261	1,20	0,16	-	0,16	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	5502		0,03		0,0000		7,45				
	1	1	5501		0,08		0,0000		20,51				
	1	1	6501		0,13		0,0000		31,87				
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,52	-	27	6,00	0,16	-	0,16	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	5502		0,05		0,0000		9,05				
	1	1	5501		0,10		0,0000		19,15				
	1	1	6501		0,21		0,0000		40,93				
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,53	-	146	1,20	0,16	-	0,16	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	5502		0,05		0,0000		9,31				
	1	1	5501		0,09		0,0000		17,79				
	1	1	6501		0,22		0,0000		42,44				
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,57	-	332	1,50	0,16	-	0,16	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	5502		0,04		0,0000		7,72				
	1	1	5501		0,14		0,0000		24,39				
	1	1	6501		0,23		0,0000		39,67				
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,58	-	197	6,00	0,16	-	0,16	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	5501		0,07		0,0000		12,58				
	1	1	5502		0,08		0,0000		13,14				
	1	1	6501		0,27		0,0000		46,36				
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,69	-	84	0,70	0,16	-	0,16	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	1	5501		0,06		0,0000		8,16				
	1	1	5502		0,10		0,0000		14,01				
	1	1	6501		0,37		0,0000		54,33				

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	9,23E-03	-	297	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6502		1,14E-03		0,0000		12,31			
	1	1	5501		3,34E-03		0,0000		36,20			
	1	1	6501		3,87E-03		0,0000		41,94			
2	2354648,80	946002,90	2,00	9,42E-03	-	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502		1,51E-03		0,0000		16,01			
	1	1	5501		1,55E-03		0,0000		16,49			
	1	1	6501		5,17E-03		0,0000		54,94			

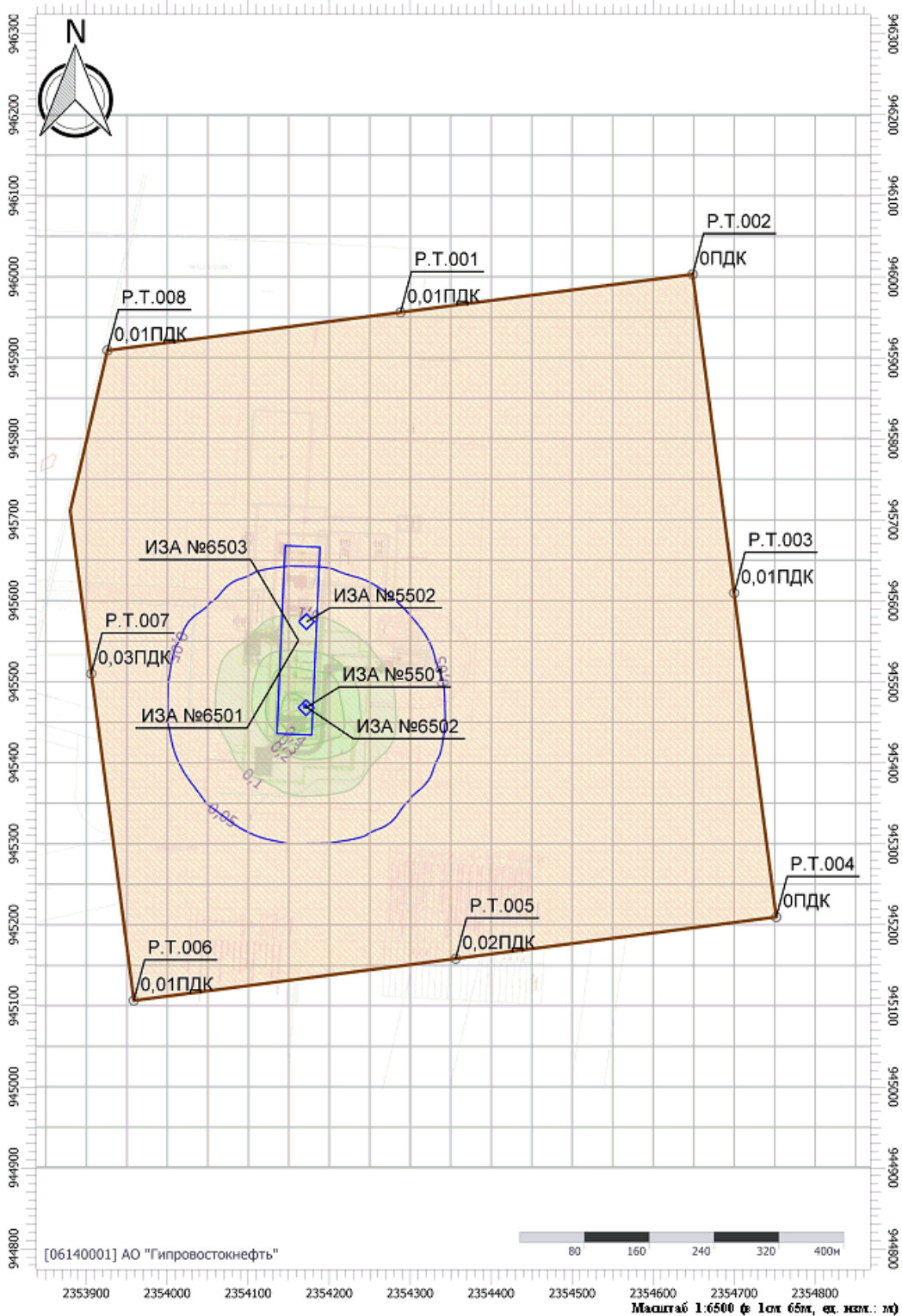
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,01	-	260	1,20	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		1,41E-03		0,0000		11,98		
1		1	5501		3,83E-03		0,0000		32,47		
1		1	6501		5,19E-03		0,0000		44,01		
8	2353926,00	945909,00	2,00	0,02	-	147	1,20	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	5502		2,17E-03		0,0000		12,35		
1		1	5501		4,35E-03		0,0000		24,81		
1		1	6501		9,21E-03		0,0000		52,51		
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,02	-	28	6,00	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		2,82E-03		0,0000		15,47		
1		1	5501		4,91E-03		0,0000		26,98		
1		1	6501		8,42E-03		0,0000		46,26		
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,02	-	196	6,00	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	5502		3,37E-03		0,0000		16,76		
1		1	5501		3,58E-03		0,0000		17,81		
1		1	6501		0,01		0,0000		53,46		
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,02	-	331	6,00	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		3,41E-03		0,0000		16,12		
1		1	5501		6,64E-03		0,0000		31,43		
1		1	6501		9,06E-03		0,0000		42,88		
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,03	-	88	0,70	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	5502		3,70E-03		0,0000		14,05		
1		1	6502		4,21E-03		0,0000		15,97		
1		1	6501		0,02		0,0000		57,27		

Отчет

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

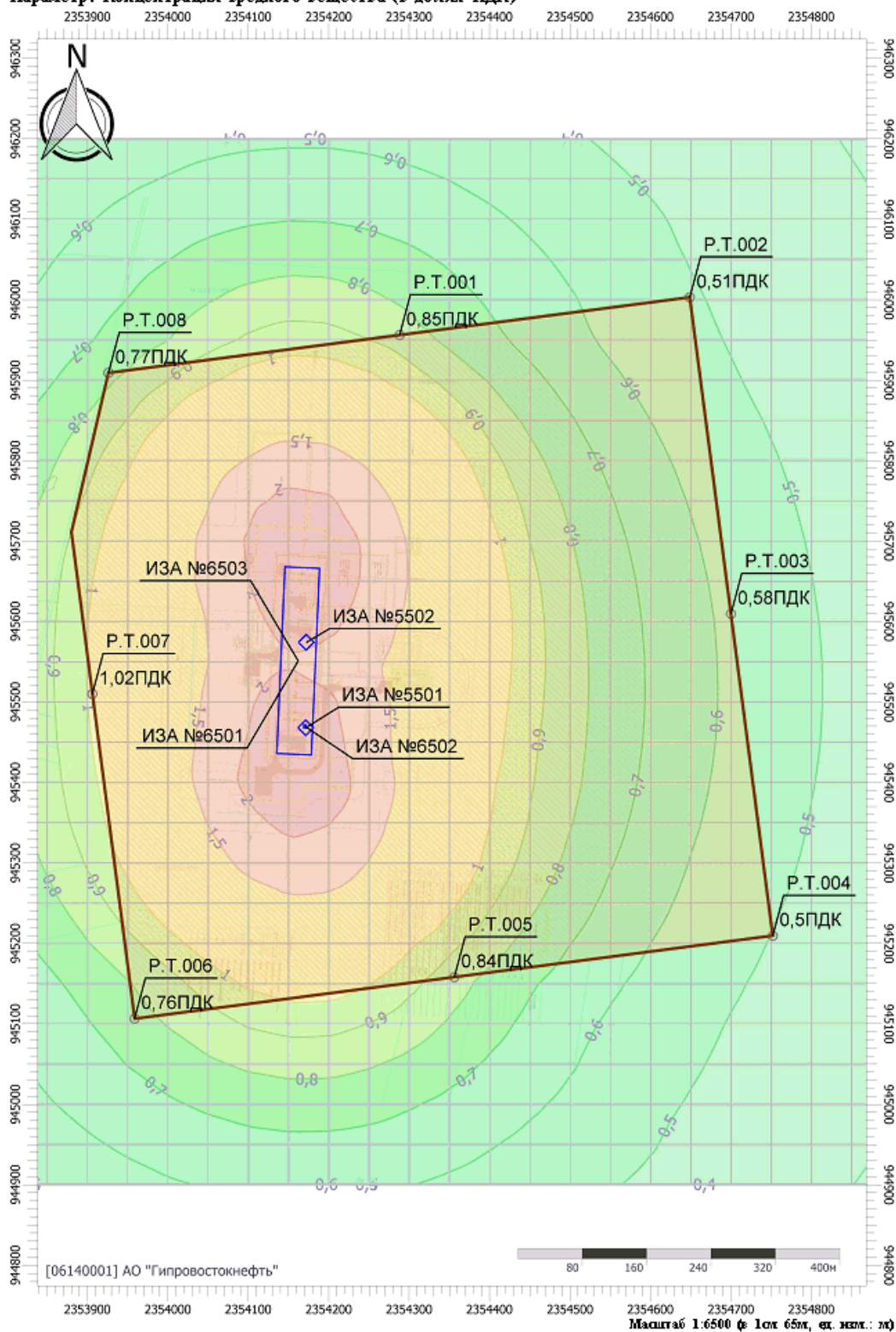
2353900 2354000 2354100 2354200 2354300 2354400 2354500 2354600 2354700 2354800



Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

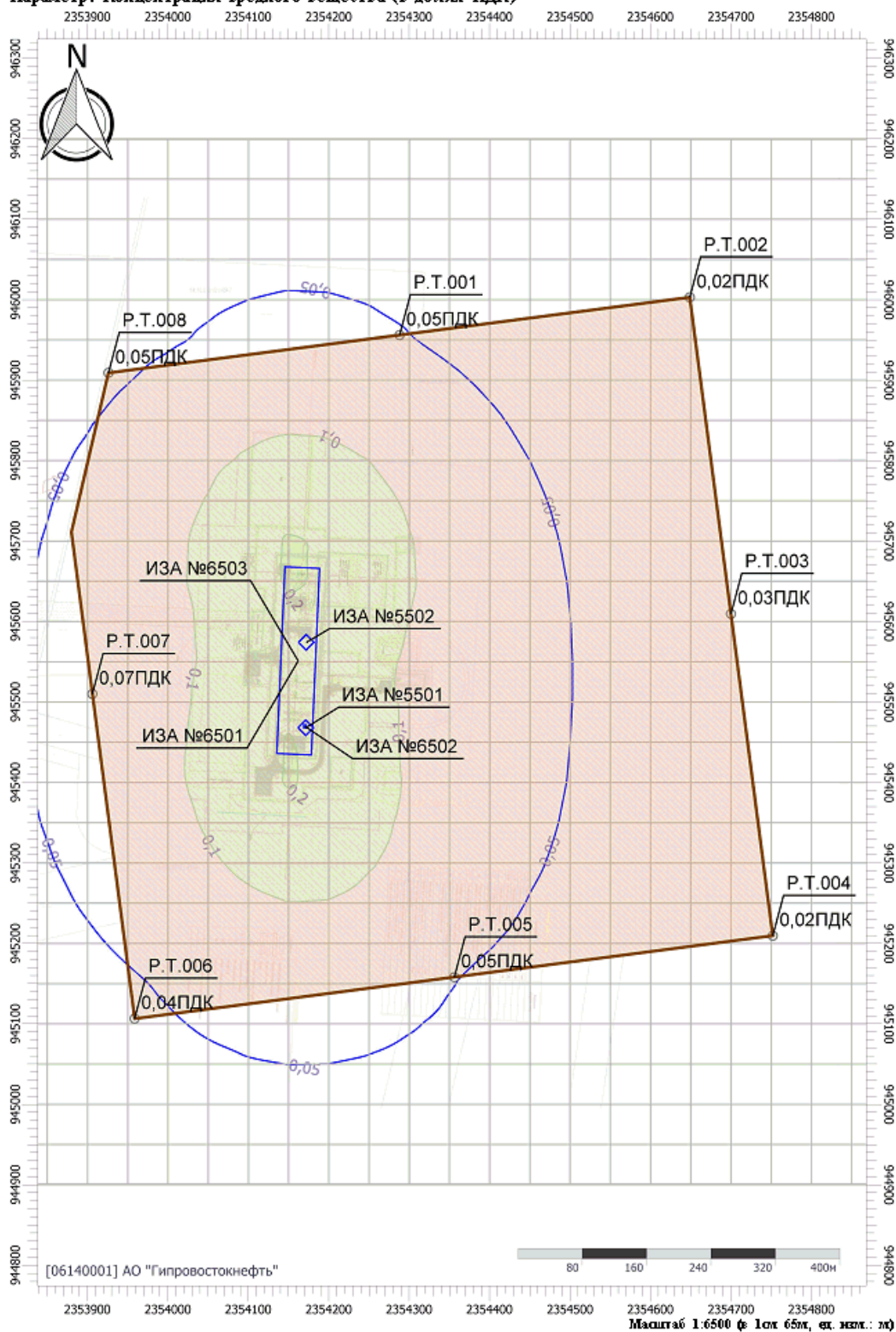
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

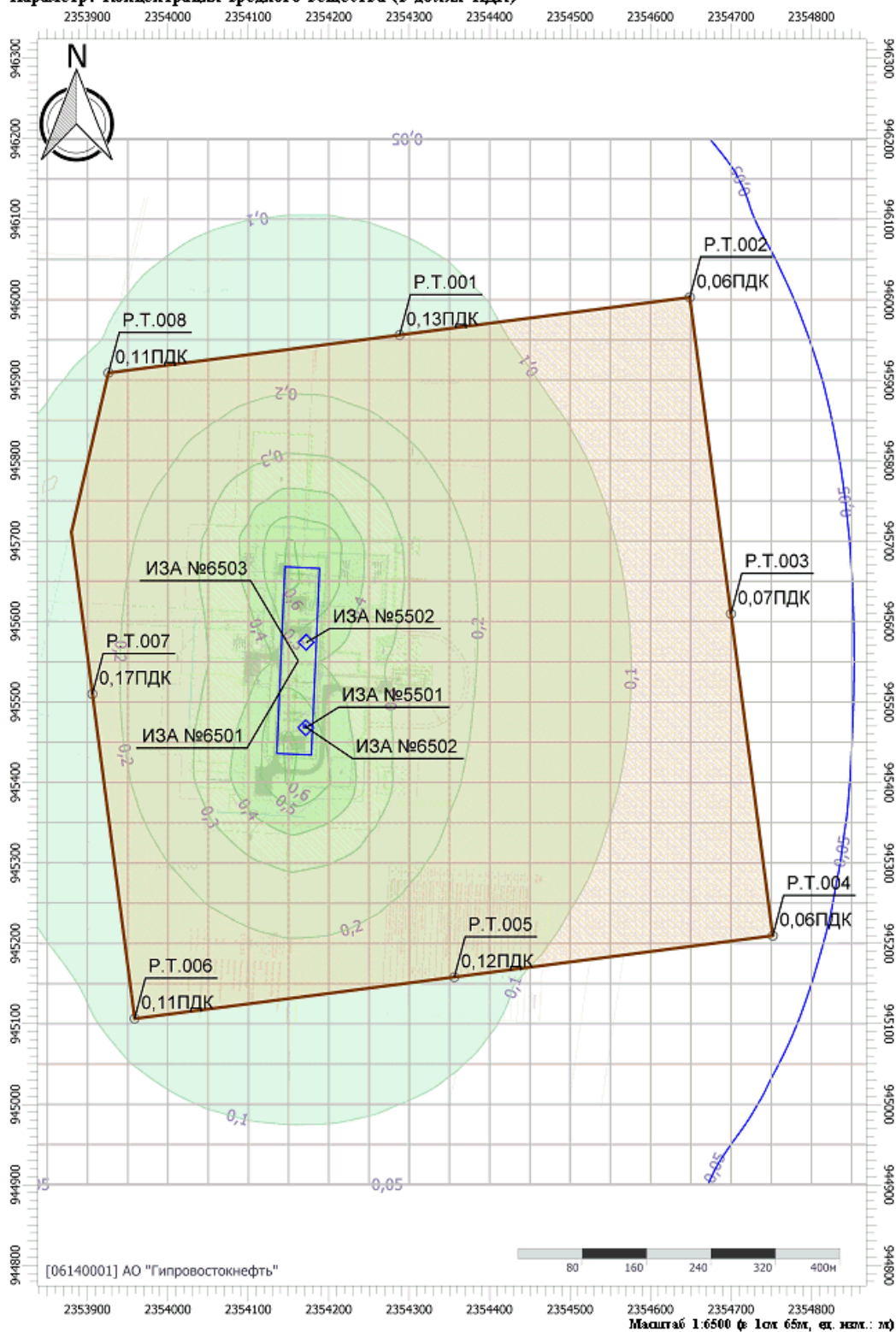
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

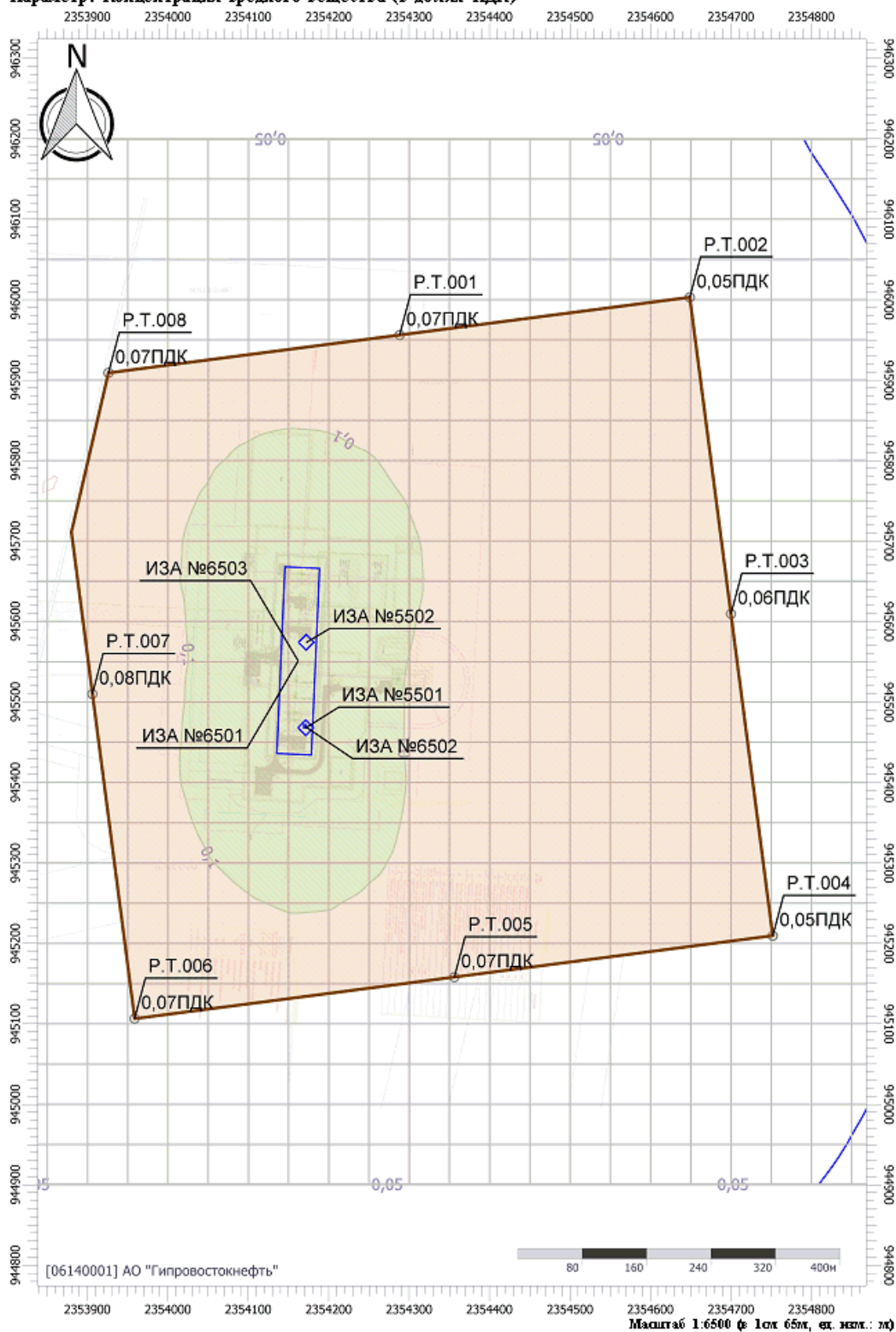
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

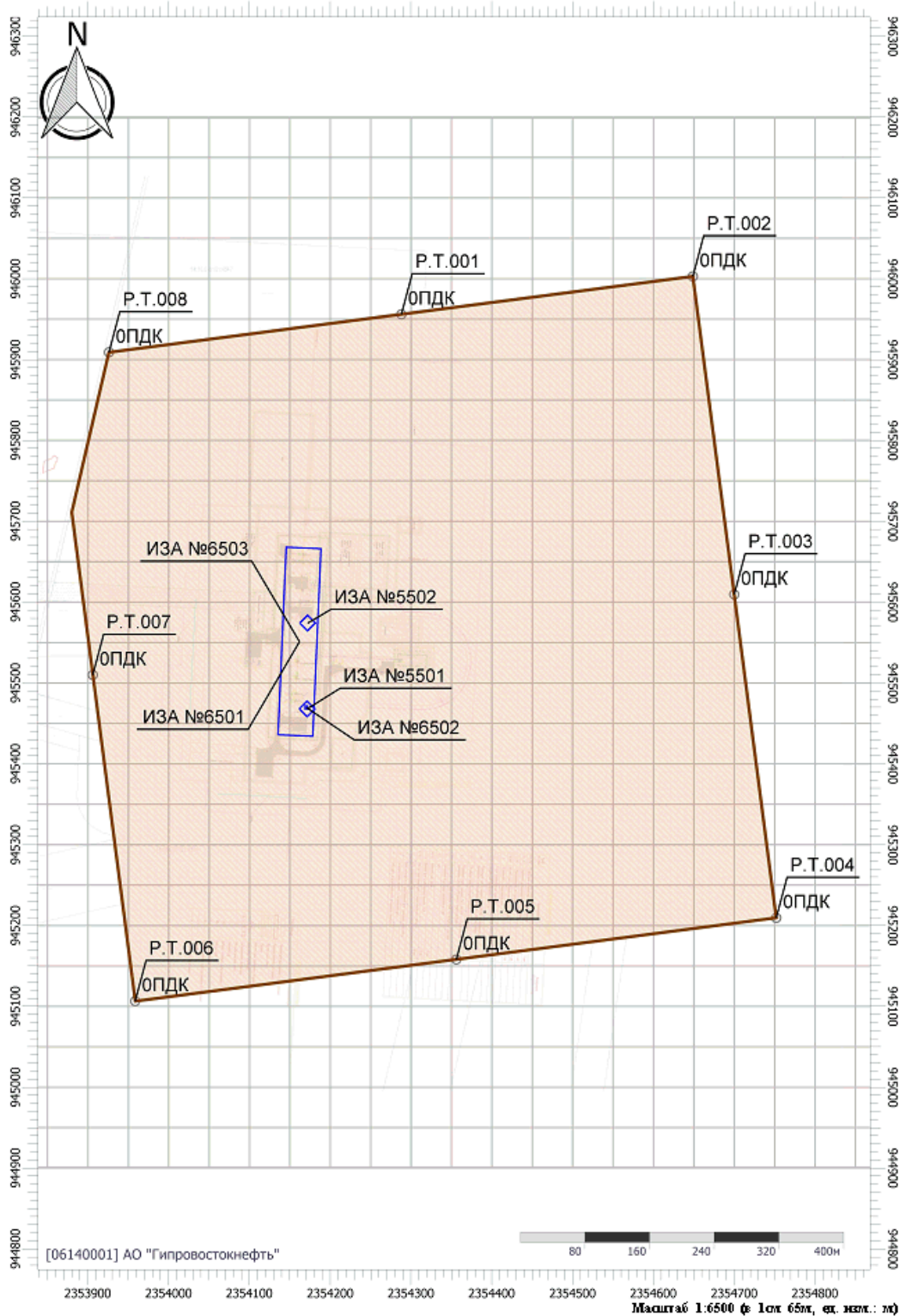
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет**Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))****Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)**

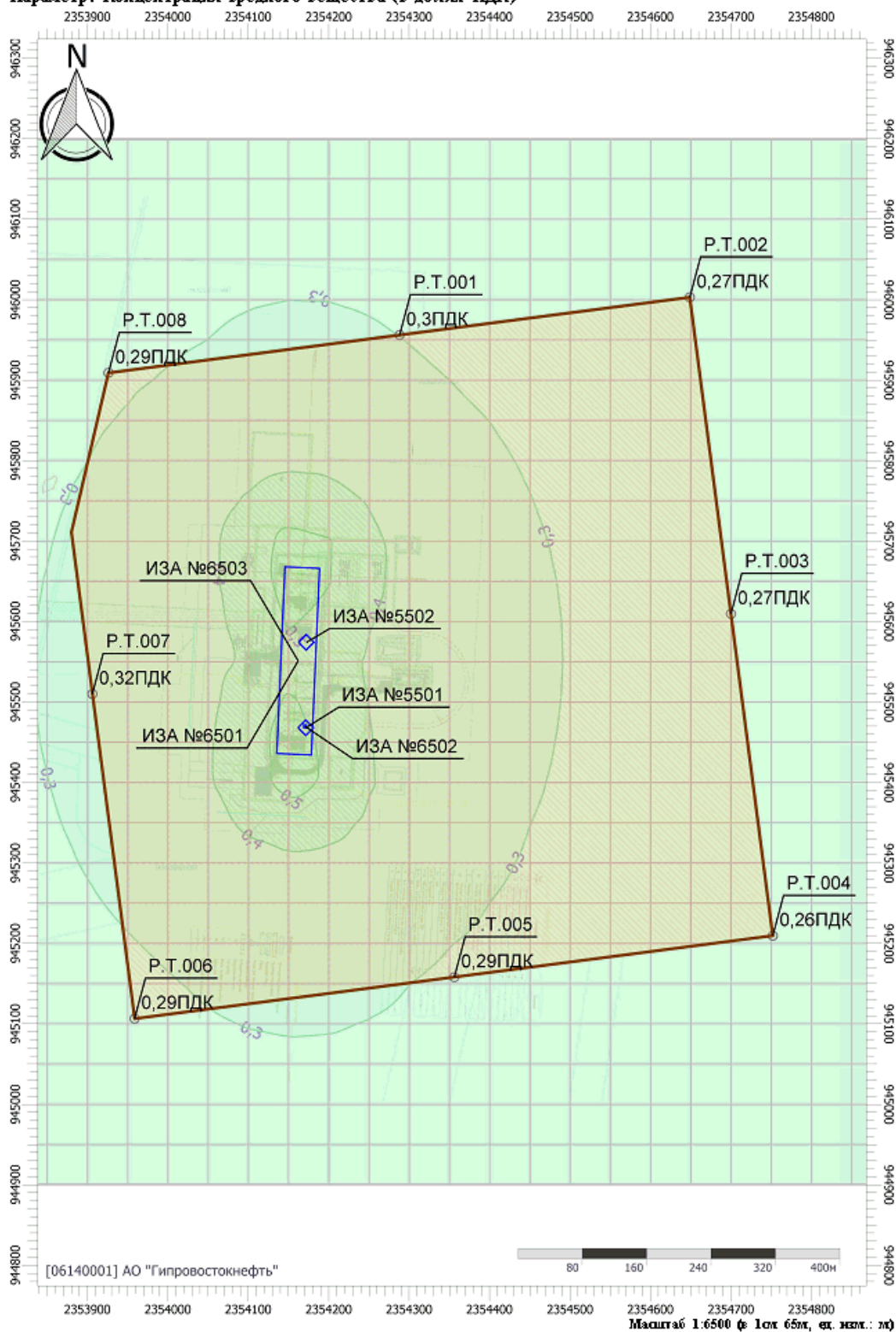
2353900 2354000 2354100 2354200 2354300 2354400 2354500 2354600 2354700 2354800



Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

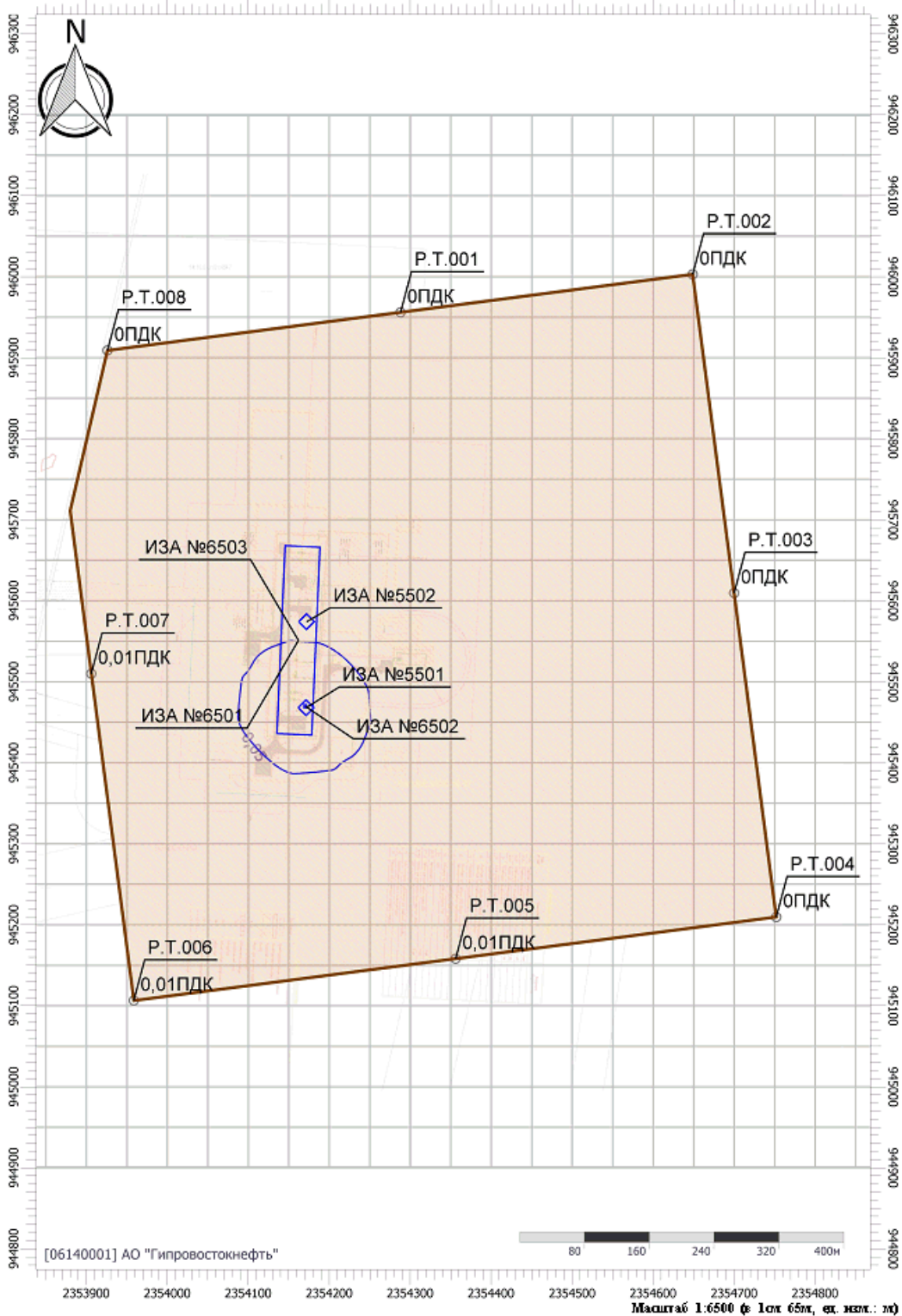


Отчет

Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

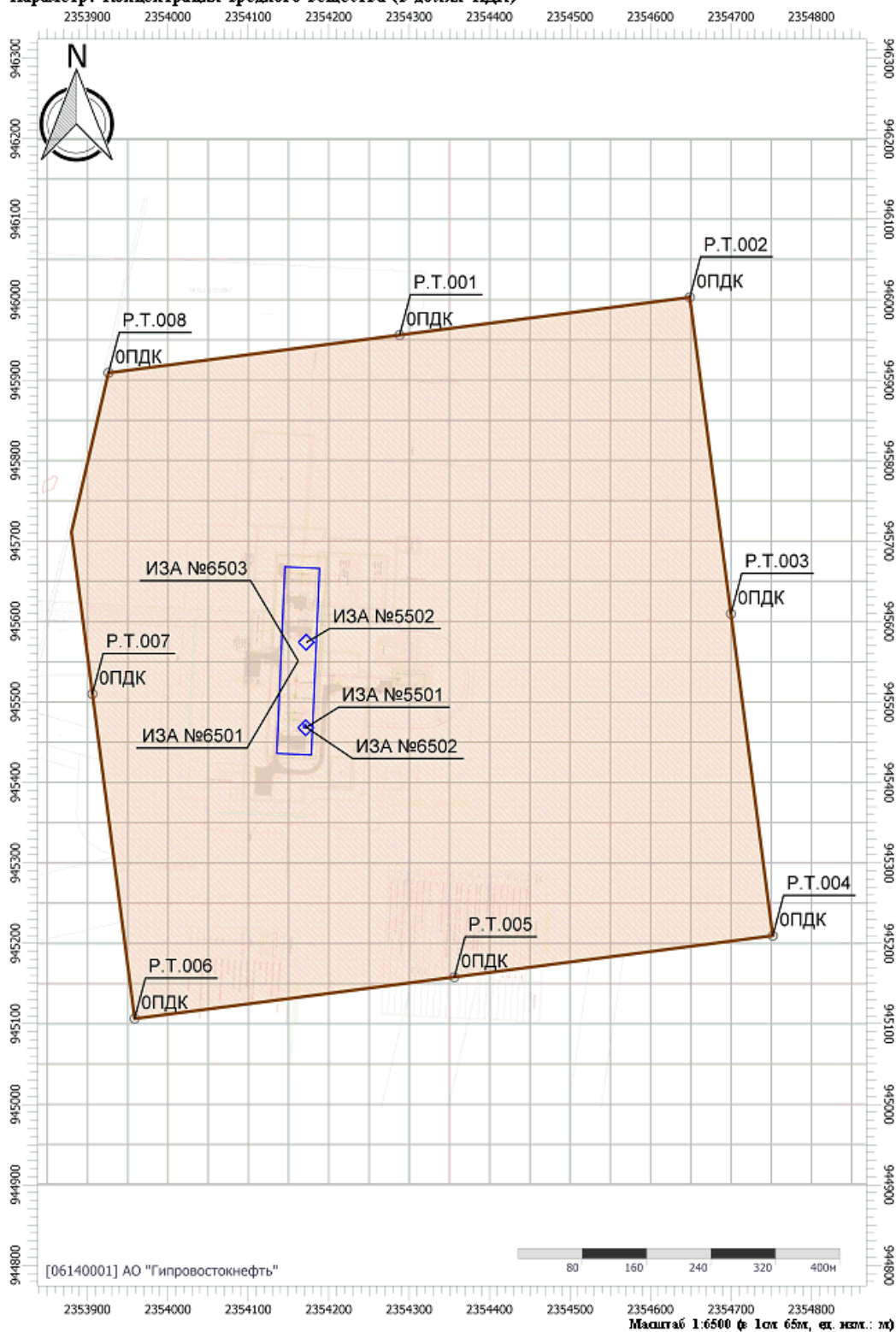
2353900 2354000 2354100 2354200 2354300 2354400 2354500 2354600 2354700 2354800



Отчет

Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)

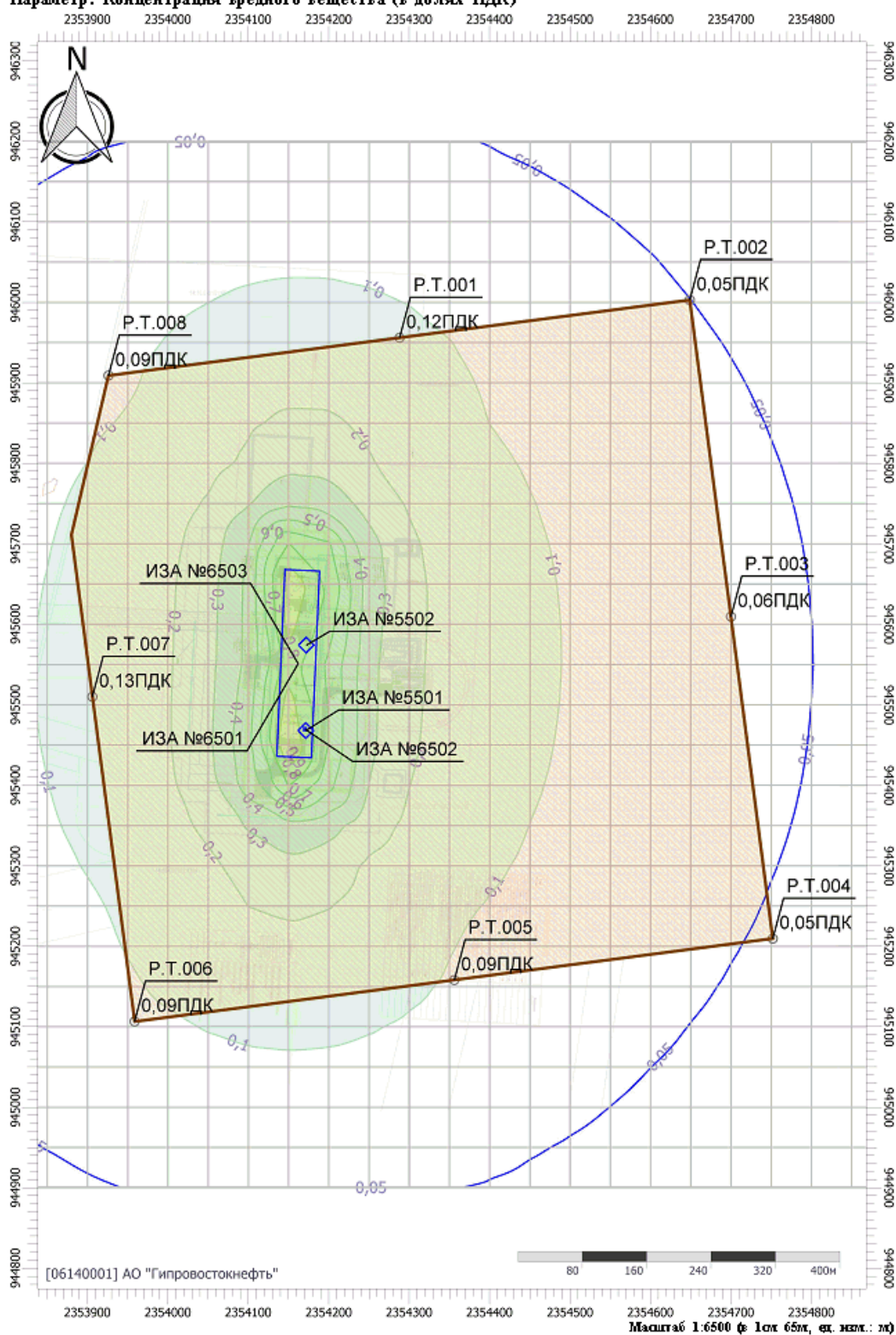
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

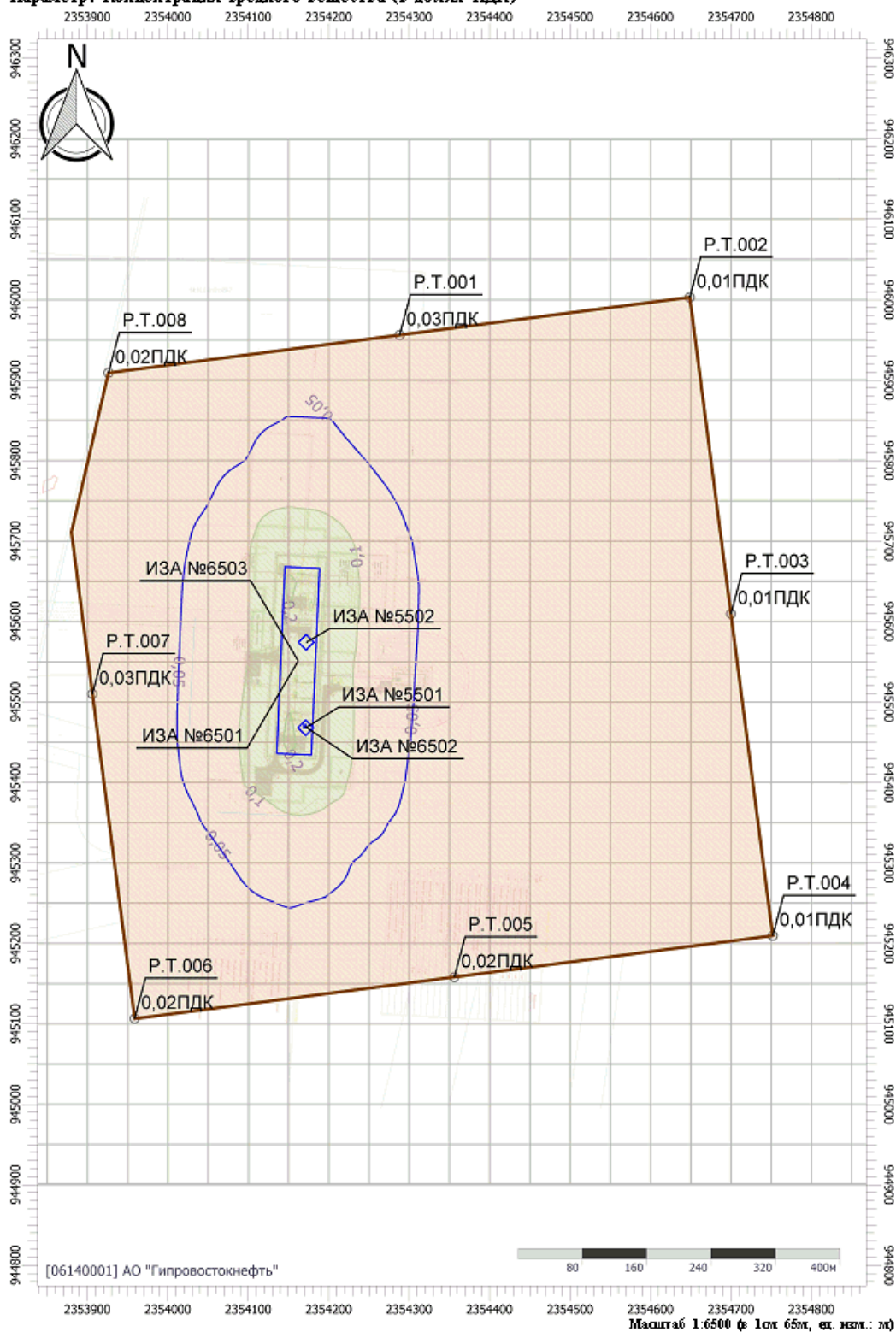
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

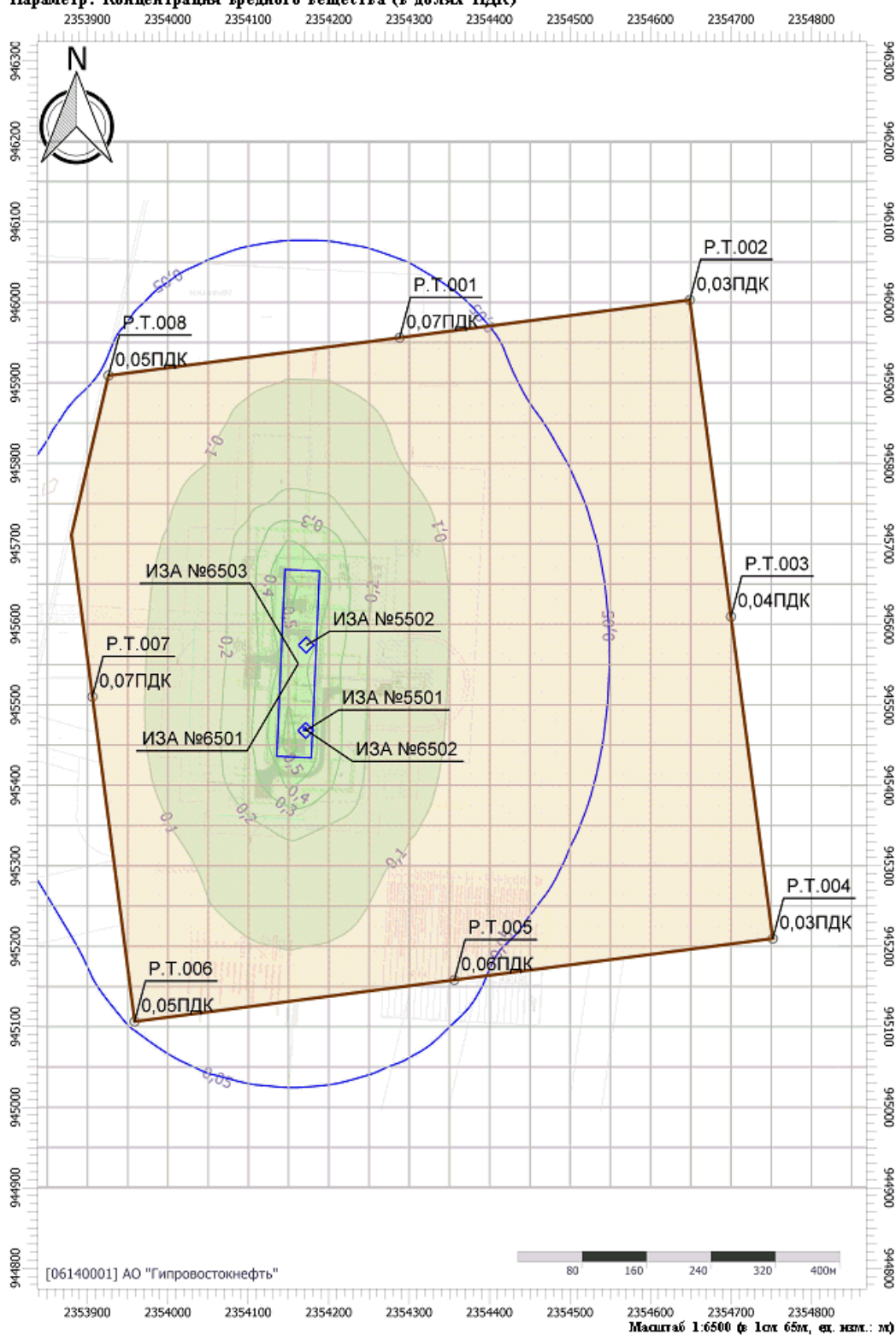
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))

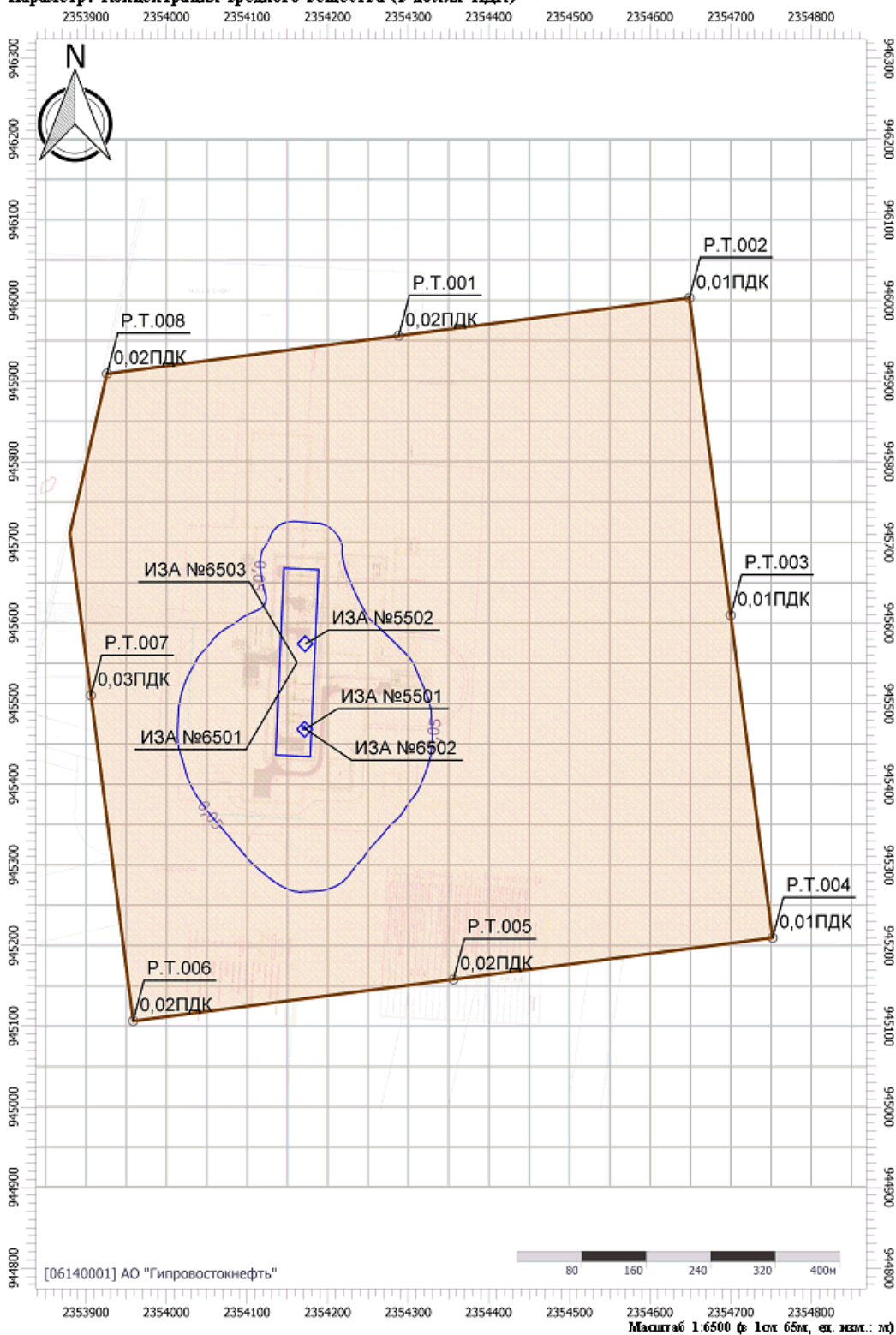
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))

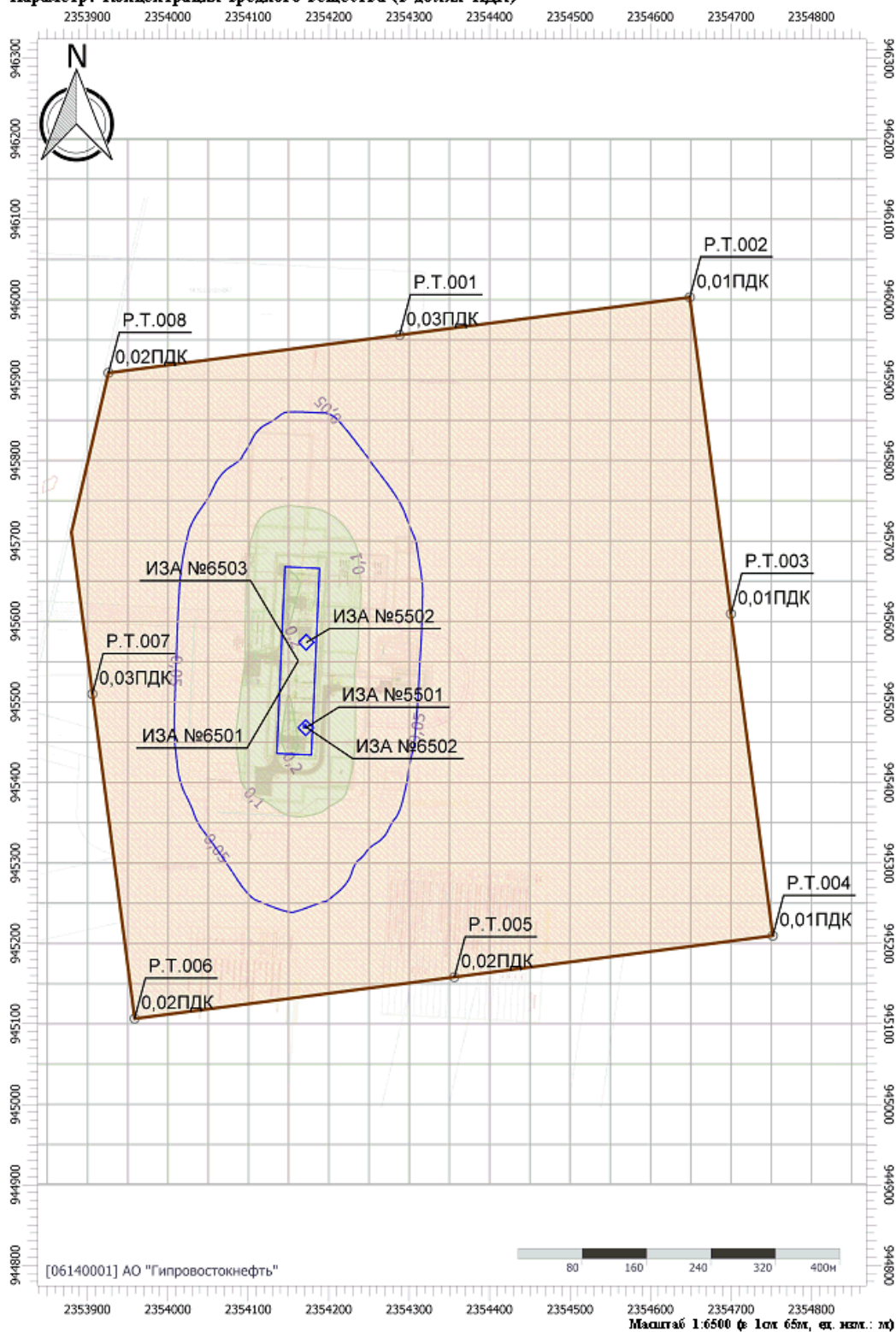
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))

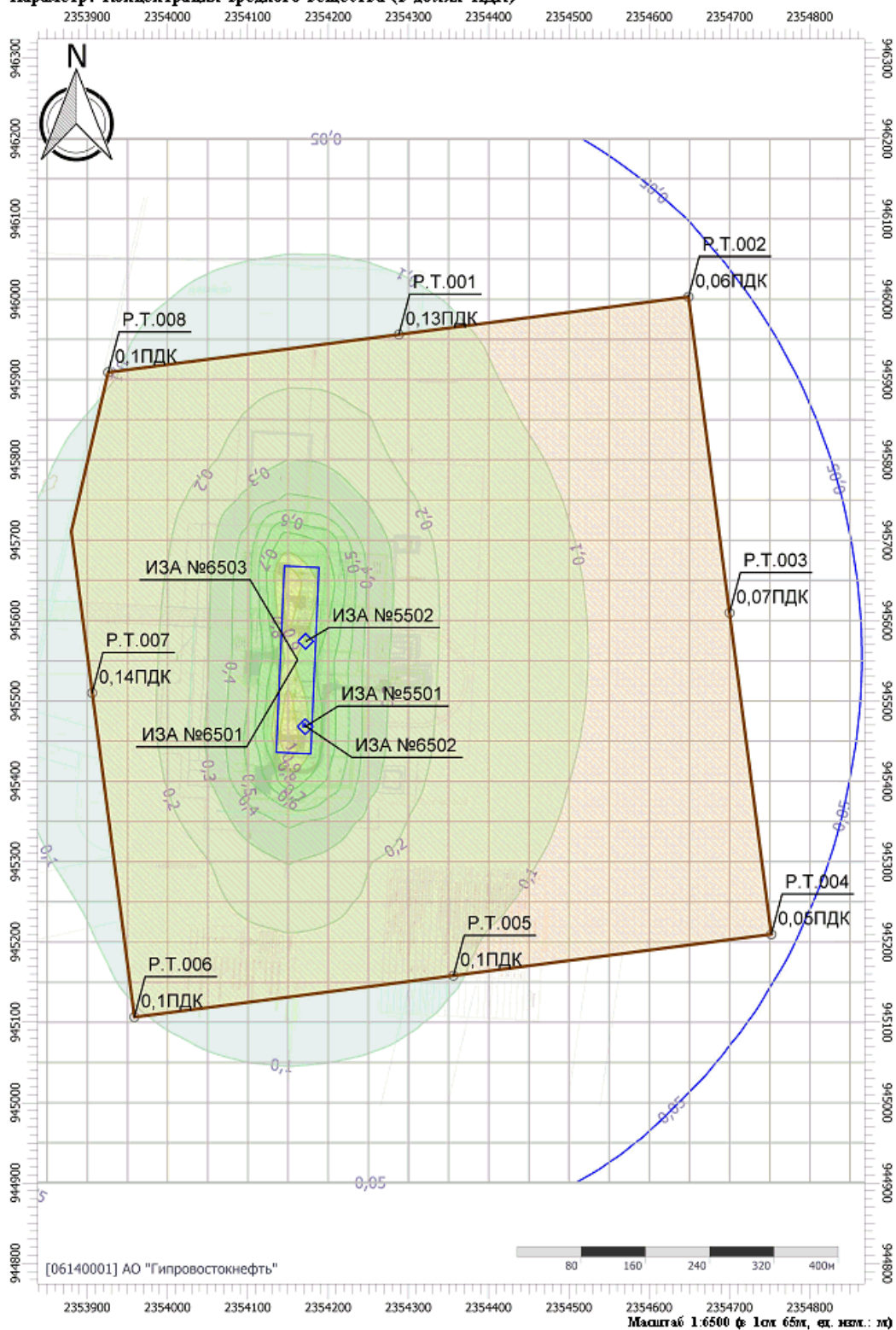
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1411 (Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон))

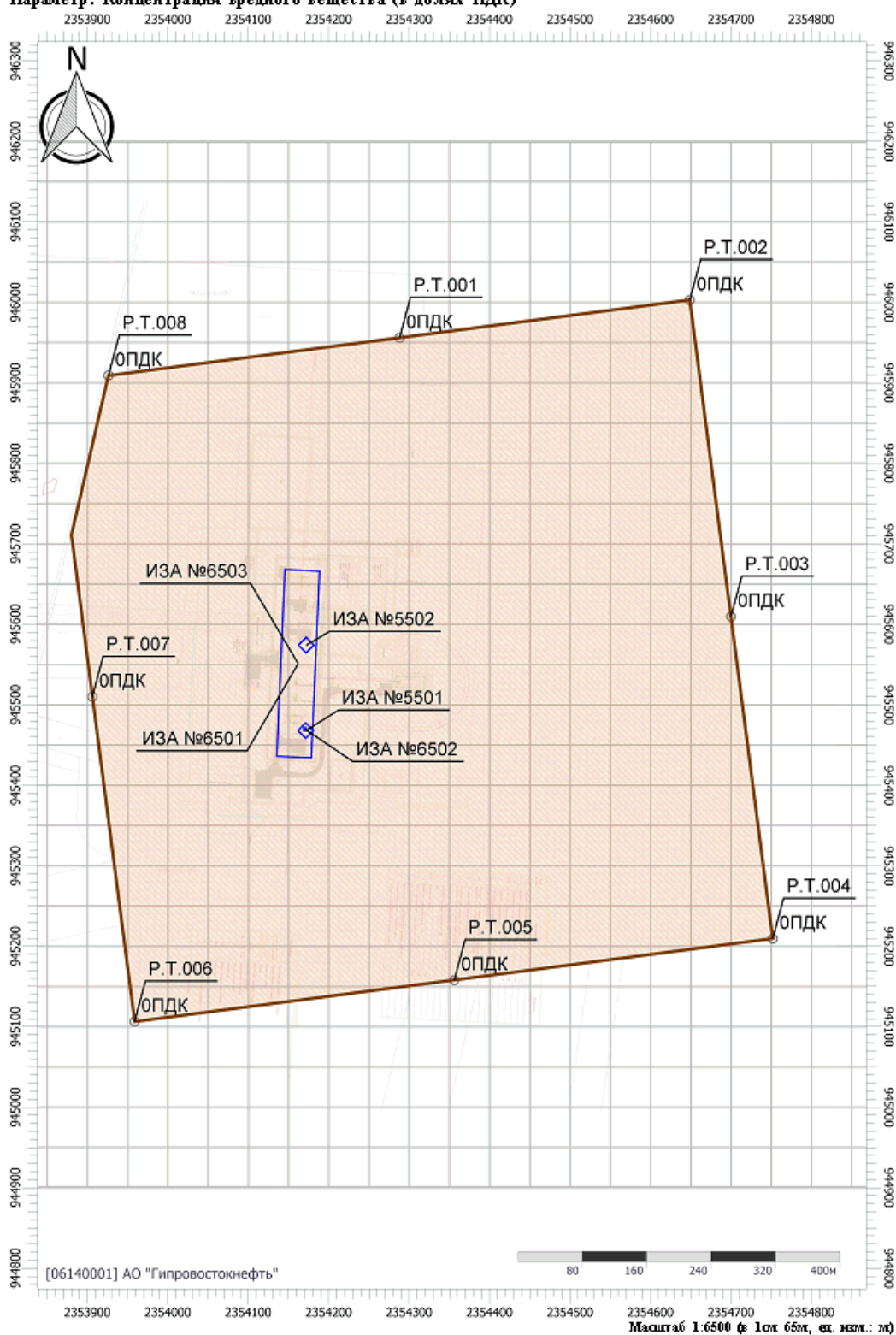
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

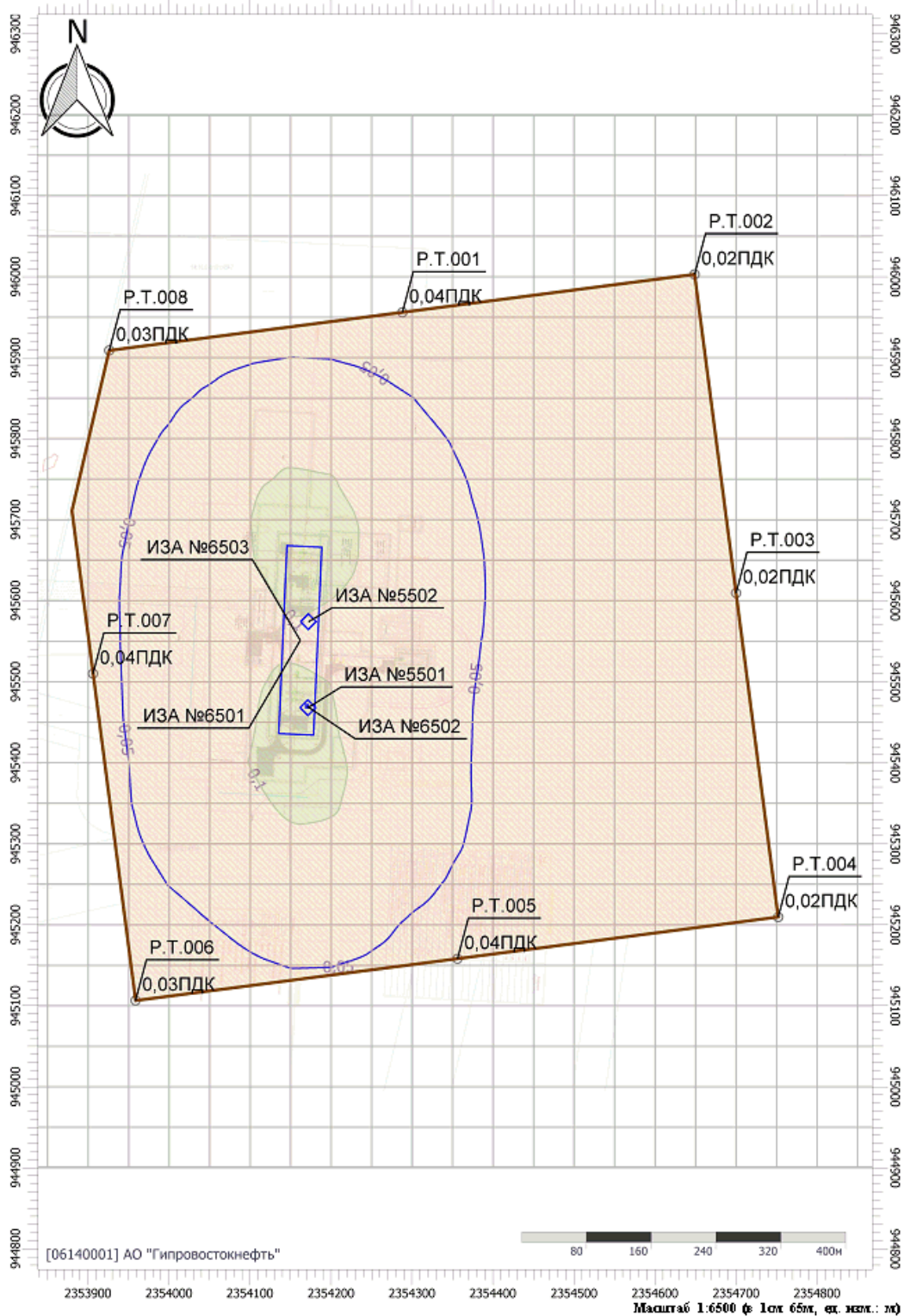


Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодоризованный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

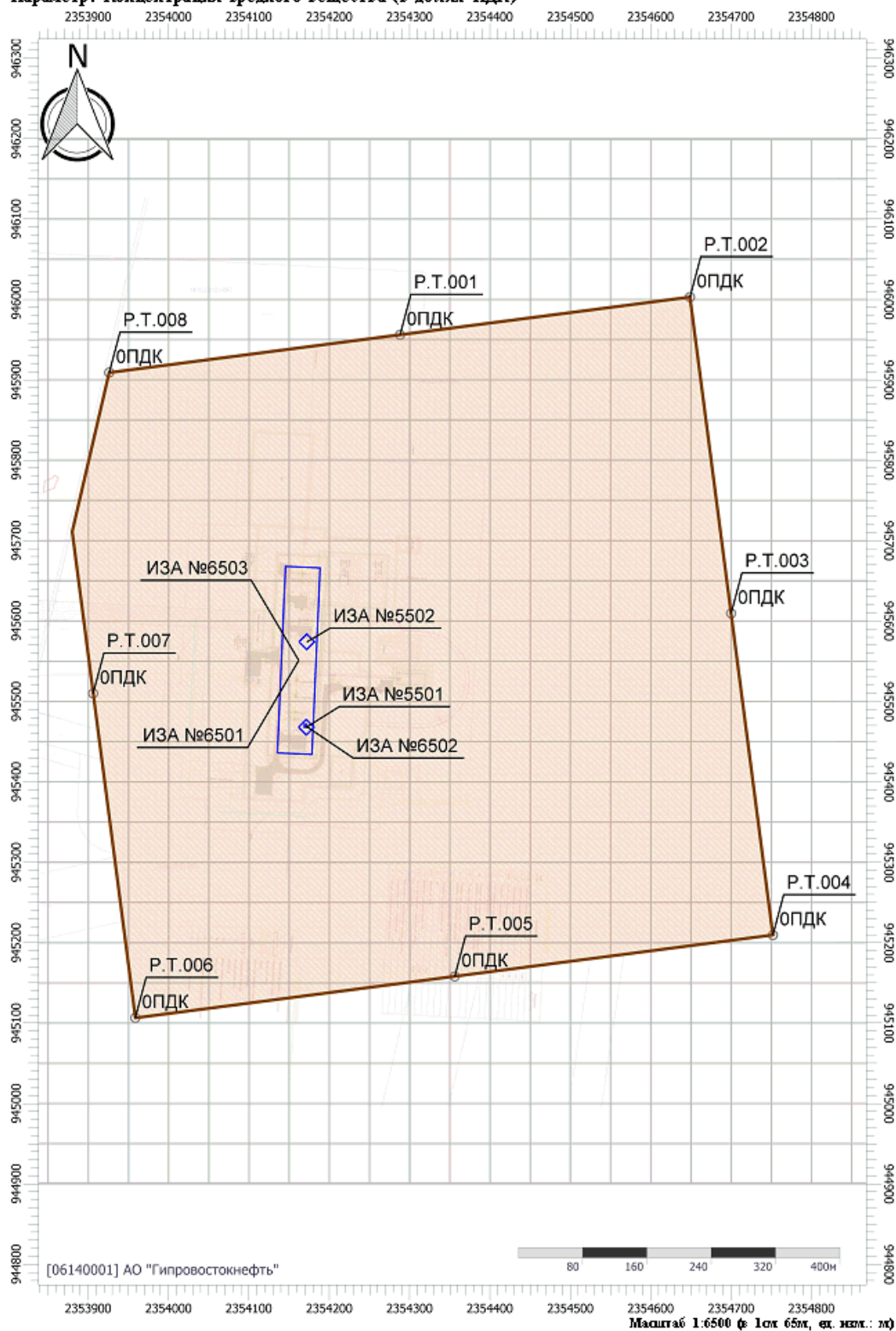
2353900 2354000 2354100 2354200 2354300 2354400 2354500 2354600 2354700 2354800



Отчет

Код расчета: 2735 (Масло минеральное нефтяное)

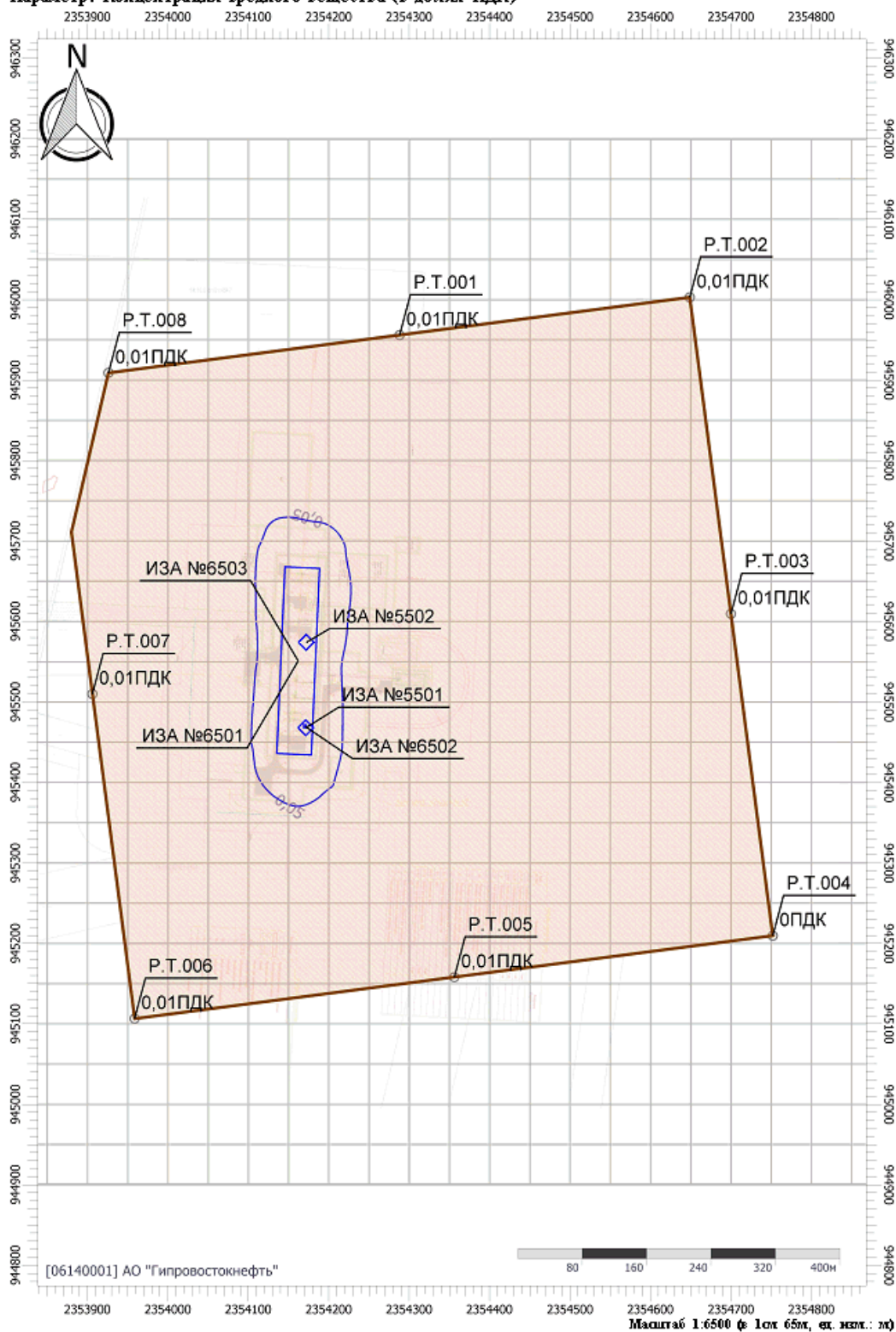
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2752 (Уайт-спринг)

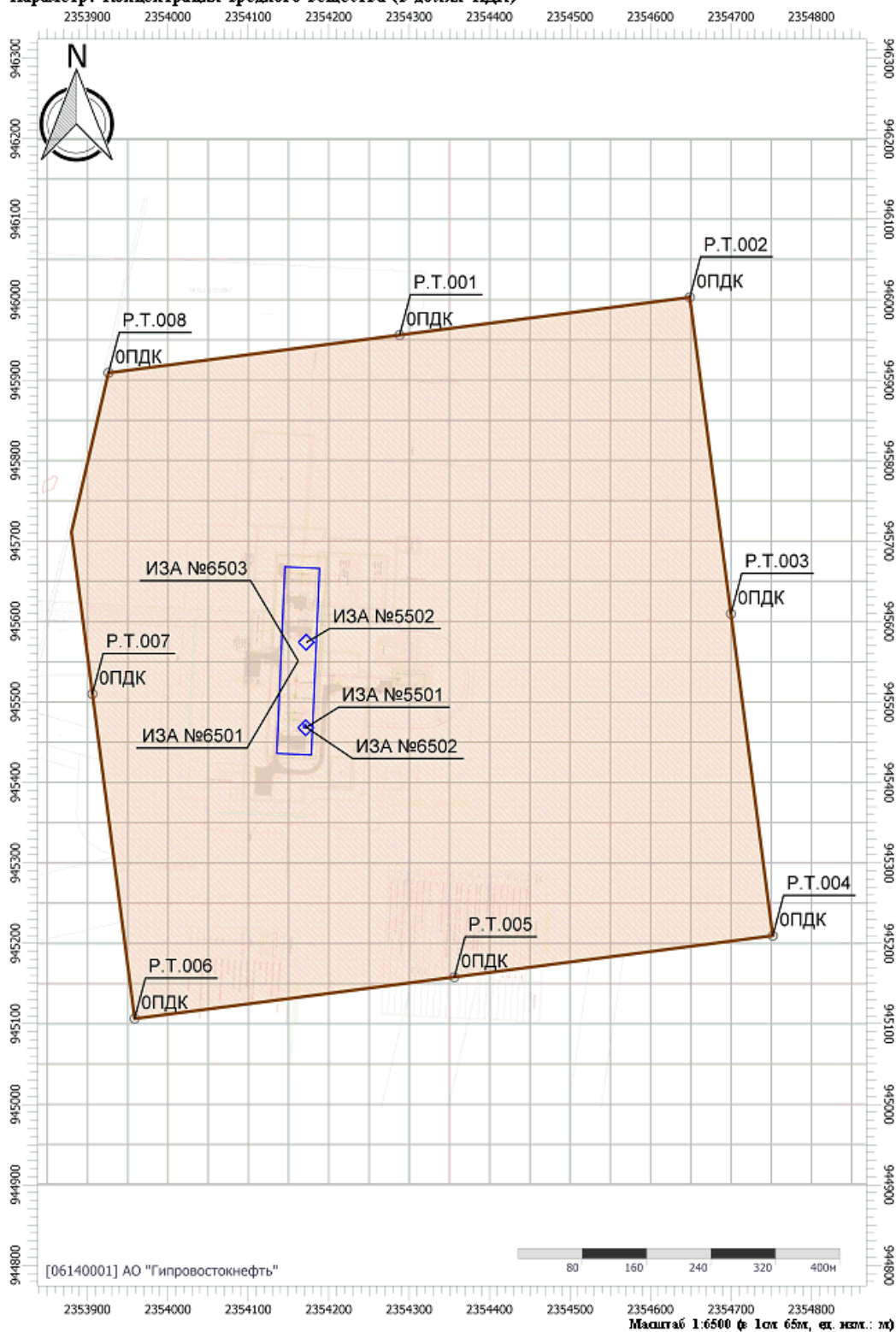
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2754 (Алжаны С12-С19 (в пересчете на С))

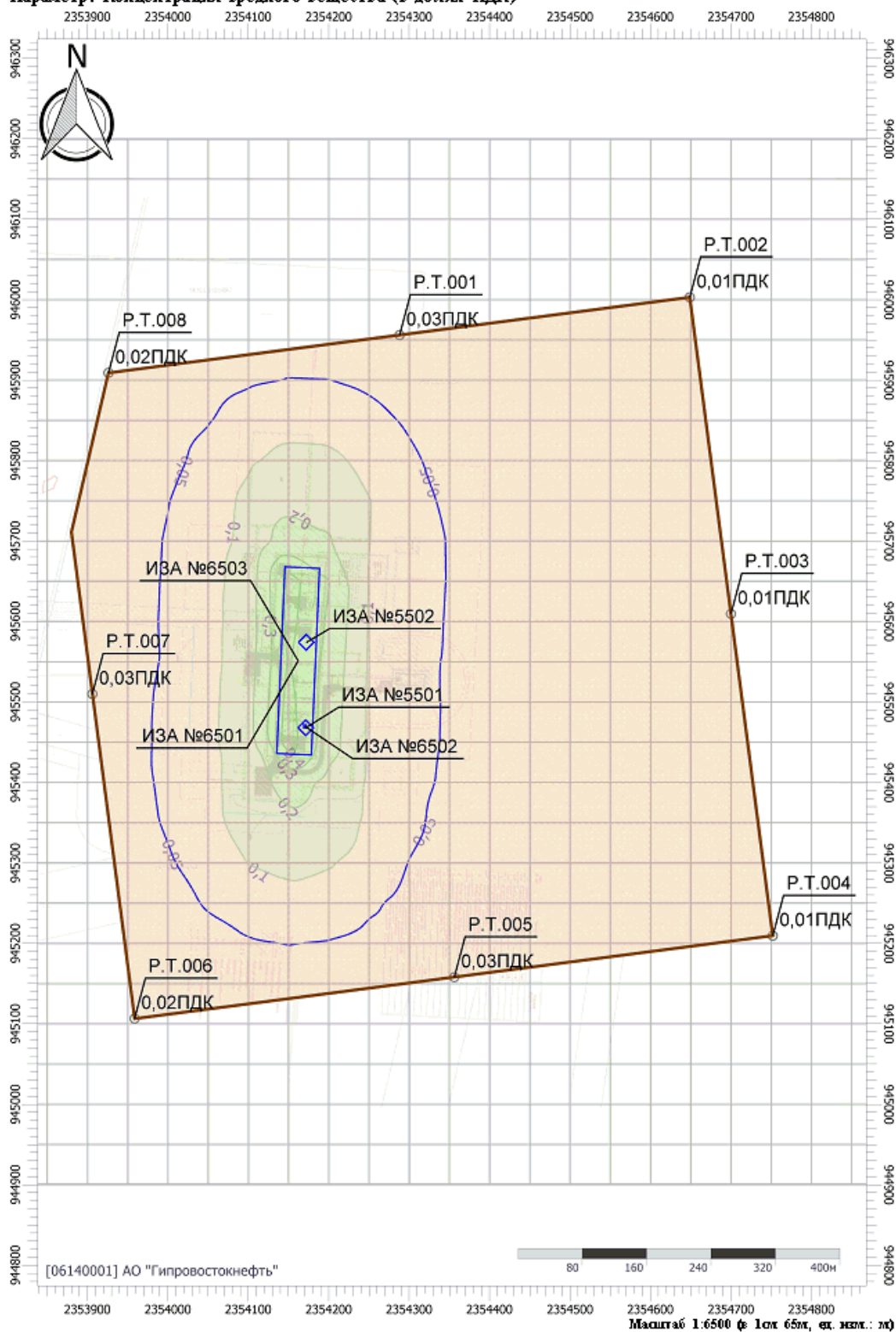
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

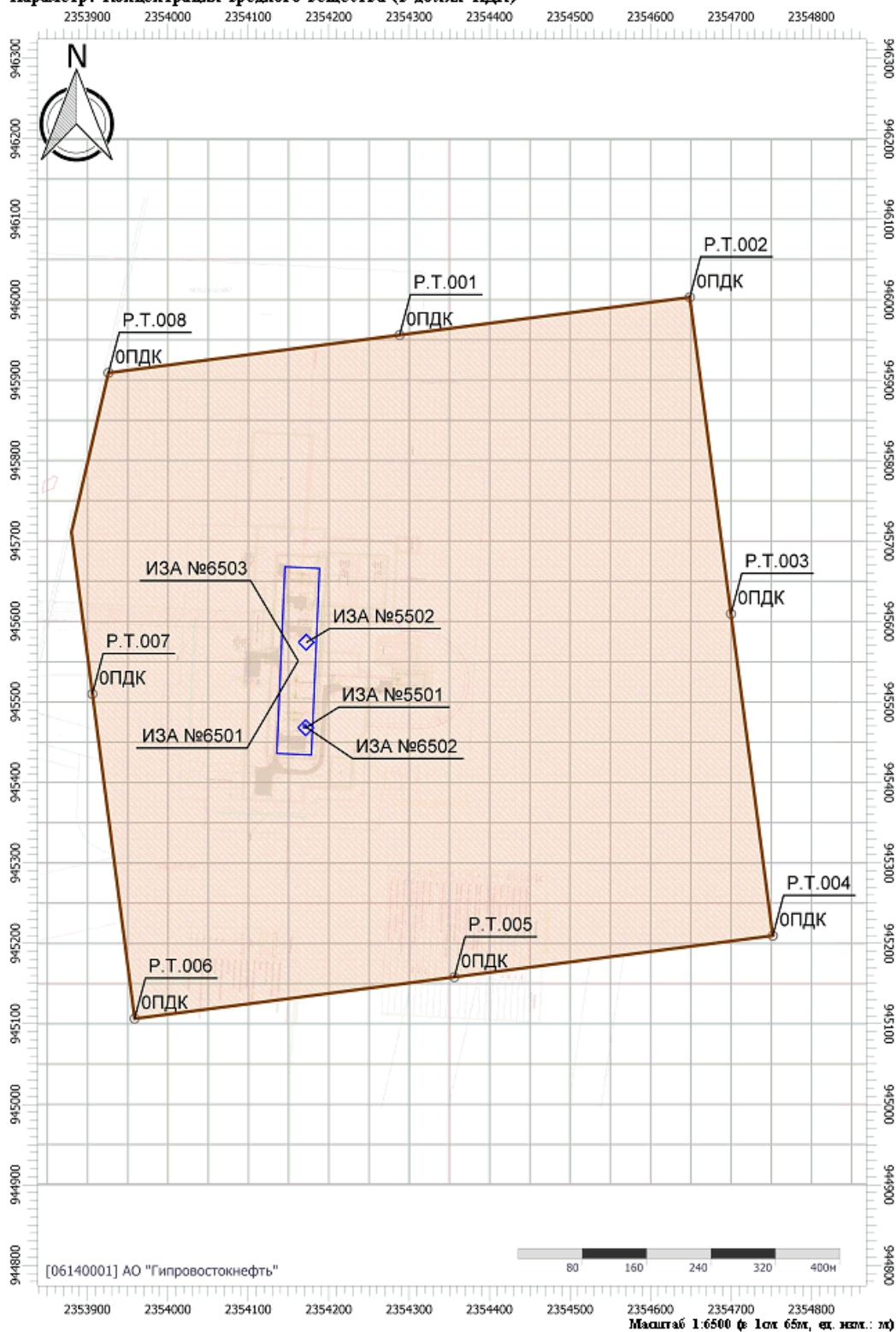
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



ОтчетКод расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)

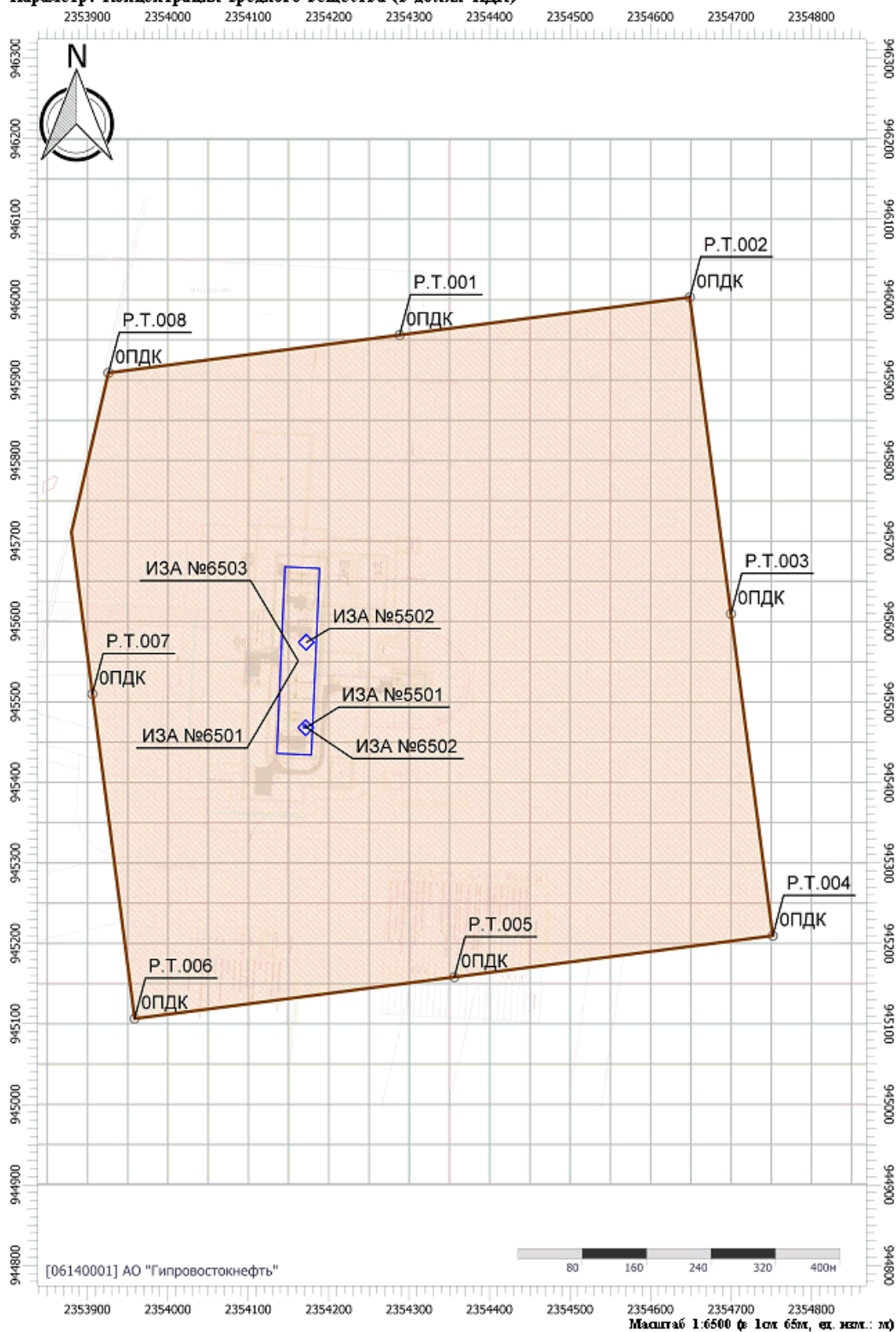
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2936 (Пыль древесная)

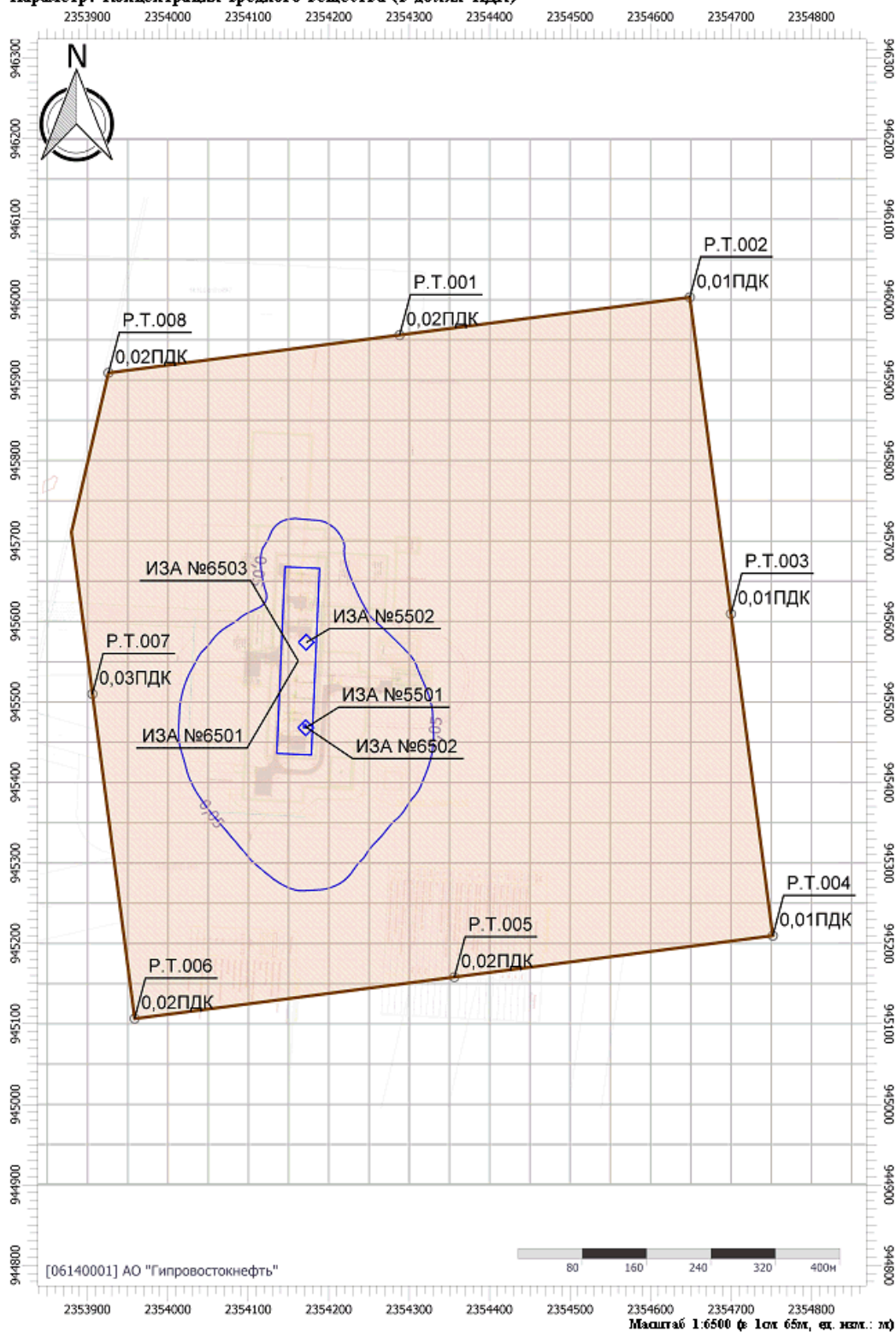
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

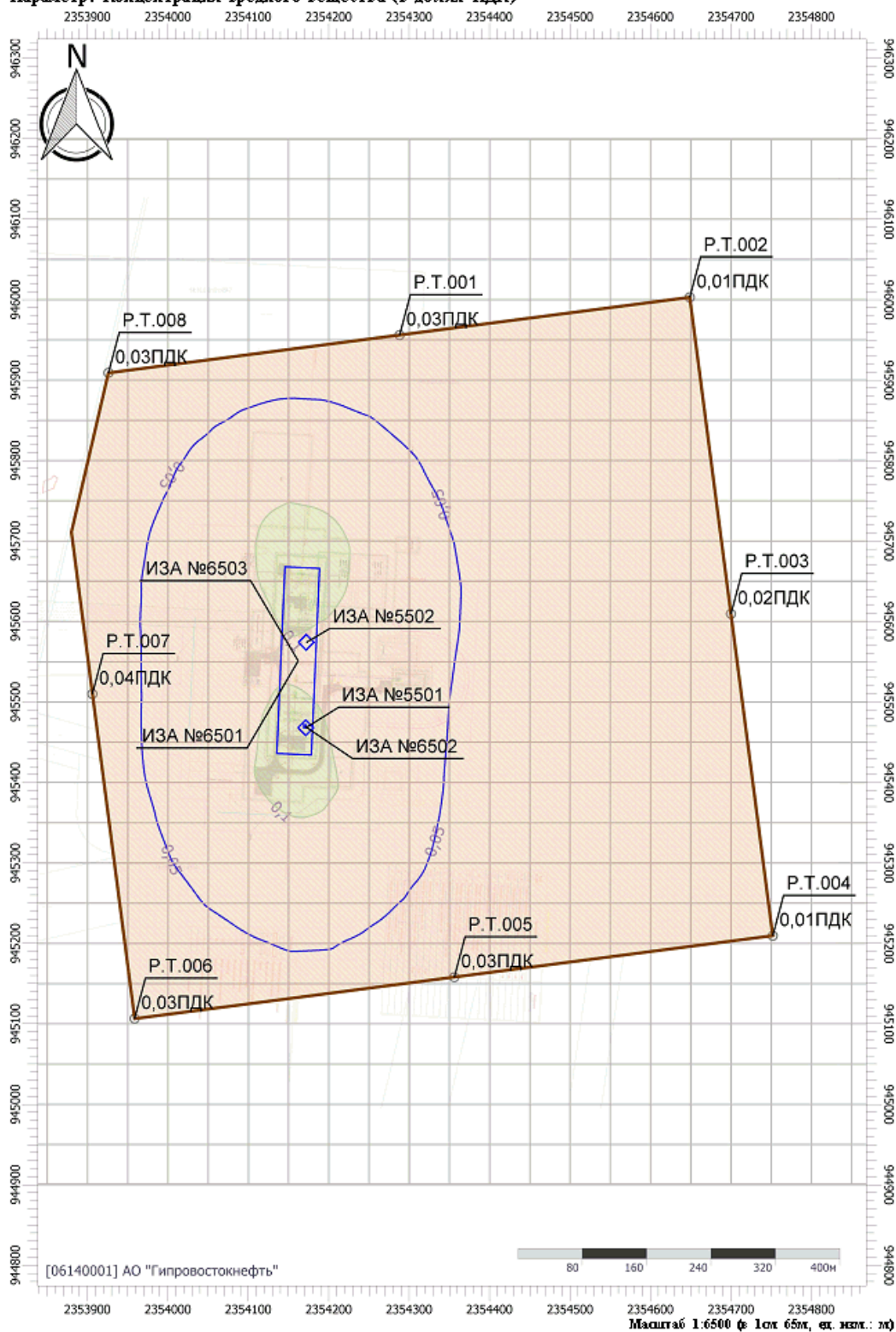
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)

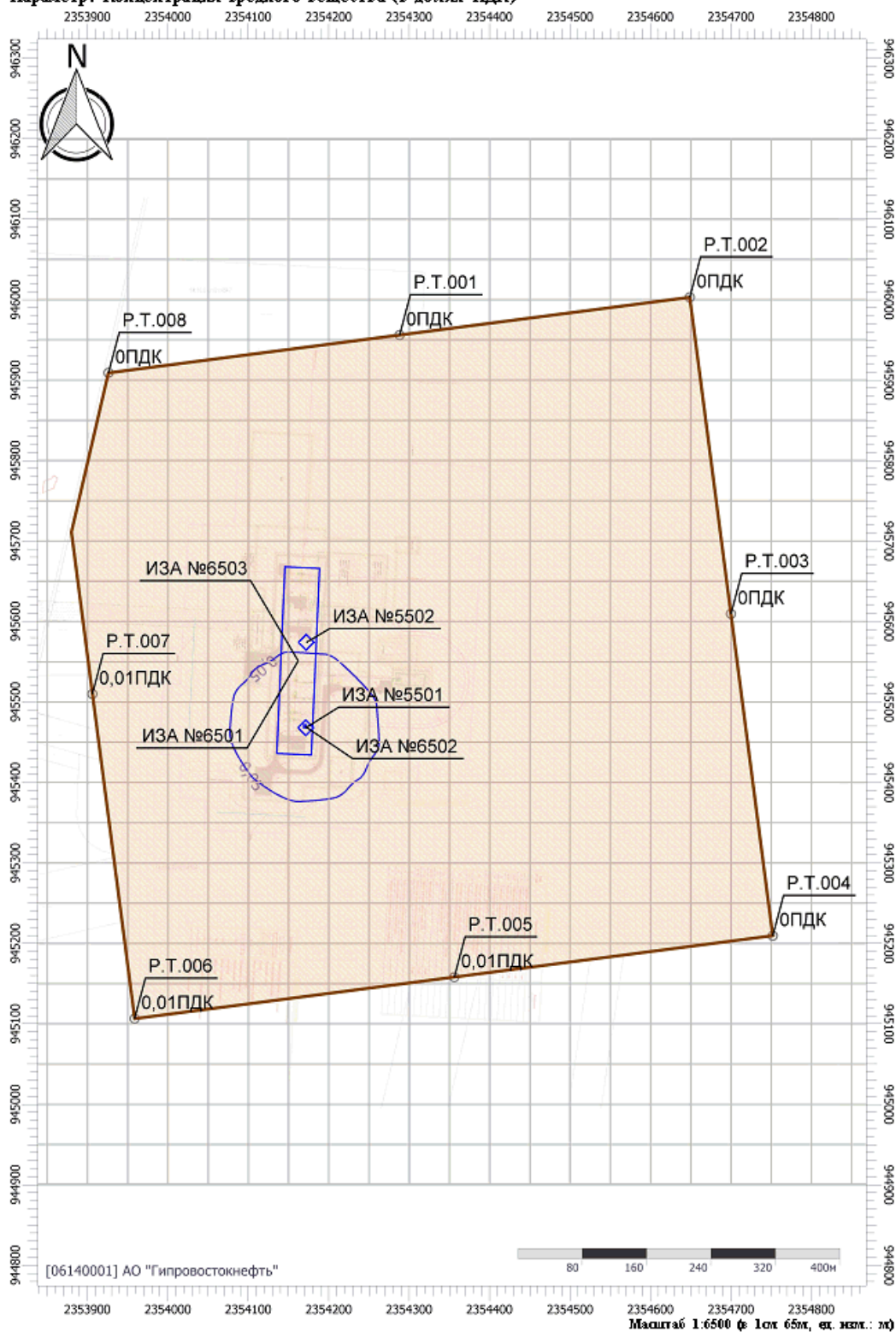
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)

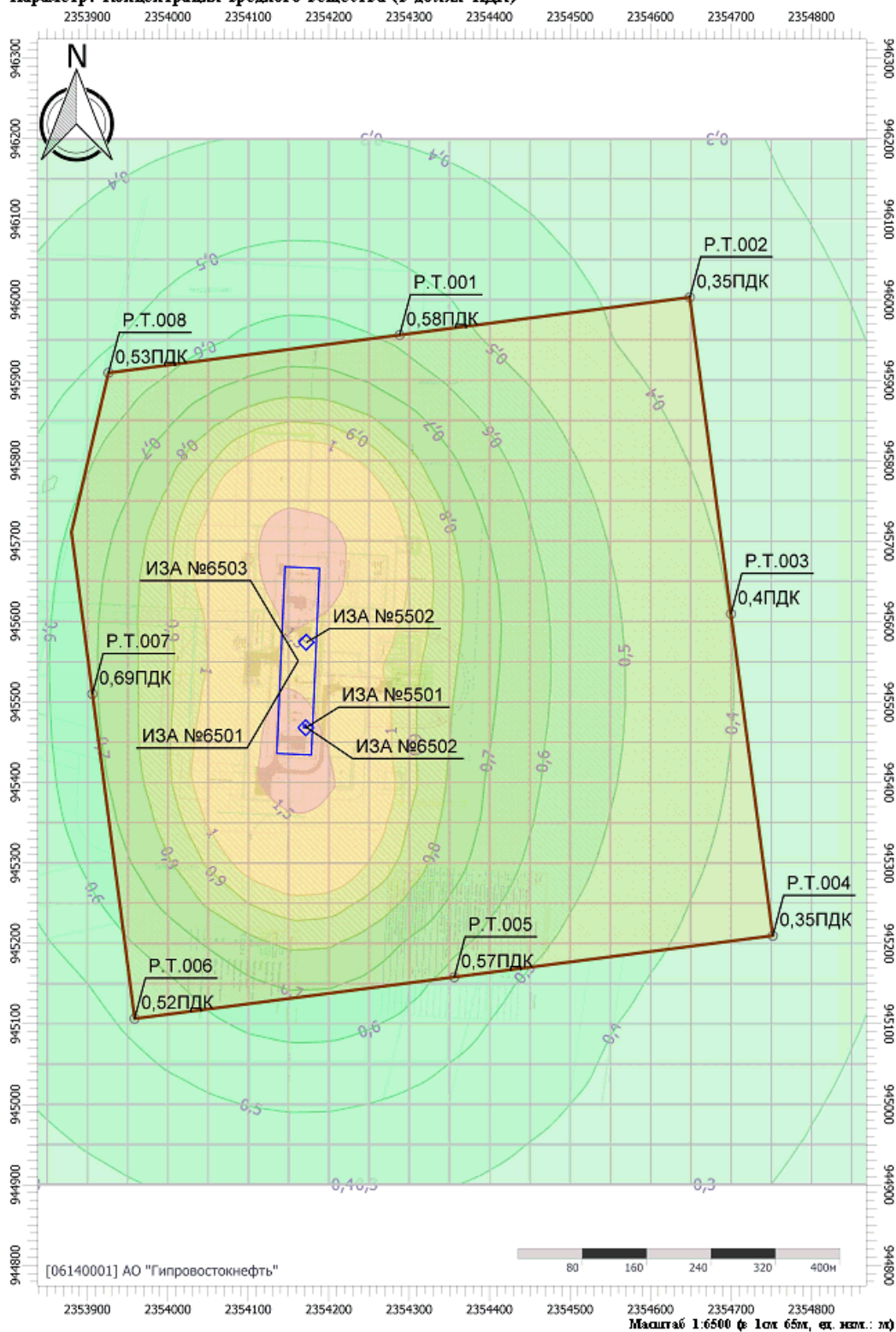
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

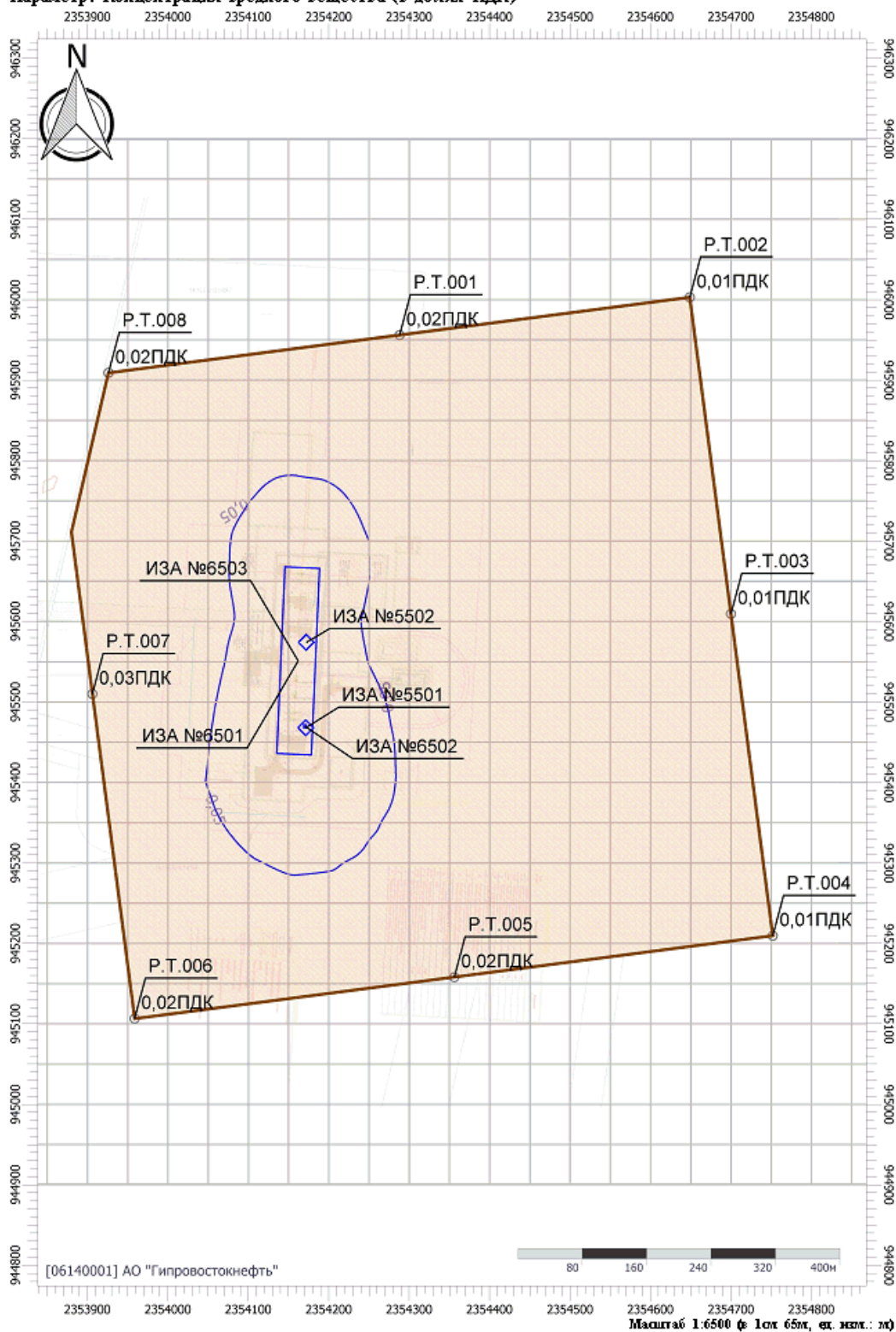
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



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

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

**Предприятие: Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Куст скважин № 5
(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 (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	2,50	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	2354171,50	945468,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,366945	1	1,18	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,059629	1	0,10	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,032001	1	0,13	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,048002	1	0,06	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,320010	1	0,04	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,006400	1	0,09	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,160005	1	0,09	56,09	4,55	0,00	0,00	0,00

+	5502	ДЭС	1	1	3,50	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	2354172,00	945574,00	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	1,328184	1	0,71	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,215830	1	0,06	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,115830	1	0,08	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00								

0330	Сера диоксид	0,0091667	0,173745	1	0,04	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	1,158300	1	0,02	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000002	1	0,00	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0012500	0,023166	1	0,05	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,579150	1	0,05	53,78	1,88	0,00	0,00	0,00

+	6501	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	45,00	-	-	1	2354167,00	945668,00	2354156,80	945434,10
---	------	-----------------------------	---	---	------	------	------	------	------	---	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3553944	3,310128	1	7,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0577514	0,537897	1	0,61	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0693681	0,621642	1	1,95	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0436350	0,385632	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0403006	3,487461	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0531111	0,016415	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1053358	0,912634	1	0,37	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	2354170,50	945472,60	2354170,20	945466,90
---	------	----------------	---	---	------	------	------	------	------	---	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0063374	0,089596	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004970	0,007013	3	0,63	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0009848	0,014009	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001600	0,002256	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0060639	0,085612	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0004240	0,005976	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0004559	0,000643	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004559	0,006428	3	0,02	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	45,00	-	-	1	2354167,00	945668,00	2354156,80	945434,10
---	------	---------------------	---	---	------	------	------	------	------	---	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004000	0,000806	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000650	0,000131	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0003000	0,000605	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000030	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0400000	0,080640	1	0,29	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0468750	1,491905	1	8,37	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0331056	1,225175	1	1,97	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	1,472455	1	4,96	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	1,325210	1	2,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)	0,0103500	0,383035	1	9,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0035000	0,007056	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000020	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,704250	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,010598	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0591667	2,873245	3	12,68	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0004920	0,000397	3	0,11	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 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	3	0,0063374	0,089596	0,0000000	0,0028411
Итого:					0,0063374	0,089596	0	0,00284107052257737

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	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	5502	1	1	0,0000001	0,000002	0,0000000	6,3419584E-08
Итого:					3E-007	3E-006	0	9,51293759512938E-008

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1Е-6	ПДК с/с	1Е-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	
		Х	У	Х	У					
1	Полное	2353500,00	945550,00	2355100,00	945550,00	1300,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	2354288,00	945956,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 001
2	2354648,80	946002,90	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 002
3	2354700,00	945609,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 003
4	2354752,00	945209,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 004
5	2354356,00	945158,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 005
6	2353958,50	945106,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 006
7	2353906,00	945510,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 007
8	2353926,00	945909,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 008

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 Х(м)	Коорд У(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	2353926,00	945909,00	2,00	7,96E-05	3,1860E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		7,96E-05		3,1860E-06		100,00			
4	2354752,00	945209,50	2,00	1,13E-04	4,5187E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		1,13E-04		4,5187E-06		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	2,14E-04	8,5776E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,14E-04		8,5776E-06		100,00			
5	2354356,00	945158,00	2,00	2,23E-04	8,9284E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

1	1	6502	2,23E-04	8,9284E-06	100,00						
6	2353958,50	945106,50	2,00	2,59E-04	1,0375E-05	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6502	2,59E-04	1,0375E-05	100,00						
2	2354648,80	946002,90	2,00	3,14E-04	1,2574E-05	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6502	3,14E-04	1,2574E-05	100,00						
1	2354288,00	945956,00	2,00	3,55E-04	1,4204E-05	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6502	3,55E-04	1,4204E-05	100,00						
3	2354700,00	945609,50	2,00	3,81E-04	1,5240E-05	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6502	3,81E-04	1,5240E-05	100,00						

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2353926,00	945909,00	2,00	1,53E-04	1,5296E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1			1	5501	4,97E-05		4,9732E-11		32,51			
1			1	5502	1,03E-04		1,0323E-10		67,49			
4	2354752,00	945209,50	2,00	2,06E-04	2,0627E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1			1	5501	8,07E-05		8,0669E-11		39,11			
1			1	5502	1,26E-04		1,2560E-10		60,89			
5	2354356,00	945158,00	2,00	3,56E-04	3,5586E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1			1	5501	1,21E-04		1,2072E-10		33,92			
1			1	5502	2,35E-04		2,3514E-10		66,08			
7	2353906,00	945510,00	2,00	3,92E-04	3,9169E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1			1	5501	9,70E-05		9,7019E-11		24,77			
1			1	5502	2,95E-04		2,9467E-10		75,23			
6	2353958,50	945106,50	2,00	4,19E-04	4,1948E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1			1	5501	1,50E-04		1,4961E-10		35,67			
1			1	5502	2,70E-04		2,6987E-10		64,33			
3	2354700,00	945609,50	2,00	6,99E-04	6,9864E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1			1	5501	2,50E-04		2,5000E-10		35,78			
1			1	5502	4,49E-04		4,4864E-10		64,22			
2	2354648,80	946002,90	2,00	8,22E-04	8,2184E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1			1	5501	2,32E-04		2,3241E-10		28,28			

B-71

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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

Предприятие: Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Куст скважин № 5
(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 - площадка куста скважин
1 – куст скважин № 5

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 (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Кэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Площадка куста № 5																		
+	101	ГФУ	1	1	2,00	5,23	646,30	30,08	1,29	1662,50	0,00	-	-	1	2354289,00	945527,00	0,00	0,00

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					16,6301916	34,484364	1	6,68	323,61	225,00	0,00	0,00	0,00			
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					2,7024061	5,603708	1	0,54	323,61	225,00	0,00	0,00	0,00			
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					138,5849300	287,369712	1	2,23	323,61	225,00	0,00	0,00	0,00			
0410		Метан					3,4646233	7,184244	1	0,01	323,61	225,00	0,00	0,00	0,00			
+	6101	шкаф ГФУ	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2354211,66	945525,31	2354211,54	945522,49

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0061792	0,194867	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0021226	0,066938	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0031586	0,099610	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000419	0,001321	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,0000132	0,000416	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0000102	0,000322	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6102	пл СОД нефть	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	2354162,00	945599,50	2354172,50	945599,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410		Метан				0,0055133	0,173867		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12				0,0018939	0,059726		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22				0,0028021	0,088367		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)				0,0000117	0,000369		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				0,0000091	0,000287		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6103	пл СОД газ	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	2354157,21	945436,89	2354169,49	945436,01
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410		Метан				0,0143930	0,453898		1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12				0,0034289	0,108134		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22				0,0011295	0,035620		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052		Метиловый спирт				0,0000426	0,001343		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6104	пл дренаж ем ЕД-1	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2354164,40	945614,70	2354167,20	945614,50
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410		Метан				0,0169162	0,533469		1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12				0,0058110	0,183256		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22				0,0085976	0,271134		1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)				0,0001147	0,003617		1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0000360	0,001135		1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621		Метилбензол (Фенилметан)				0,0000721	0,002274		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052		Метиловый спирт				0,0000028	0,000088		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6105	блок БДР	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2354165,20	945633,20	2354172,30	945632,70
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
1052		Метиловый спирт				0,0038420	0,121161		1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6106	пл СУДР	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	2354165,60	945472,70	2354165,60	945471,70

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима			
														См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
1042							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)				0,0002512	0,073220	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
+	6107	пл ИЗА		1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	2354178,30	945622,60	2354178,00	945616,30		

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима			
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0410							Метан				0,0107426	0,338779	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4- C4H10				0,0036902	0,116374	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22				0,0054599	0,172183	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				0,0000178	0,000561	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
+	6108	пл скваж 1			1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	2354157,70	945651,20	2354165,60	945658,20	

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410							Метан				0,0109956	0,346758	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12				0,0037771	0,119115	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22				0,0055885	0,176240	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602							Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)				0,0000746	0,002353	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)				0,0000469	0,001479	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)				0,0003420	0,010785	1	0,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052							Метиловый спирт				0,0012152	0,038323	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6109	пл скваж 2		1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	2354157,10	945642,30	2354165,30	945649,40

Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан						0,0109956	0,346757	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12						0,0037771	0,119115	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22						0,0055885	0,176239	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						0,0000746	0,002353	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)				0,0000469	0,001479	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
1042		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)				0,0003420	0,010785	1	0,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
1052		Метиловый спирт				0,0012152	0,038323	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	6110	пл скваж 3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	2354149,20	945495,60	2354157,30	945487,30

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410							Метан	0,0109956	0,346757	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	0,0037771	0,119115	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,0055885	0,176239	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602							Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000746	0,002353	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)	0,0000469	0,001479	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1042							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003420	0,010785	1	0,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052							Метиловый спирт	0,0012152	0,038323	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6111	пл скваж 4	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	2354148,70	945486,60	2354156,70	945478,00	

Код в-ва							Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
														См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410							Метан	0,0109956	0,346757	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415							Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	0,0037771	0,119115	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416							Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,0055885	0,176239	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602							Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000746	0,002353	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)	0,0000469	0,001479	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1042							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003420	0,010785	1	0,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052							Метиловый спирт	0,0012152	0,038323	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6112	пл скваж 5	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	2354146,30	945527,60	2354159,10	945527,10	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0260135	0,820362	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-	0,0061973	0,195438	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	0,0020414	0,064378	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002360	0,007442	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0009031	0,028480	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6113	пл скваж 6	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	2354145,41	945507,74	2354157,89	945506,96
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето			Зима					
										См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um			
0410		Метан			0,0260135	0,820362		1		0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-			0,0061973	0,195438		1		0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-			0,0020414	0,064378		1		0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1042		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)			0,0002360	0,007442		1		0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052		Метиловый спирт			0,0009031	0,028480		1		0,03	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		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	101	1	16,6301916	1	6,68	323,61	225,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				16,6301916		6,68			0,00		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	101	1	2,7024061	1	0,54	323,61	225,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				2,7024061		0,54			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	101	1	138,5849300	1	2,23	323,61	225,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				138,5849300		2,23			0,00		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	101	1	3,4646233	1	0,01	323,61	225,00	0,00	0,00	0,00
1	1	6101	3	0,0061792	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0055133	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0143930	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0169162	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6107	3	0,0107426	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0109956	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0109956	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	1	6110	3	0,0109956	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0109956	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0260135	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6113	3	0,0260135	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				3,6143770		0,11			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6101	3	0,0021226	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0018939	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0034289	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0058110	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6107	3	0,0036902	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0037771	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0037771	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0037771	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0037771	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0061973	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6113	3	0,0061973	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0444496		0,01			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6101	3	0,0031586	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0028021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0011295	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0085976	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6107	3	0,0054599	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0055885	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0055885	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0055885	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0055885	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0020414	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6113	3	0,0020414	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0475845		0,03			0,00		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6101	3	0,0000419	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000374	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0001147	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	1	6107	3	0,0000728	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0000746	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0000746	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000746	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000746	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0005652		0,07			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	6101	3	0,0000132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000117	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0000360	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6107	3	0,0000229	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0000234	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
Итого:				0,0001774		0,03			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	6101	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000235	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0000721	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6107	3	0,0000458	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0000469	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0000469	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000469	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000469	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0003553		0,02			0,00		

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6106	3	0,0002512	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0003420	1	0,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0003420	1	0,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0003420	1	0,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0003420	1	0,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0002360	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6113	3	0,0002360	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0020912		0,75			0,00		

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6101	3	0,0000102	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000091	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0000426	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0000028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0038420	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0008793	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6107	3	0,0000178	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0012152	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0012152	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0012152	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0012152	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0009031	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6113	3	0,0009031	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0114708		0,41			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;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
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 1,2000 1,2000 1,2000 1,2000 1,2000 0,0000
моноокись; угарный газ)

* 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		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	2353500,00	945550,00	2355100,00	945550,00	1300,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	2354288,00	945956,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 001
2	2354648,80	946002,90	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 002
3	2354700,00	945609,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 003
4	2354752,00	945209,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 004
5	2354356,00	945158,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 005
6	2353958,50	945106,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 006
7	2353906,00	945510,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 007
8	2353926,00	945909,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 008

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 Х(м)	Коорд У(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	2353926,00	945909,00	2,00	0,22	0,0431	136	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		5,95E-04		0,0001		0,28			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,22	0,0431	87	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		5,95E-04		0,0001		0,28			
4	2354752,00	945209,50	2,00	0,22	0,0431	304	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		5,95E-04		0,0001		0,28			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,22	0,0431	259	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		5,96E-04		0,0001		0,28			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,22	0,0431	350	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		5,96E-04		0,0001		0,28			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,22	0,0431	38	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		5,97E-04		0,0001		0,28			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,22	0,0431	180	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		5,97E-04		0,0001		0,28			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,22	0,0431	217	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		5,97E-04		0,0001		0,28			

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2353926,00	945909,00	2,00	4,83E-05	1,9337E-05	136	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		4,83E-05		1,9337E-05		100,00			
7	2353906,00	945510,00	2,00	4,83E-05	1,9338E-05	87	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		4,83E-05		1,9338E-05		100,00			
4	2354752,00	945209,50	2,00	4,84E-05	1,9342E-05	304	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		4,84E-05		1,9342E-05		100,00			
3	2354700,00	945609,50	2,00	4,84E-05	1,9363E-05	259	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		4,84E-05		1,9363E-05		100,00			

5	2354356,00	945158,00	2,00	4,84E-05	1,9375E-05	350	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		4,84E-05		1,9375E-05		100,00			
6	2353958,50	945106,50	2,00	4,85E-05	1,9391E-05	38	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		4,85E-05		1,9391E-05		100,00			
1	2354288,00	945956,00	2,00	4,85E-05	1,9394E-05	180	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		4,85E-05		1,9394E-05		100,00			
2	2354648,80	946002,90	2,00	4,85E-05	1,9397E-05	217	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		4,85E-05		1,9397E-05		100,00			

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2353926,00	945909,00	2,00	0,24	1,2010	136	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		1,98E-04		0,0010		0,08			
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,24	1,2010	87	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		1,98E-04		0,0010		0,08			
4	2354752,00	945209,50	2,00	0,24	1,2010	304	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		1,98E-04		0,0010		0,08			
3	2354700,00	945609,50	2,00	0,24	1,2010	259	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		1,99E-04		0,0010		0,08			
5	2354356,00	945158,00	2,00	0,24	1,2010	350	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		1,99E-04		0,0010		0,08			
6	2353958,50	945106,50	2,00	0,24	1,2010	38	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		1,99E-04		0,0010		0,08			
1	2354288,00	945956,00	2,00	0,24	1,2010	180	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		1,99E-04		0,0010		0,08			
2	2354648,80	946002,90	2,00	0,24	1,2010	217	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	101		1,99E-04		0,0010		0,08			

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	6,09Е-04	0,0304	299	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6104 6,43Е-05 0,0032 10,57												
1 1 6112 1,11Е-04 0,0056 18,30												
1 1 6113 1,12Е-04 0,0056 18,37												
2	2354648,80	946002,90	2,00	6,34Е-04	0,0317	227	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6104 7,82Е-05 0,0039 12,33												
1 1 6113 1,06Е-04 0,0053 16,77												
1 1 6112 1,10Е-04 0,0055 17,30												
3	2354700,00	945609,50	2,00	7,61Е-04	0,0381	263	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6104 8,70Е-05 0,0043 11,43												
1 1 6113 1,38Е-04 0,0069 18,17												
1 1 6112 1,42Е-04 0,0071 18,72												
8	2353926,00	945909,00	2,00	1,08Е-03	0,0540	145	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6104 1,47Е-04 0,0074 13,60												
1 1 6113 1,70Е-04 0,0085 15,70												
1 1 6112 1,83Е-04 0,0091 16,93												
6	2353958,50	945106,50	2,00	1,12Е-03	0,0562	26	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6111 1,15Е-04 0,0057 10,21												
1 1 6112 2,32Е-04 0,0116 20,62												
1 1 6113 2,55Е-04 0,0127 22,69												
5	2354356,00	945158,00	2,00	1,20Е-03	0,0598	331	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6103 1,40Е-04 0,0070 11,70												
1 1 6112 2,80Е-04 0,0140 23,41												
1 1 6113 2,93Е-04 0,0146 24,48												
1	2354288,00	945956,00	2,00	1,47Е-03	0,0735	198	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6104 2,28Е-04 0,0114 15,48												
1 1 6113 2,28Е-04 0,0114 15,49												
1 1 6112 2,50Е-04 0,0125 16,98												
7	2353906,00	945510,00	2,00	1,70Е-03	0,0849	90	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6110 2,17Е-04 0,0109 12,78												
1 1 6112 5,33Е-04 0,0267 31,39												
1 1 6113 6,83Е-04 0,0341 40,20												

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	4,49Е-05	0,0090	300	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6104 5,64Е-06 0,0011 12,56												
1 1 6113 6,58Е-06 0,0013 14,66												
1 1 6112 6,59Е-06 0,0013 14,70												
2	2354648,80	946002,90	2,00	4,75Е-05	0,0095	228	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6113 6,28Е-06 0,0013 13,21												
1 1 6112 6,51Е-06 0,0013 13,68												
1 1 6104 6,82Е-06 0,0014 14,34												
3	2354700,00	945609,50	2,00	5,65Е-05	0,0113	264	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6104 7,68Е-06 0,0015 13,59												
1 1 6113 8,11Е-06 0,0016 14,34												
1 1 6112 8,42Е-06 0,0017 14,89												
6	2353958,50	945106,50	2,00	8,11Е-05	0,0162	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6111 9,33Е-06 0,0019 11,50												
1 1 6112 1,41Е-05 0,0028 17,38												
1 1 6113 1,51Е-05 0,0030 18,59												
8	2353926,00	945909,00	2,00	8,16Е-05	0,0163	145	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6113 1,01Е-05 0,0020 12,38												
1 1 6112 1,09Е-05 0,0022 13,35												
1 1 6104 1,26Е-05 0,0025 15,47												
5	2354356,00	945158,00	2,00	8,40Е-05	0,0168	331	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6110 1,08Е-05 0,0022 12,83												
1 1 6112 1,67Е-05 0,0033 19,86												
1 1 6113 1,74Е-05 0,0035 20,77												
1	2354288,00	945956,00	2,00	1,12Е-04	0,0224	199	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6107 1,33Е-05 0,0027 11,90												
1 1 6112 1,44Е-05 0,0029 12,88												
1 1 6104 2,03Е-05 0,0041 18,08												
7	2353906,00	945510,00	2,00	1,19Е-04	0,0238	84	0,60	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6110 1,28Е-05 0,0026 10,77												
1 1 6113 2,36Е-05 0,0047 19,85												
1 1 6112 2,49Е-05 0,0050 20,95												

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	1,90Е-04	0,0095	301	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		6111		2,29Е-05		0,0011		12,04	
		1	1		6110		2,31Е-05		0,0012		12,18	
		1	1		6104		3,39Е-05		0,0017		17,85	
2	2354648,80	946002,90	2,00	2,10Е-04	0,0105	229	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		6109		2,64Е-05		0,0013		12,59	
		1	1		6107		2,66Е-05		0,0013		12,71	
		1	1		6104		4,08Е-05		0,0020		19,46	
3	2354700,00	945609,50	2,00	2,45Е-04	0,0123	267	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		6109		2,89Е-05		0,0014		11,78	
		1	1		6107		3,13Е-05		0,0016		12,75	
		1	1		6104		4,82Е-05		0,0024		19,65	
6	2353958,50	945106,50	2,00	3,22Е-04	0,0161	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		6104		5,07Е-05		0,0025		15,77	
		1	1		6110		5,51Е-05		0,0028		17,12	
		1	1		6111		5,52Е-05		0,0028		17,16	
5	2354356,00	945158,00	2,00	3,29Е-04	0,0165	335	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		6107		3,51Е-05		0,0018		10,65	
		1	1		6110		3,79Е-05		0,0019		11,52	
		1	1		6104		6,39Е-05		0,0032		19,40	
8	2353926,00	945909,00	2,00	4,07Е-04	0,0204	140	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		6108		7,51Е-05		0,0038		18,42	
		1	1		6109		7,82Е-05		0,0039		19,18	
		1	1		6104		1,10Е-04		0,0055		27,08	
7	2353906,00	945510,00	2,00	4,79Е-04	0,0239	77	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		6110		5,41Е-05		0,0027		11,29	
		1	1		6107		6,01Е-05		0,0030		12,55	
		1	1		6104		1,01Е-04		0,0051		21,14	
1	2354288,00	945956,00	2,00	5,20Е-04	0,0260	199	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1		6109		7,68Е-05		0,0038		14,77	
		1	1		6107		7,89Е-05		0,0039		15,18	
		1	1		6104		1,20Е-04		0,0060		23,06	

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	3,75Е-04	0,0001	302	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6111	4,95Е-05		1,4835Е-05		13,17			
		1	1	6110	5,02Е-05		1,5060Е-05		13,37			
		1	1	6104	7,63Е-05		2,2894Е-05		20,33			
2	2354648,80	946002,90	2,00	4,21Е-04	0,0001	230	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	5,97Е-05		1,7902Е-05		14,19			
		1	1	6108	5,97Е-05		1,7915Е-05		14,20			
		1	1	6104	9,12Е-05		2,7374Е-05		21,69			
3	2354700,00	945609,50	2,00	4,92Е-04	0,0001	268	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	6,59Е-05		1,9784Е-05		13,41			
		1	1	6107	7,05Е-05		2,1156Е-05		14,34			
		1	1	6104	1,09Е-04		3,2567Е-05		22,08			
6	2353958,50	945106,50	2,00	6,17Е-04	0,0002	24	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6111	1,13Е-04		3,3855Е-05		18,29			
		1	1	6110	1,14Е-04		3,4265Е-05		18,51			
		1	1	6104	1,21Е-04		3,6247Е-05		19,58			
5	2354356,00	945158,00	2,00	6,56Е-04	0,0002	336	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	8,31Е-05		2,4943Е-05		12,67			
		1	1	6107	8,64Е-05		2,5914Е-05		13,16			
		1	1	6104	1,50Е-04		4,5072Е-05		22,89			
8	2353926,00	945909,00	2,00	8,85Е-04	0,0003	140	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6108	1,67Е-04		5,0109Е-05		18,87			
		1	1	6109	1,74Е-04		5,2161Е-05		19,64			
		1	1	6104	2,45Е-04		7,3602Е-05		27,71			
7	2353906,00	945510,00	2,00	1,06Е-03	0,0003	66	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	2,00Е-04		5,9950Е-05		18,78			
		1	1	6107	2,27Е-04		6,8248Е-05		21,38			
		1	1	6104	3,87Е-04		0,0001		36,37			
1	2354288,00	945956,00	2,00	1,07Е-03	0,0003	200	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	1,85Е-04		5,5650Е-05		17,39			
		1	1	6108	1,86Е-04		5,5871Е-05		17,46			
		1	1	6104	2,68Е-04		8,0466Е-05		25,15			

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	1,77Е-04	3,5346Е-05	302	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6111	2,33Е-05		4,6535Е-06		13,17			
		1	1	6110	2,36Е-05		4,7240Е-06		13,36			
		1	1	6104	3,59Е-05		7,1855Е-06		20,33			
2	2354648,80	946002,90	2,00	1,98Е-04	3,9606Е-05	230	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	2,81Е-05		5,6155Е-06		14,18			
		1	1	6108	2,81Е-05		5,6194Е-06		14,19			
		1	1	6104	4,30Е-05		8,5918Е-06		21,69			
3	2354700,00	945609,50	2,00	2,32Е-04	4,6304Е-05	268	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	3,10Е-05		6,2058Е-06		13,40			
		1	1	6107	3,33Е-05		6,6547Е-06		14,37			
		1	1	6104	5,11Е-05		1,0222Е-05		22,07			
6	2353958,50	945106,50	2,00	2,90Е-04	5,8090Е-05	24	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6111	5,31Е-05		1,0620Е-05		18,28			
		1	1	6110	5,37Е-05		1,0748Е-05		18,50			
		1	1	6104	5,69Е-05		1,1377Е-05		19,58			
5	2354356,00	945158,00	2,00	3,09Е-04	6,1801Е-05	336	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	3,91Е-05		7,8239Е-06		12,66			
		1	1	6107	4,08Е-05		8,1515Е-06		13,19			
		1	1	6104	7,07Е-05		1,4146Е-05		22,89			
8	2353926,00	945909,00	2,00	4,17Е-04	8,3369Е-05	140	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6108	7,86Е-05		1,5718Е-05		18,85			
		1	1	6109	8,18Е-05		1,6362Е-05		19,63			
		1	1	6104	1,16Е-04		2,3101Е-05		27,71			
7	2353906,00	945510,00	2,00	5,01Е-04	0,0001	66	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	9,40Е-05		1,8805Е-05		18,77			
		1	1	6107	1,07Е-04		2,1468Е-05		21,43			
		1	1	6104	1,82Е-04		3,6438Е-05		36,37			
1	2354288,00	945956,00	2,00	5,02Е-04	0,0001	200	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6109	8,73Е-05		1,7456Е-05		17,39			
		1	1	6108	8,76Е-05		1,7525Е-05		17,46			
		1	1	6104	1,26Е-04		2,5255Е-05		25,15			

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	1,18E-04	7,0786E-05	302	0,70	-	-	-	-	0
<div>Площадка</div> <div>Цех</div> <div>Источник</div> <div>Вклад (д. ПДК)</div> <div>Вклад (мг/куб.м)</div> <div>Вклад %</div>												
	1	1		6111			1,55E-05		9,3268E-06		13,18	
	1	1		6110			1,58E-05		9,4681E-06		13,38	
	1	1		6104			2,40E-05		1,4391E-05		20,33	
2	2354648,80	946002,90	2,00	1,32E-04	7,9324E-05	230	0,70	-	-	-	-	0
<div>Площадка</div> <div>Цех</div> <div>Источник</div> <div>Вклад (д. ПДК)</div> <div>Вклад (мг/куб.м)</div> <div>Вклад %</div>												
	1	1		6109			1,88E-05		1,1255E-05		14,19	
	1	1		6108			1,88E-05		1,1263E-05		14,20	
	1	1		6104			2,87E-05		1,7207E-05		21,69	
3	2354700,00	945609,50	2,00	1,55E-04	9,2733E-05	268	0,70	-	-	-	-	0
<div>Площадка</div> <div>Цех</div> <div>Источник</div> <div>Вклад (д. ПДК)</div> <div>Вклад (мг/куб.м)</div> <div>Вклад %</div>												
	1	1		6109			2,07E-05		1,2438E-05		13,41	
	1	1		6107			2,22E-05		1,3309E-05		14,35	
	1	1		6104			3,41E-05		2,0472E-05		22,08	
6	2353958,50	945106,50	2,00	1,94E-04	0,0001	24	6,00	-	-	-	-	0
<div>Площадка</div> <div>Цех</div> <div>Источник</div> <div>Вклад (д. ПДК)</div> <div>Вклад (мг/куб.м)</div> <div>Вклад %</div>												
	1	1		6111			3,55E-05		2,1284E-05		18,29	
	1	1		6110			3,59E-05		2,1542E-05		18,51	
	1	1		6104			3,80E-05		2,2785E-05		19,58	
5	2354356,00	945158,00	2,00	2,06E-04	0,0001	336	6,00	-	-	-	-	0
<div>Площадка</div> <div>Цех</div> <div>Источник</div> <div>Вклад (д. ПДК)</div> <div>Вклад (мг/куб.м)</div> <div>Вклад %</div>												
	1	1		6109			2,61E-05		1,5681E-05		12,67	
	1	1		6107			2,72E-05		1,6303E-05		13,17	
	1	1		6104			4,72E-05		2,8332E-05		22,90	
8	2353926,00	945909,00	2,00	2,78E-04	0,0002	140	6,00	-	-	-	-	0
<div>Площадка</div> <div>Цех</div> <div>Источник</div> <div>Вклад (д. ПДК)</div> <div>Вклад (мг/куб.м)</div> <div>Вклад %</div>												
	1	1		6108			5,25E-05		3,1503E-05		18,87	
	1	1		6109			5,47E-05		3,2793E-05		19,64	
	1	1		6104			7,71E-05		4,6266E-05		27,71	
7	2353906,00	945510,00	2,00	3,35E-04	0,0002	66	6,00	-	-	-	-	0
<div>Площадка</div> <div>Цех</div> <div>Источник</div> <div>Вклад (д. ПДК)</div> <div>Вклад (мг/куб.м)</div> <div>Вклад %</div>												
	1	1		6109			6,28E-05		3,7690E-05		18,78	
	1	1		6107			7,16E-05		4,2936E-05		21,39	
	1	1		6104			1,22E-04		7,2977E-05		36,36	
1	2354288,00	945956,00	2,00	3,35E-04	0,0002	200	6,00	-	-	-	-	0
<div>Площадка</div> <div>Цех</div> <div>Источник</div> <div>Вклад (д. ПДК)</div> <div>Вклад (мг/куб.м)</div> <div>Вклад %</div>												
	1	1		6109			5,83E-05		3,4986E-05		17,39	
	1	1		6108			5,85E-05		3,5126E-05		17,46	
	1	1		6104			8,43E-05		5,0581E-05		25,15	

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	4,21E-03	0,0004	299	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6109 5,98E-04 5,9820E-05 14,21												
1 1 6111 7,31E-04 7,3068E-05 17,36												
1 1 6110 7,35E-04 7,3506E-05 17,47												
2	2354648,80	946002,90	2,00	4,35E-03	0,0004	228	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6110 6,72E-04 6,7205E-05 15,43												
1 1 6108 7,87E-04 7,8675E-05 18,07												
1 1 6109 7,90E-04 7,9039E-05 18,15												
3	2354700,00	945609,50	2,00	5,14E-03	0,0005	263	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6109 7,67E-04 7,6673E-05 14,93												
1 1 6111 8,59E-04 8,5855E-05 16,72												
1 1 6110 8,81E-04 8,8085E-05 17,15												
8	2353926,00	945909,00	2,00	7,50E-03	0,0007	146	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6110 1,08E-03 0,0001 14,36												
1 1 6108 1,50E-03 0,0001 19,96												
1 1 6109 1,51E-03 0,0002 20,13												
6	2353958,50	945106,50	2,00	8,16E-03	0,0008	26	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6113 1,16E-03 0,0001 14,16												
1 1 6110 1,75E-03 0,0002 21,48												
1 1 6111 1,78E-03 0,0002 21,86												
5	2354356,00	945158,00	2,00	9,23E-03	0,0009	330	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6106 1,69E-03 0,0002 18,28												
1 1 6111 2,05E-03 0,0002 22,19												
1 1 6110 2,06E-03 0,0002 22,31												
1	2354288,00	945956,00	2,00	9,95E-03	0,0010	199	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6110 1,28E-03 0,0001 12,85												
1 1 6108 2,32E-03 0,0002 23,34												
1 1 6109 2,35E-03 0,0002 23,61												
7	2353906,00	945510,00	2,00	0,01	0,0015	94	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6113 2,62E-03 0,0003 17,99												
1 1 6111 4,08E-03 0,0004 27,94												
1 1 6110 4,45E-03 0,0004 30,50												

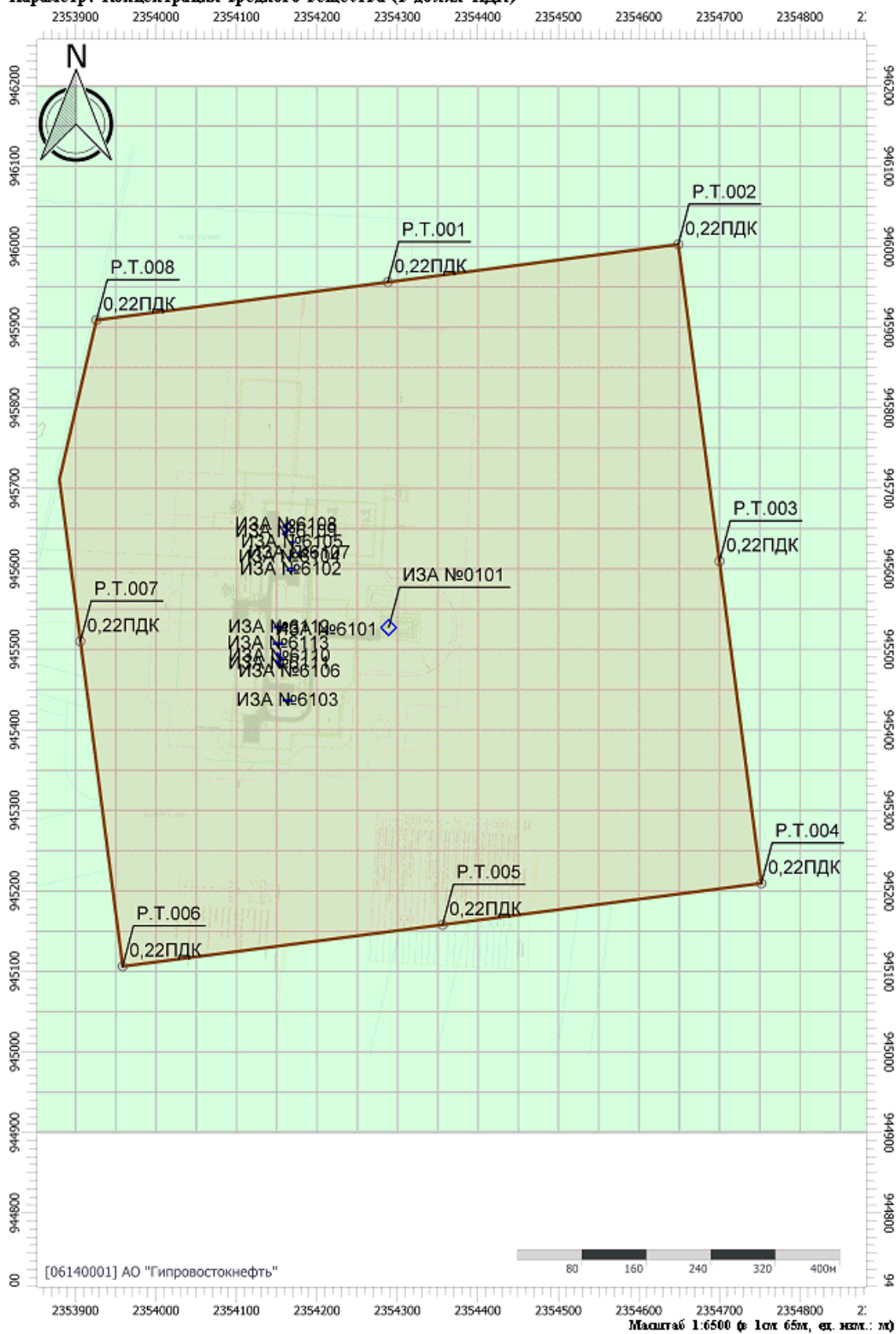
Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	2354752,00	945209,50	2,00	2,25Е-03	0,0023	301	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6111 2,49Е-04 0,0002 11,03												
1 1 6110 2,52Е-04 0,0003 11,17												
1 1 6105 7,30Е-04 0,0007 32,43												
2	2354648,80	946002,90	2,00	2,51Е-03	0,0025	230	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6109 2,92Е-04 0,0003 11,63												
1 1 6108 2,92Е-04 0,0003 11,64												
1 1 6105 9,35Е-04 0,0009 37,26												
3	2354700,00	945609,50	2,00	2,87Е-03	0,0029	267	0,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6108 3,06Е-04 0,0003 10,64												
1 1 6109 3,14Е-04 0,0003 10,94												
1 1 6105 1,05Е-03 0,0010 36,43												
6	2353958,50	945106,50	2,00	3,98Е-03	0,0040	25	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6110 5,99Е-04 0,0006 15,03												
1 1 6111 6,00Е-04 0,0006 15,07												
1 1 6105 1,02Е-03 0,0010 25,73												
5	2354356,00	945158,00	2,00	3,99Е-03	0,0040	332	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6111 6,05Е-04 0,0006 15,16												
1 1 6110 6,38Е-04 0,0006 15,98												
1 1 6105 7,76Е-04 0,0008 19,45												
8	2353926,00	945909,00	2,00	4,67Е-03	0,0047	139	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6108 8,75Е-04 0,0009 18,72												
1 1 6109 8,83Е-04 0,0009 18,90												
1 1 6105 2,63Е-03 0,0026 56,34												
7	2353906,00	945510,00	2,00	6,07Е-03	0,0061	64	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6108 1,01Е-03 0,0010 16,62												
1 1 6109 1,17Е-03 0,0012 19,29												
1 1 6105 3,87Е-03 0,0039 63,73												
1	2354288,00	945956,00	2,00	6,54Е-03	0,0065	200	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6109 9,07Е-04 0,0009 13,86												
1 1 6108 9,10Е-04 0,0009 13,91												
1 1 6105 2,94Е-03 0,0029 44,98												

Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

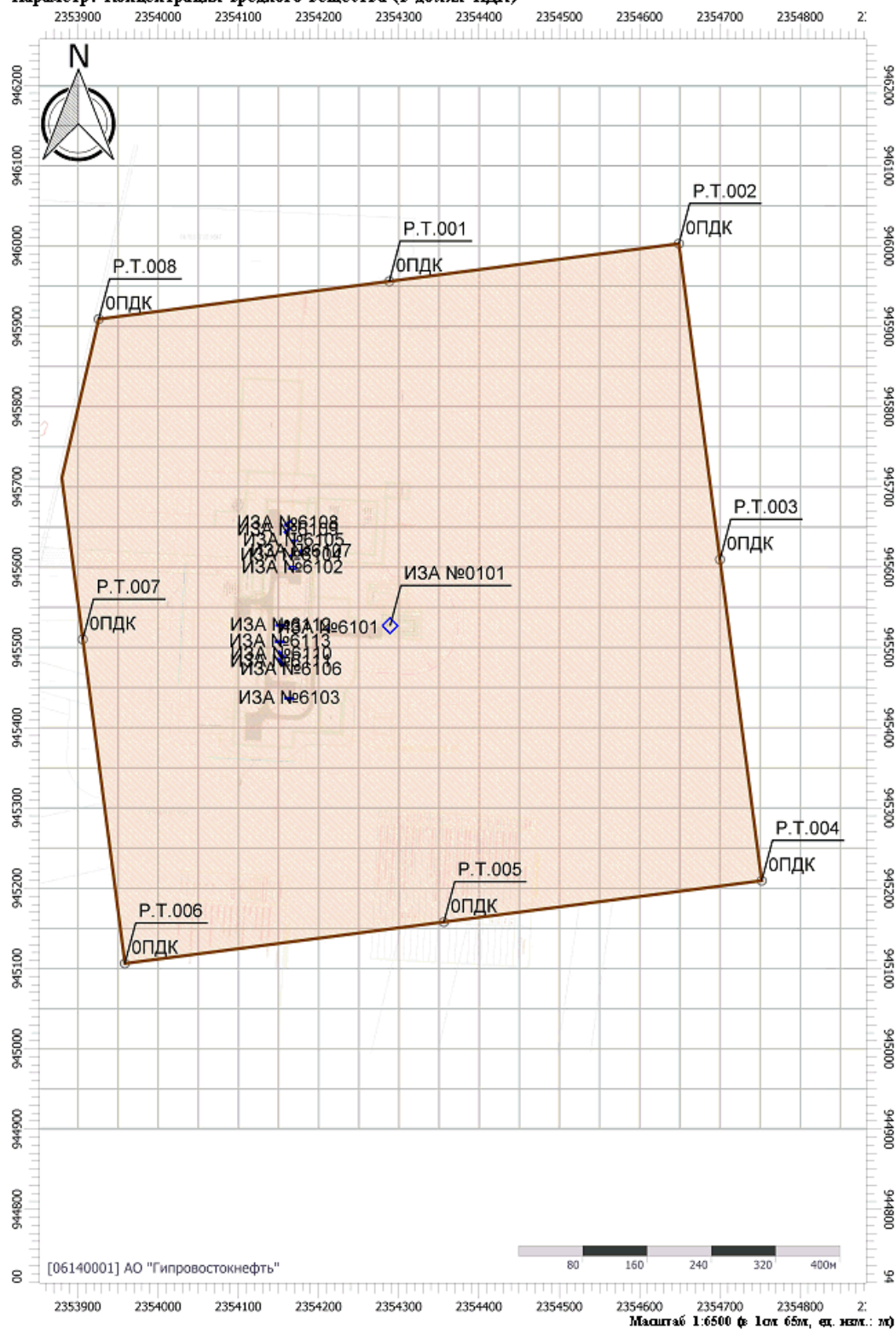
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

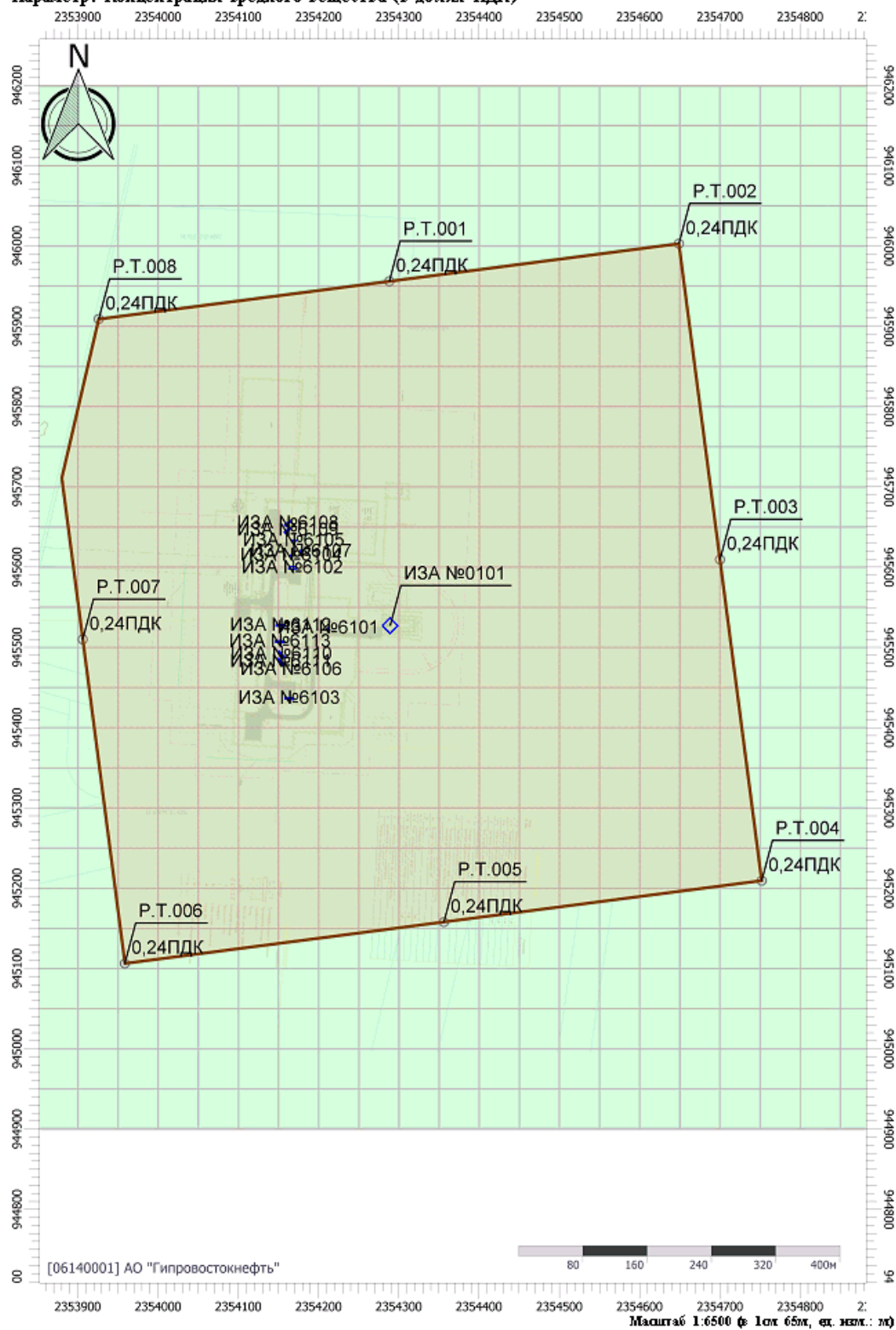


Отчет

Код рас чета: 0304 (Азо т (II) оксид (Азо т монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

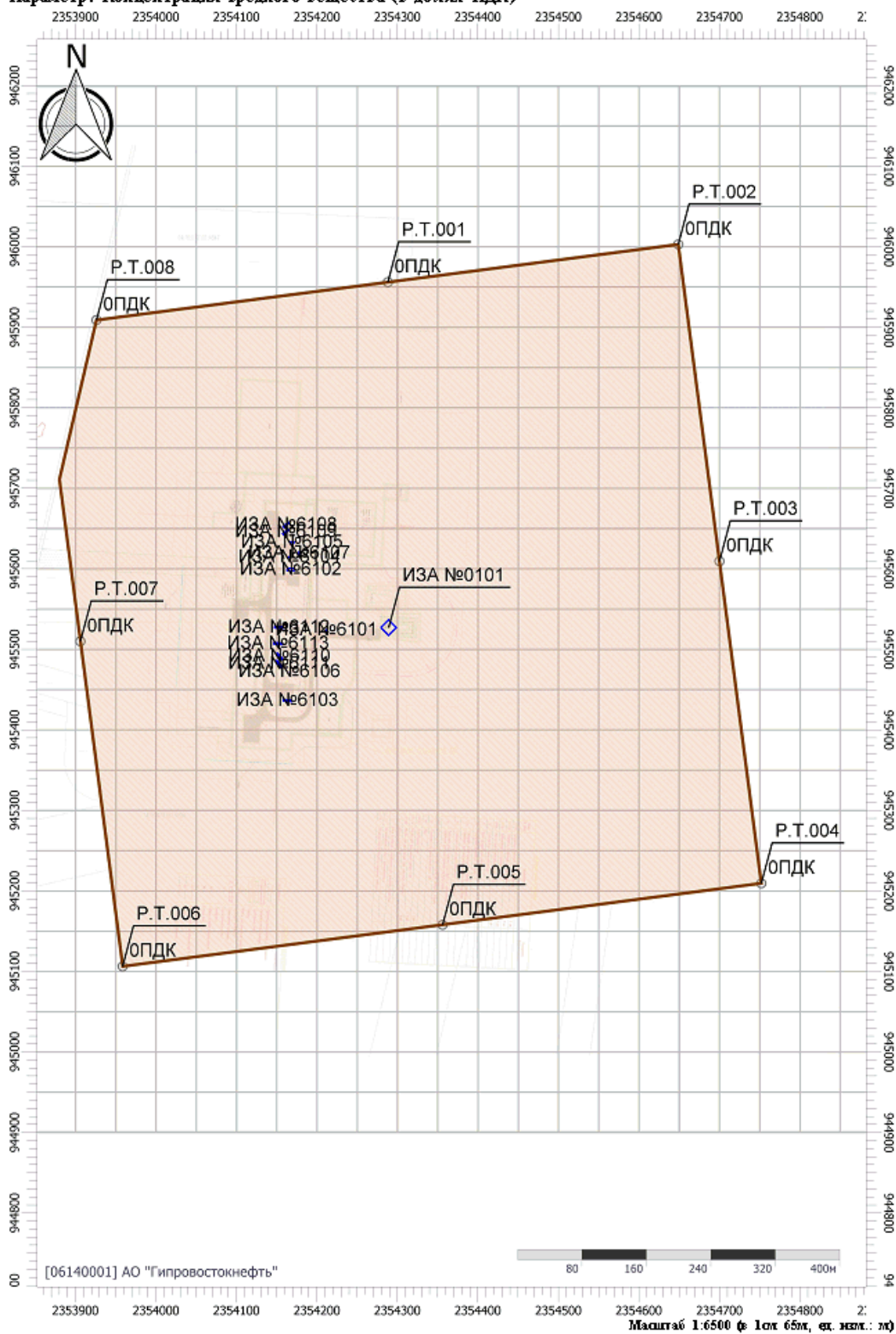


Отчет**Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))****Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)**

Отчет

Код расчета: 0410 (Метан)

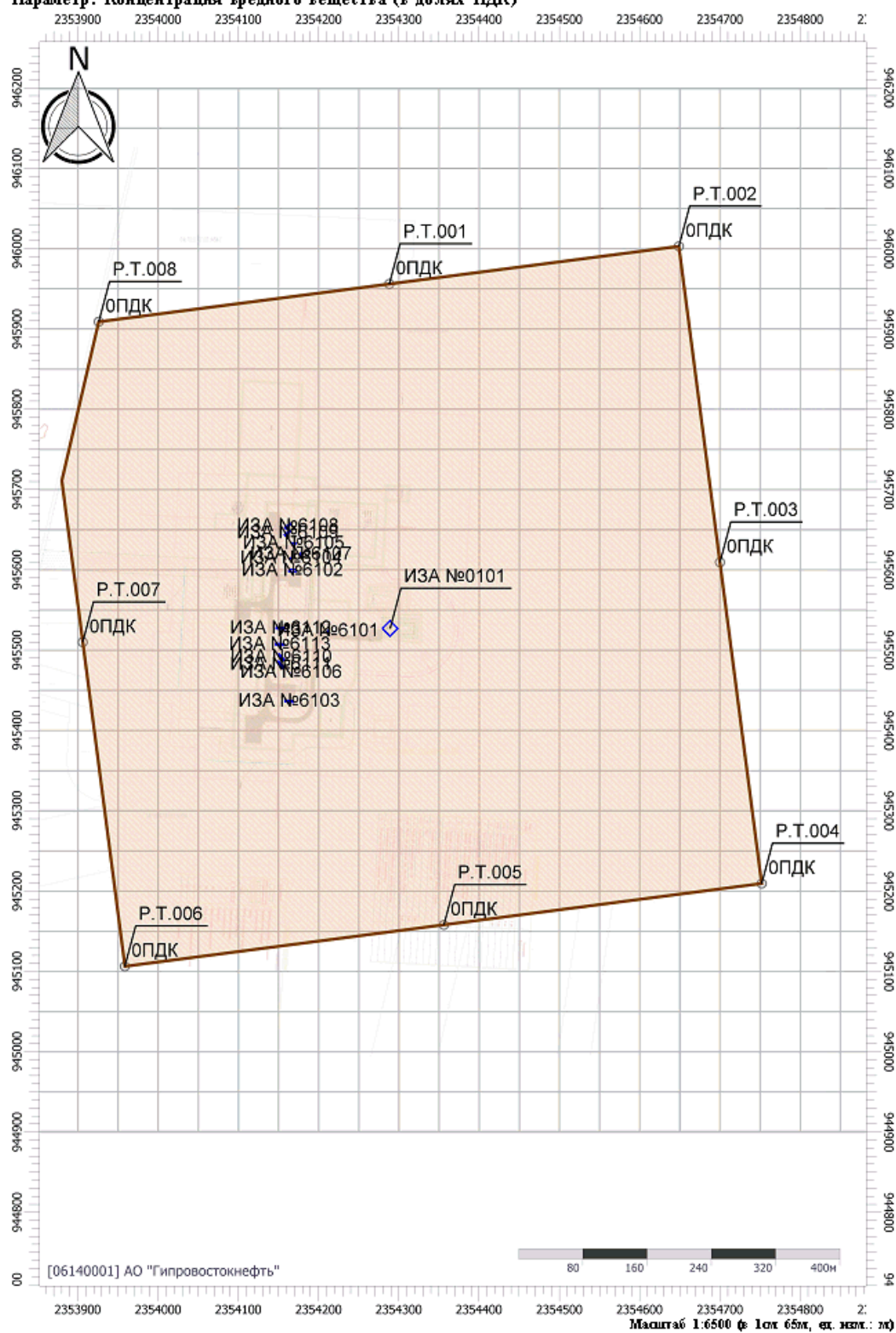
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов $C_{10}H_{22}$ - $C_{15}H_{32}$)

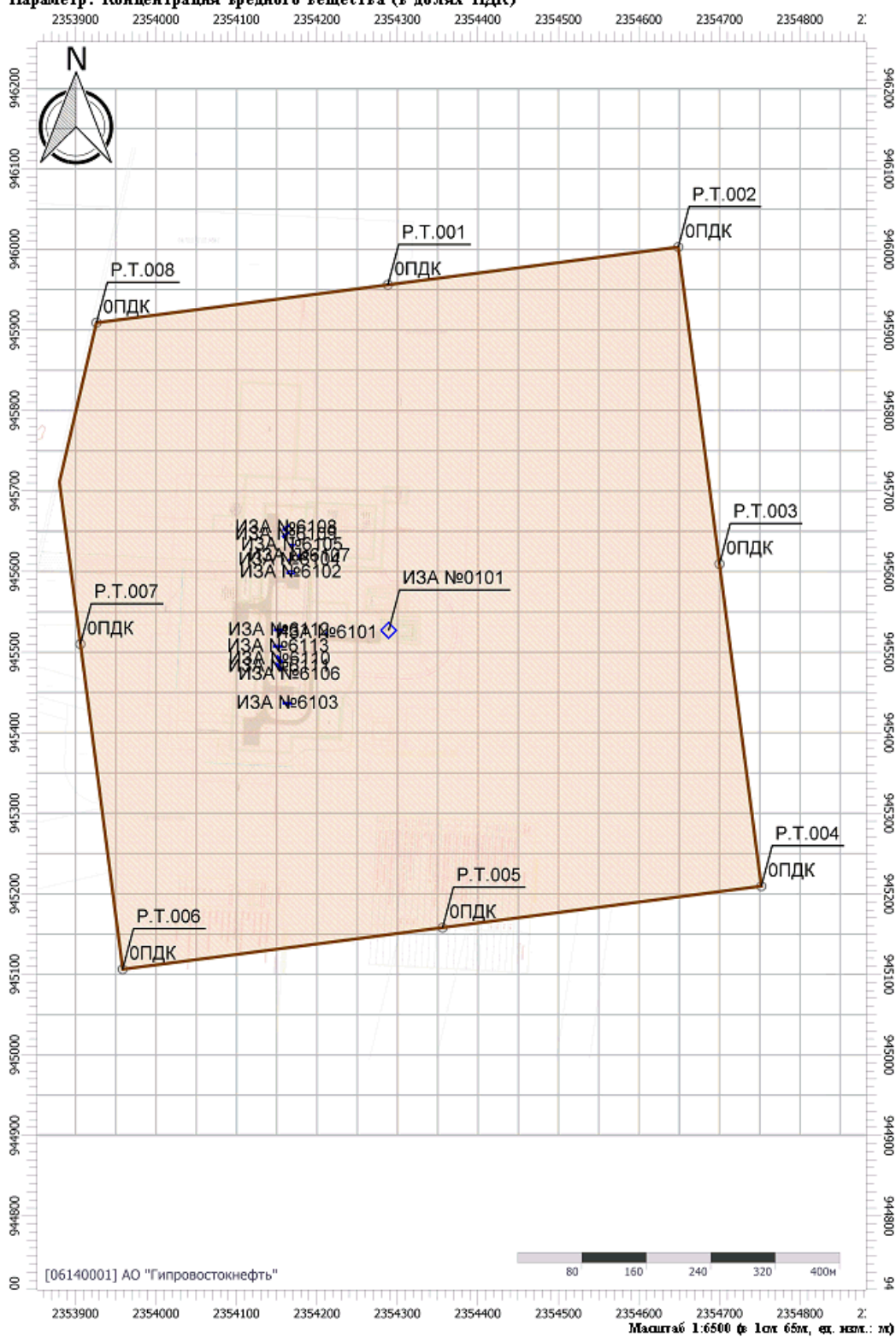
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

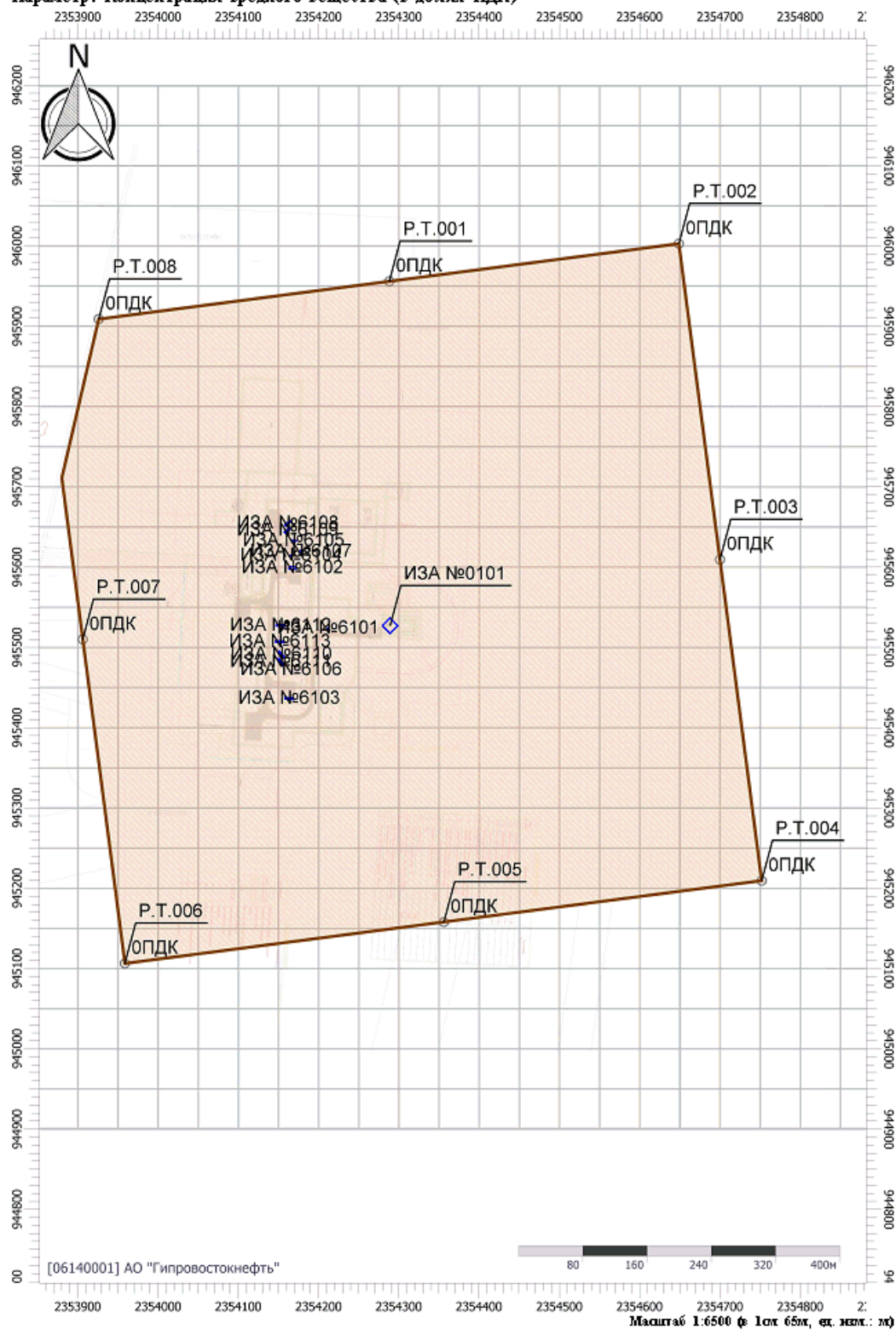
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

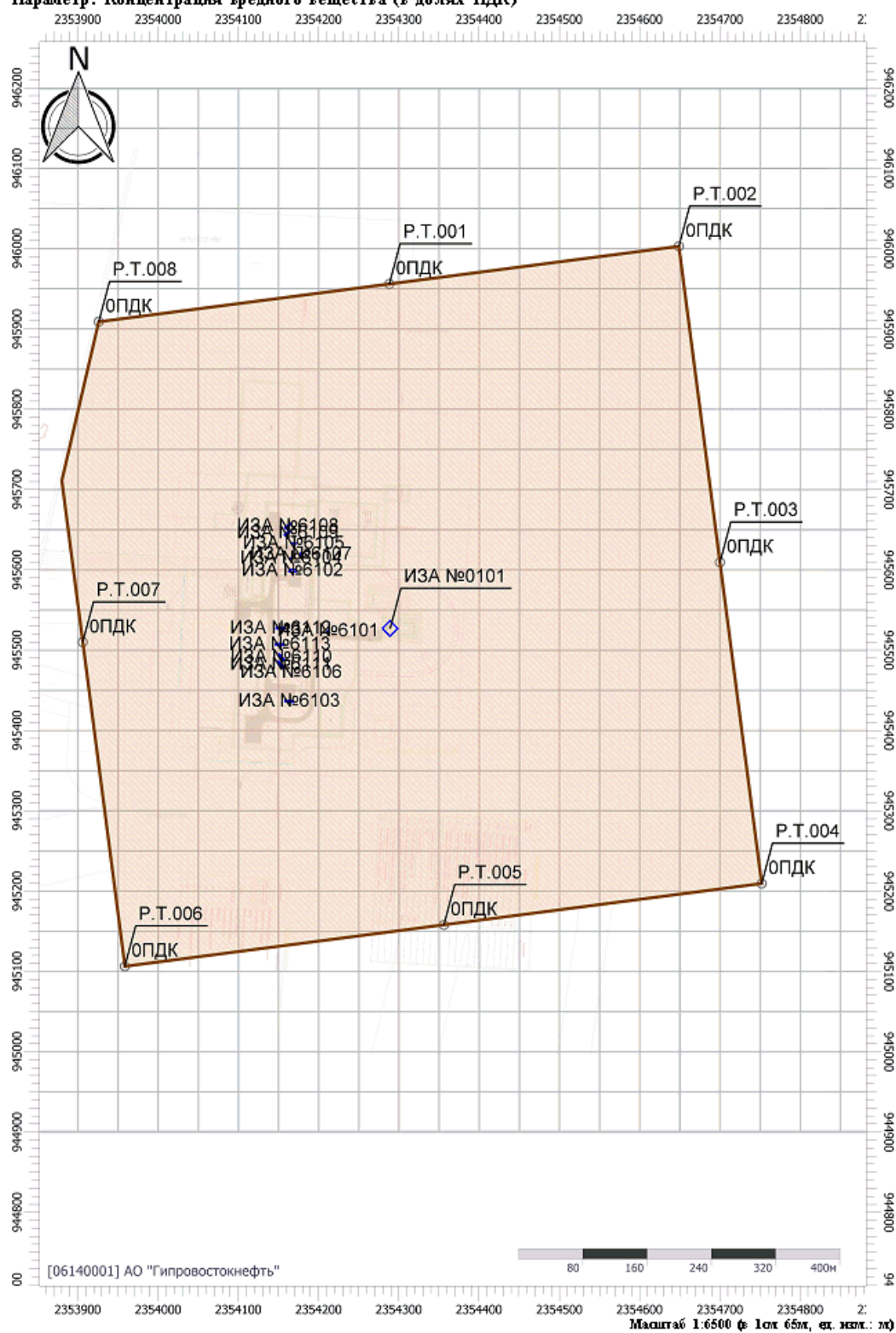


Отчет

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенол(пирен)))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

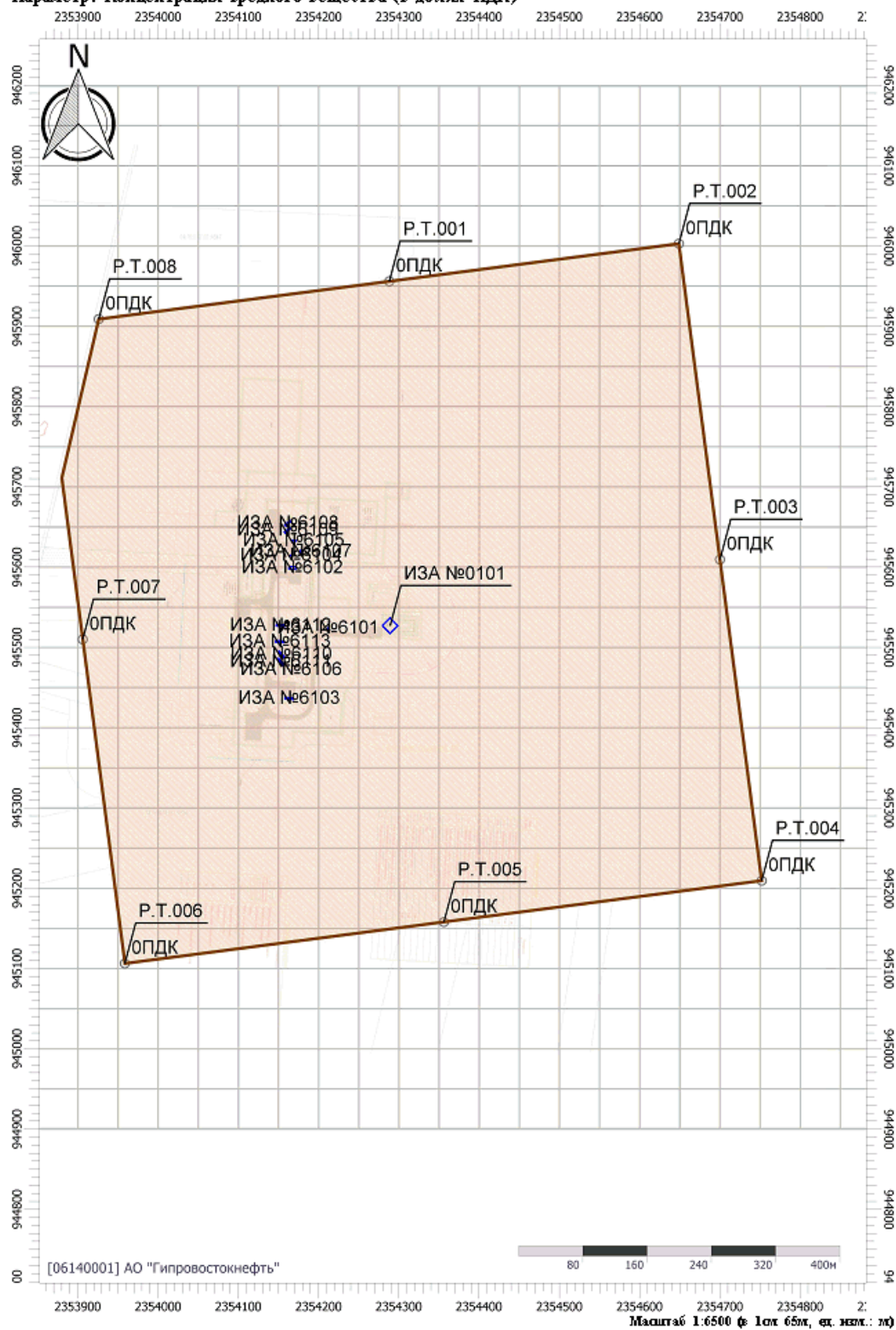


Отчет**Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))****Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)**

Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

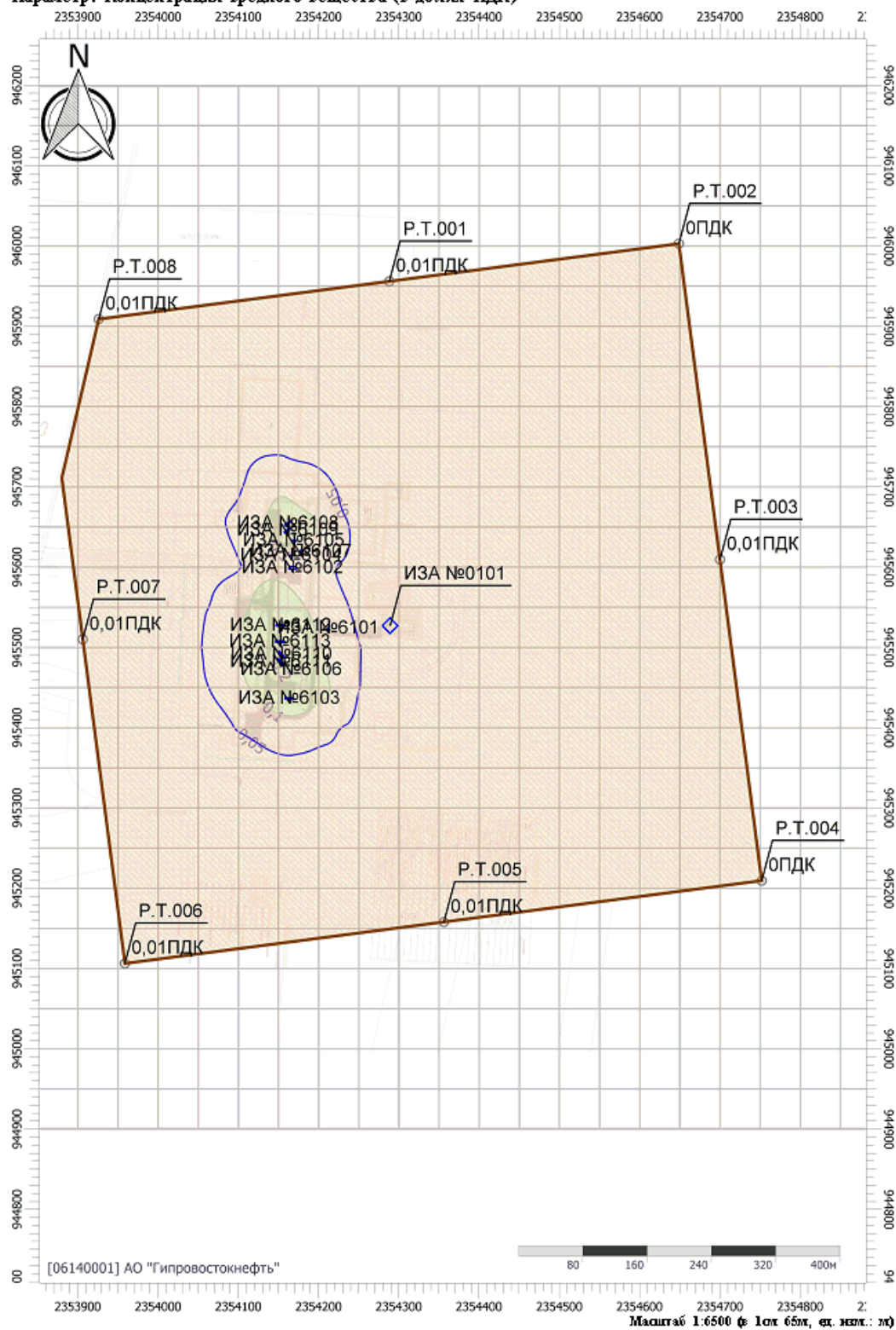
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1042 (Бутан-1-ол (Бутильный спирт))

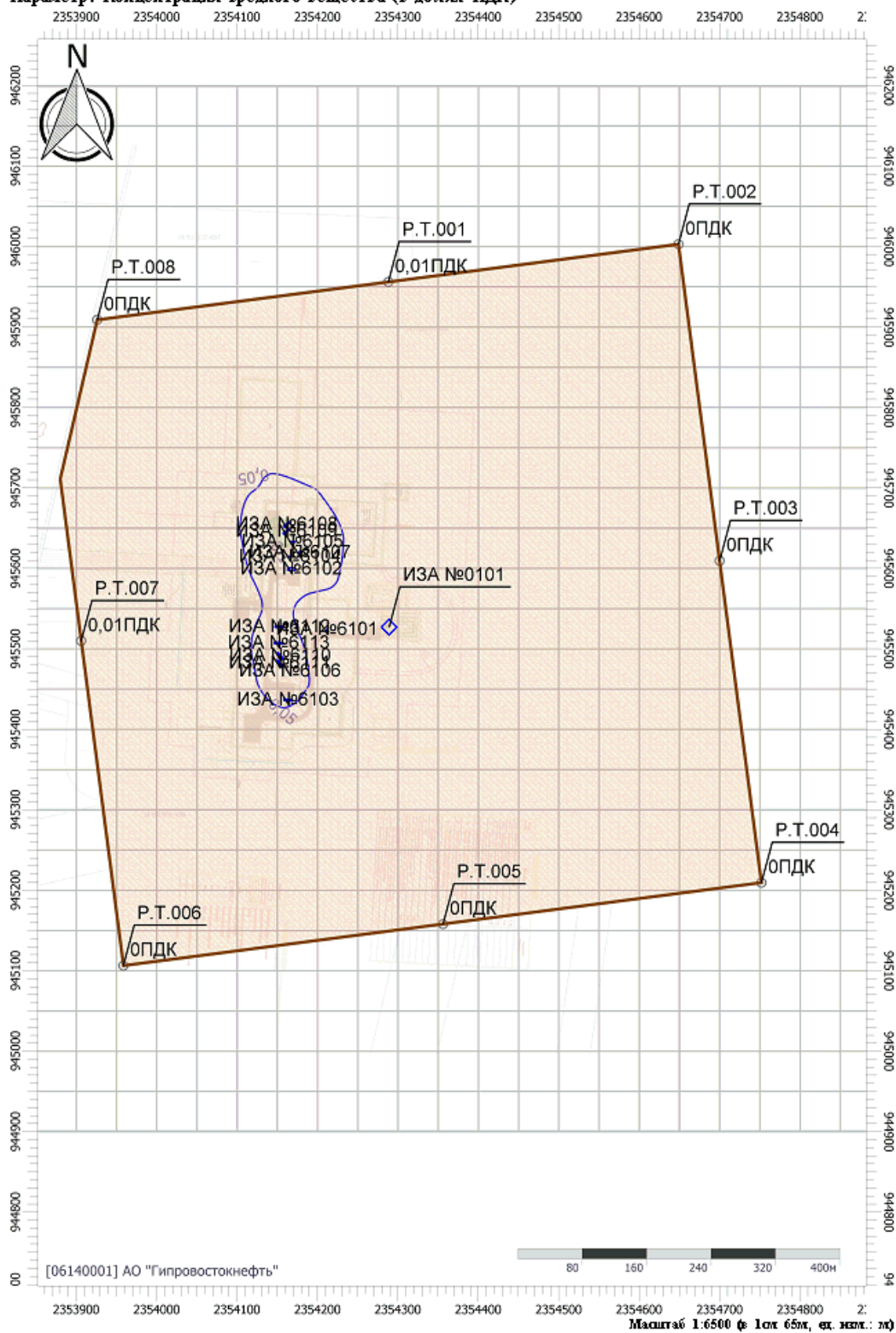
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1052 (Метилловый спирт)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



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_{wA} , дБ, в октавной полосе со среднегеометрической частотой, Гц								Корректированный уровень звуковой мощности L_{wA} , 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



ФАКСИМИЛЬНОЕ СООБЩЕНИЕ

Кому: Зам. Генерального директора

ОАО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

Ваш логотип: Д.А. Владимирову

Адрес: г. Самара,

ОТКРЫТЫ РЕЖИМ СТР. РЕЗУЛЬТАТ

Телефон: (846) 276-24-13, 276-24-14

ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»

23.07.2010 10:37 00'40

Открытое акционерное общество
«Ливанское производственное объединение
Гидравлических машин» (ОАО «Ливгидромаш»)
303851, Россия, Орловская обл., г. Ливны, ул. Мира, 23
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

РЕЗУЛЬТАТ КОДИРОВАНИЯ ФАКСА НЕ ОТВЕЧАЕТ

ВОЗМОЖНЫЕ ПРИЧИНЫ

1. НЕПРАВИЛЬНЫЙ ФАКС ЗАНЯТ.

2. В ПРИНИМАЮЩЕМ ФАКСЕ ЗАКОНЧИЛАСЬ БУМАГА.

3. СБОЙ ПИТАНИЯ ИЛИ ДРУГАЯ ПРИЧИНА.

№ 279

На №2250 от 15.07.2010 г.

ВСТАВЛЯЙТЕ ДОКУМЕНТ ПОКА НЕ УСЛЫШИТЕ ЗВУКОВОЙ СИГНАЛ.
После получения подтверждающего сигнала принимающее
ФАКСА ПОЛУЧАТЕЛЯ НАЖМИТЕ 'START/1SET'.

Уважаемый Дмитрий Александрович,

На Ваш запрос приводим ориентировочные данные по уровням звука и
звуковой мощности.

A2 3B 63/25-45/6,35-2

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	
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	
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»

Исполнитель В.И. Гуженков
тел. (48677) 7-31-25
т/ф. (48677) 7-20-67
E-mail: otde4@livgidromash.ru

Ю.М. Мишин

20.07.10.



ИШ 4, 7

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 L_{PA} , 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 1600 кВ: 75 дБА.

ИШ 7: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 160 кВ: 62 дБА.

ИШ 5

Вентиляторы осевые ВО купить

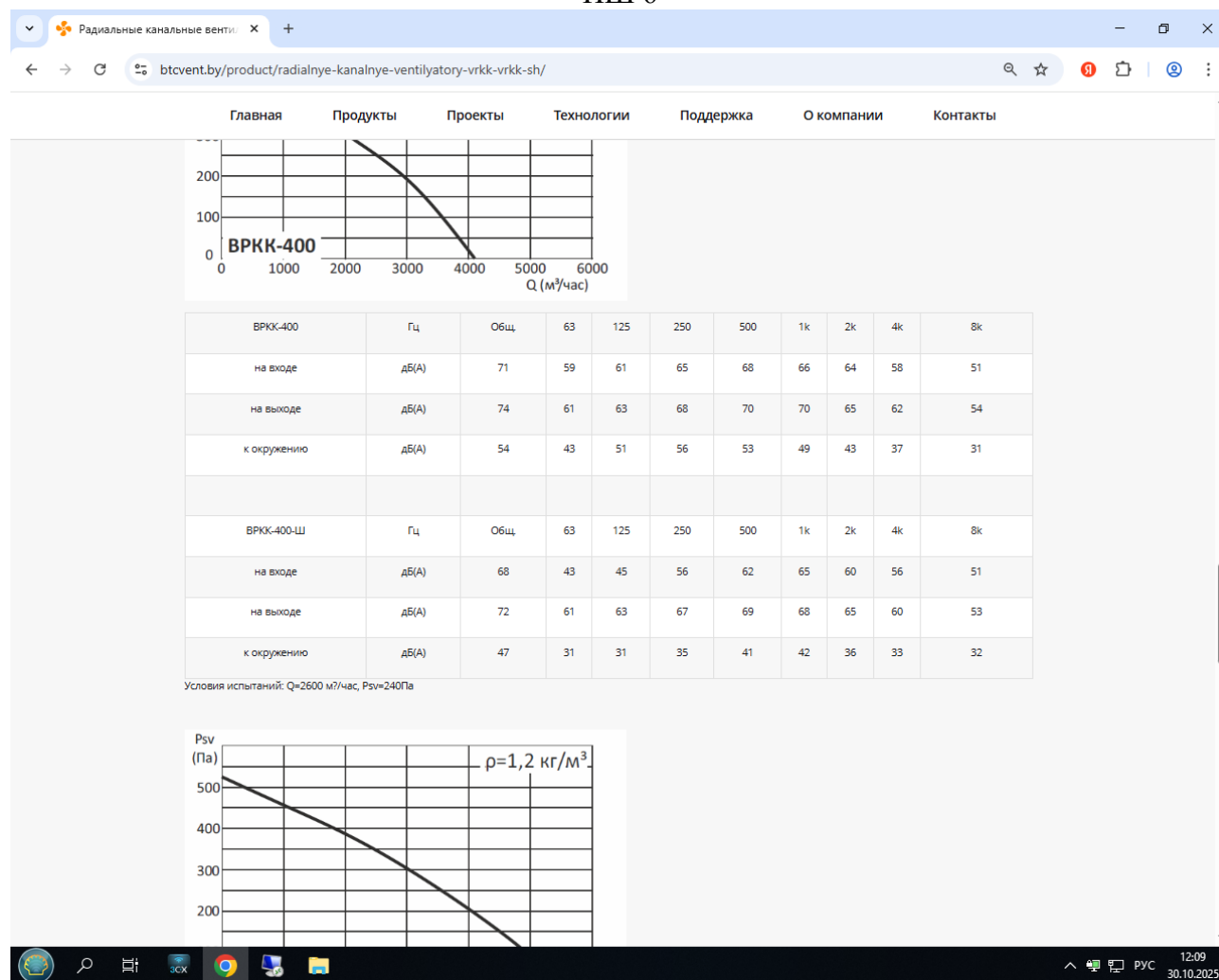
btvent.by/product/971/

Главная Продукты Проекты Технологии Поддержка О компании Контакты

Модель	(м³/ч)	(Вт)	(об/мин)	(дБ(А))	эл. двигателя	(кг)
ВО-2,0-Q10/4E	450	10	1300	55	IP42	4
ВО-2,3-Q10/4E	750	10	1300	60	IP42	4,5
ВО-2,5-Q16/4E	900	16	1300	60	IP42	4,8
ВО-2,5-R60/4D	900	60	1400	60	IP42	4,8
ВО-2,5-A120/4D	900	120	1420	60	IP54	6
ВО-3,0-Q34/4E	1500	34	1300	68	IP42	7
ВО-3,15-Q34/4E	2180	34	1300	68	IP42	7,5
ВО-3,15-A120/4D	2200	120	1420	68	IP54	9
ВО-3,55-R145/4E	2600	145	1350	62	IP44	10
ВО-3,55-R145/4D	2600	145	1350	62	IP44	10
ВО-3,55-A180/4D	2800	180	1420	64	IP54	10
ВО-4,0-A180/4D	4500	180	1420	74	IP54	12
ВО-4,0-R190/4D	3980	190	1380	68	IP54	12,5
ВО-4,0-R190/4E	3830	190	1380	68	IP54	12,5
ВО-4,5-A370/4D	5200	370	1420	75	IP54	17
ВО-4,5-R250/4D	4760	250	1350	68	IP54	17,5
ВО-4,5-R250/4E	4760	250	1350	68	IP54	17,5
ВО-5,0-A370/4D	6500	370	1420	74	IP54	20,5

12:02 30.10.2025

ИШ 6



ИШ 6: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности вентилятора. При расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот на выходе вентилятора марки VRKK-400. Суммарный уровень (73.43 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 8

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, м²;

S_1 - параметр, равный 1 м²;

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 8: 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 А: $f_A = 22$ Гц, $R_A = 7,8$ дБ;

Точка В: $f_B = 3150$ Гц, $R_B = 40,0$ дБ;

Точка С: $f_C = 6300$ Гц, $R_C = 32,0$ дБ;

Точка D: $f_D = 11314$ Гц, $R_D = 38,3$ дБ.

1.3. Результаты расчёта

Индекс звукоизоляции, R_w : 31 дБ.

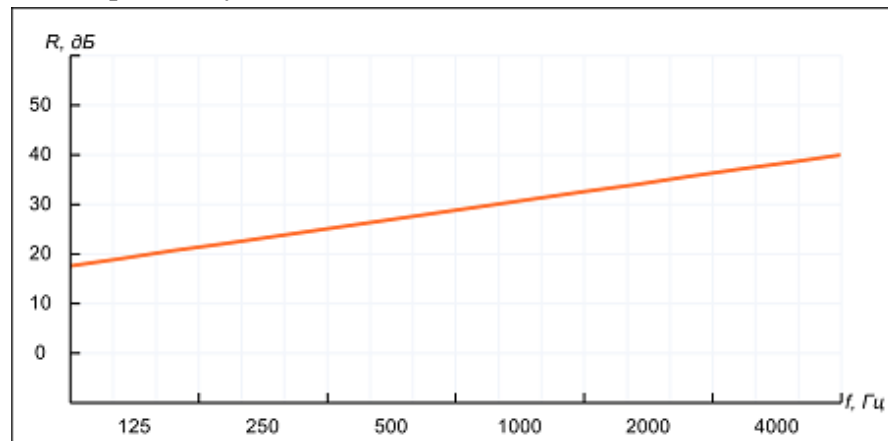
1.3.1. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

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

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Насос НМШ (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	65	62	64	76	68	74	76	79	79
Насос НД (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	0	64	64	66	66	65	64	70	65

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Насос НМШ	65	62	64	76	68	74	76	79	79
Насос НД	0	64	64	66	66	65	64	70	65

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	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (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, м² (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)

$$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*R_i}))$$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м²

$$S=2 \text{ м}^2$$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м²

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м²) 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, м²

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м²

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 $a_{\text{ср}}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$$a_{\text{ср}} = A / S_{\text{огр}}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

$S_{\text{огр}}$ – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2 . Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$$S_{\text{огр}} = 101.6 \text{ м}^2$$

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:

$k = 1.25 + 1.75 \cdot (a_{\text{ср}} - 0.2)$, при $a_{\text{ср}}$ меньше либо равно 0.4

$k = 1.6 + 4 \cdot (a_{\text{ср}} - 0.4)$, при $a_{\text{ср}}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k = 2 + 5 \cdot (a_{\text{ср}} - 0.5)$, при $a_{\text{ср}}$ 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:

$$B = A / (1 - a_{\text{ср}})$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	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

$$L_{\text{ист}} = 10 \cdot \lg(\sum(10^{0.1 \cdot L_i})) - 10 \cdot \lg(B) - 10 \cdot \lg(k)$$

L_i - мощность i -ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, м^2

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5 Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	65.23	66.36	67.24	76.65	70.36	71.67	73.42	76.67	76.33

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$$L = L_{\text{ист}} + 10 \cdot \lg(S_{\text{окна}}) - R$$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{\text{окна}}$ - площадь ограждающей конструкции, м^2

$$S_{\text{окна}} = 2 \text{ м}^2$$

$L_{\text{ист}}$ - 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	58.14	54.77	51.15	56.06	45.27	42.08	39.33	42.48	44.74

Источник шума 4: Шум, проникающий из КТП

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Трансформатор (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	84.9	84.9	84	77.5	72	67.7	63.4	58.6	54.3

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Трансформатор	84.9	84.9	84	77.5	72	67.7	63.4	58.6	54.3

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	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (63.94 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, м² (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)

$$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*R_i}))$$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м²

$$S=5 \text{ м}^2$$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м²

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м²) 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, м²

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м²

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	0.6394	0.6394	0.6394	0.6394	0.6394	1.2788	1.2788	1.2788	1.2788

Средние коэффициенты звукопоглощения a_{ср} в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$$a_{ср}=A/S_{огр}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м²

S_{огр} – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м². Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$$S_{огр}=63.94 \text{ м}^2$$

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:

$$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2), \text{ при } a_{ср} \text{ меньше либо равно } 0.4$$

$$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4), \text{ при } a_{ср} \text{ в промежутках м/у } 0.4 \text{ и } 0.5$$

$$k=2+5*(a_{ср}-0.5), \text{ при } a_{ср} \text{ более } 0.5$$

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 (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$B=A/(1-a_{cp})$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	0.65	0.65	0.65	0.65	0.65	1.3	1.3	1.3	1.3

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$$L_{ист}=10*\lg(\sum(10^{0.1*Li}))-10*\lg(B)-10*\lg(k)$$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, м²

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	87.13	87.13	86.23	79.73	74.23	66.88	62.58	57.78	53.48

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, м²

$$S_{окна}=5 \text{ м}^2$$

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	84.02	79.52	74.12	63.12	53.12	41.27	32.47	27.57	25.87

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		
3	СУДР	2354175.00	945653.50	1.00		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
5	Вытяжной вентилятор В1/1	2354101.60	945530.40	4.00	1.0	67.3	67.3	68.7	70.0	70.3	69.9	66.6	62.4	57.9	74.0	Да
6	Вытяжной вентилятор В2/1	2354098.00	945530.60	4.00		61.0	61.0	63.0	68.0	70.0	70.0	65.0	62.0	54.0	73.4	Да
6	Вытяжной вентилятор В3/1	2354097.50	945523.70	4.00		61.0	61.0	63.0	68.0	70.0	70.0	65.0	62.0	54.0	73.4	Да
7	Трансформатор 160 кВ	2354106.90	945530.30	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
7	Трансформатор 160 кВ	2354109.10	945522.60	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
7	Трансформатор 160 кВ	2354106.30	945522.70	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
7	Трансформатор 160 кВ	2354109.50	945530.00	2.00		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
8	ГФУ	2354289.70	945529.20	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
8	ГФУ	2354289.70	945528.30	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	2354167.75	945631.40	2354166.75	945631.43	0.10	2.00	1.60		58.1	54.8	51.2	56.1	45.3	42.1	39.3	42.5	44.7	51.7	Да
4	Шум, проникающий из КТП	2354097.40	945530.65	2354099.90	945530.56	0.10	2.00	2.00		84.0	79.5	74.1	63.1	53.1	41.3	32.5	27.6	25.9	61.1	Да
4	Шум, проникающий из КТП	2354097.00	945523.65	2354099.50	945523.56	0.10	2.00	2.00		84.0	79.5	74.1	63.1	53.1	41.3	32.5	27.6	25.9	61.1	Да

1.2. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
5.2	Блок дозирования реагента	2354168.70	945631.47	2354168.80	945634.46	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	2354099.02	945523.75	2354099.26	945530.44	10.46	3.50	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 промплощадки	2354288.00	945956.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
2	Р.Т. на границе промплощадки	2354648.80	946002.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Р.Т. на границе промплощадки	2354700.00	945609.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Р.Т. на границе промплощадки	2354752.00	945209.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
5	Р.Т. на границе промплощадки	2354356.00	945158.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
6	Р.Т. на границе промплощадки	2353958.50	945106.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Р.Т. на границе промплощадки	2353906.00	945510.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Р.Т. на границе промплощадки	2353926.00	945909.00	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 промплощадки	2354288.00	945956.00	1.50	51.9	40.1	32.9	29.4	27.6	25.8	20	5.7	0	30.00
2	Р.Т. на границе промплощадки	2354648.80	946002.90	1.50	49.2	37.3	29.9	26.1	23.9	21.6	14.2	0	0	26.00
3	Р.Т. на границе промплощадки	2354700.00	945609.50	1.50	52.1	40.2	32.6	28.6	26.1	23.9	17.7	0	0	28.50
4	Р.Т. на границе промплощадки	2354752.00	945209.50	1.50	49.6	37.7	29.8	24.5	20.4	16.7	10.2	0	0	23.00
5	Р.Т. на границе промплощадки	2354356.00	945158.00	1.50	52.9	41	33.2	28	24	20.8	15.8	4.6	0	26.80
6	Р.Т. на границе промплощадки	2353958.50	945106.50	1.50	50	38.3	30.6	25.2	21.4	18.4	12.2	0	0	24.10
7	Р.Т. на границе промплощадки	2353906.00	945510.00	1.50	52.9	41.5	34.5	29.6	27	24.8	19.2	10.8	0	29.60
8	Р.Т. на границе промплощадки	2353926.00	945909.00	1.50	50.2	38.6	31.9	29.1	27.8	26.3	20.5	7.3	0	30.20

Графический результат расчета акустического воздействия в период эксплуатации проектируемых объектов

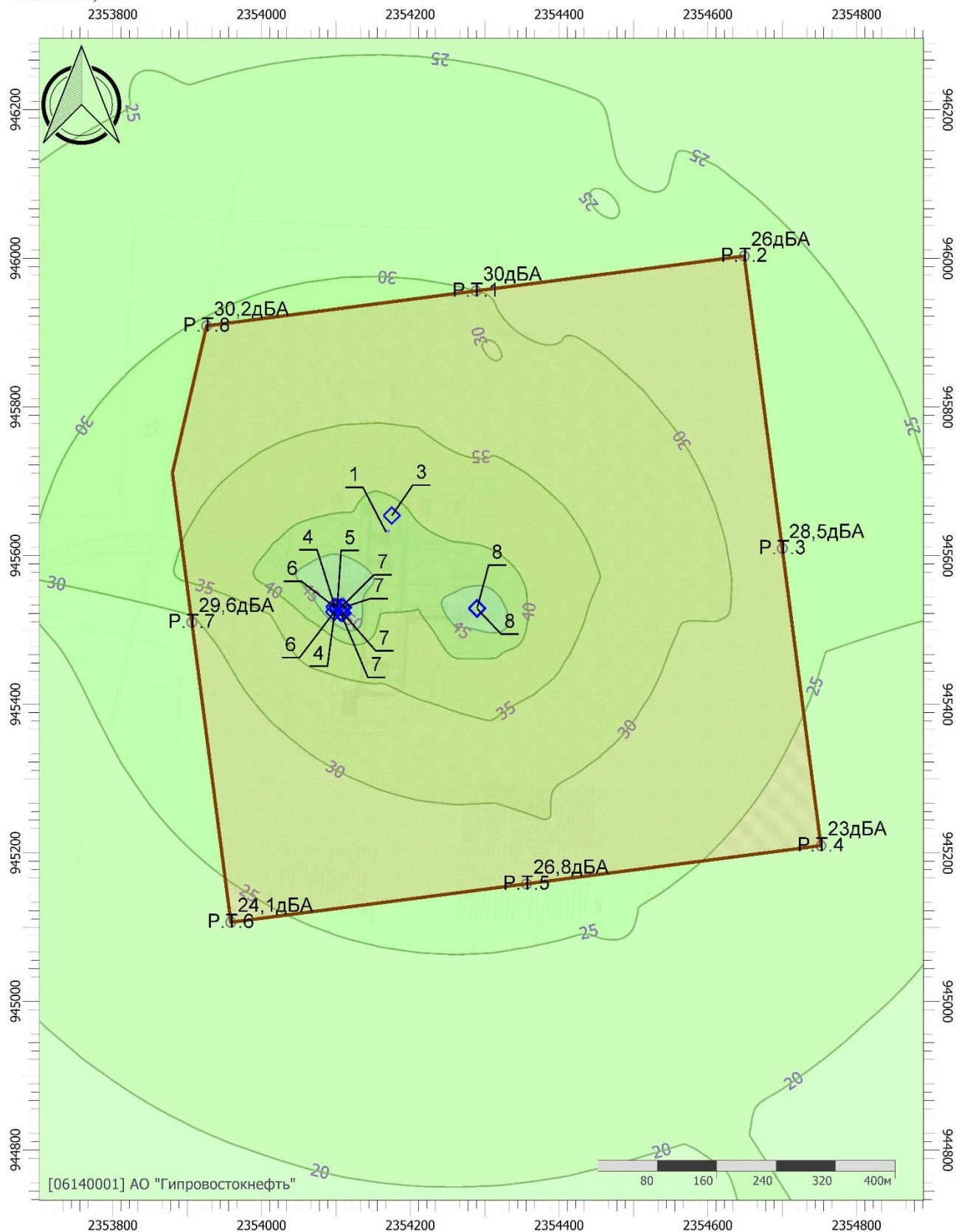
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



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-Петербурге»
в Кировском, Красносельском, Петродворцовом районах и г. Ломоносове.

АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Санкт-Петербург, ул. Отважных, дом 6; тел.: 736-59-43, 735-49-74; 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 ИЗМЕРЕНИЙ ШУМА

№ 1423 от «07» сентября

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 10³⁰ 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 10³⁰ 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 измерения шума:

Наименование машин и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
T.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
T.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
T.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76
T.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76
T.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
T.6- кран башенный Comedil СТТ-161-8	7,5	71	75
T.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
T.8- сваебойная установка УГМГ-16	7,5	76	82
T.9-вибротрамматика Wacker VP2050	7,5	64	68
T.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70
T.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
T.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0	75	78
	7,5	62	68
T.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78
T.14- компрессор Albert E-80	1,0	80	82
T.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77
T.16-бетонасос Штеттер	7,5	70	75
T.17- автобетоновоз АВС-7ДА	7,5	67	70
T.18- штукатурная станция ШМ-30	1,0	70	75
T.19- машина штукатурно-затирочная СО-86А	1,0	70	75
T.20- трубокладчик ТГ-10	7,5	71	74
T.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	63	68
T.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
T.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	76	80
T.24- каток вибрационный BW 145 D-3	7,5	70	75
T.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	65	70
T.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
T.27- штукатурная станция ПРСШ-1М	7,5	70	75
T.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75
T.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	58	64
T.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	60	66
T.31- автомобиль-мусоросборщик КАМАЗ	7,5	63	68
T.32- погрузо-разгрузочные работы мусороуборочной машины КАМАЗ	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола:
 Руководитель группы
 исследования физических факторов

Ответственный за проведение измерений:
 И.о. зав. отделением гигиены труда

Филиал № 6 ФГУЗ
 «Центр гигиены и эпидемиологии в городе
 Санкт-Петербург»
 198329, Санкт-Петербург,
 ул. Отважных, д. 8
 тел. 755-95-91

Лазукина Т.Н.
 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 2008 г.
 Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



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 жилой 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 расстоянии 7,5м от бульдозера 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



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 расстоянии 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



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
«15» 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 поверке № 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 фоновых шумов 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°C, 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.

Бетопомешалка 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 пневматической 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	Планирование дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планирование 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
Пароперемещивная 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

Инженер

Частичная перепечатка и копирование воспрещены



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

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.



УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель лаборатории «Эко Тест»

Е.В.Милявский

16 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.

АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ научно-исследовательская лаборатория	Приложение Протокол № 150/06 От "16" ноября 2006 г.
	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, ИВ-1,2	7	пост.	65	70
Бетонасос 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 Г-0-3322	7	пост.	71	76

Измерения выполнил научный сотрудник ИЛ

 И.К.Пименов

ИЛ. 17.0007.17.01.01.01

ИЛ. 17.0007.17.01.01.01

ИЛ. 17.0007.17.01.01.01

ИШ 2, 4, 8, 10, 11, 15, 20

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



А.Ю.Ломтев

9 » апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ №9

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.

Страница 1 из 6

№	Наименование оборудования	Наименование шума	Характеристика процесса	Мощность, кВт	Расстояние, м	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах частот, Гц										Максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
И	Бульдозер САТ 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 Амкардор 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	

№ п/п	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, и в.л. точки измерения, координаты)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования (мощность (кВт) базовая, тип, м)	Расстояние до ИЛ или проезжающей части (для фона), м	Уровень звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц									Уровень звука, максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА
						12,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
			грунтов												80	74
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	78/4	7,5 м										80	75
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м										72	
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Нагнетание воздуха	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57	80	74
	Каток грунтовый НАММ-34-12	Колеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м										80	74
	Каток грунтовый СА 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м										74	
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57	65	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43	74	
B65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64	77	72
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Перевозка грузов	154/8,6	7,5 м										79	74
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м											

Страница 5 из 6

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 преобразователей должен соответствовать значению скорректированного уровня звуковой мощности А, величина которой не должна быть более указанной в табл. 1 [ГОСТ 16372-84](#).

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	2354101.00	945411.00	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	2354166.70	945559.40	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	2354164.70	945426.40	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
13	Кран автомобильный 35715	2354296.80	945428.90	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	76.0	Да
14	Кран автомобильный 55717	2354302.60	945647.80	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	76.0	Да
16	Виброкоток самоходный ДУ-85	2354089.80	945524.70	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
17	Каток самоходный ДМ-10П	2354237.20	945671.90	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	2354168.40	945647.50	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	2354289.40	945528.20	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	2354115.20	945590.40	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	2354117.00	945678.60	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	2354194.70	945507.90	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	2354131.40	945477.90	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	2354130.30	945477.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

002	Р.Т. в границах стройплощадки	2354301.70	945647.30	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	2354130.30	945477.00	1.50	100.1	100.1	99.2	92.7	87.2	82.9	78.7	74	70.2	90.30	96.50
002	Р.Т. в границах стройплощадки	2354301.70	945647.30	1.50	99.9	99.9	99	92.5	87	82.7	78.5	73.8	70.1	90.10	96.30

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства проектируемых объектов

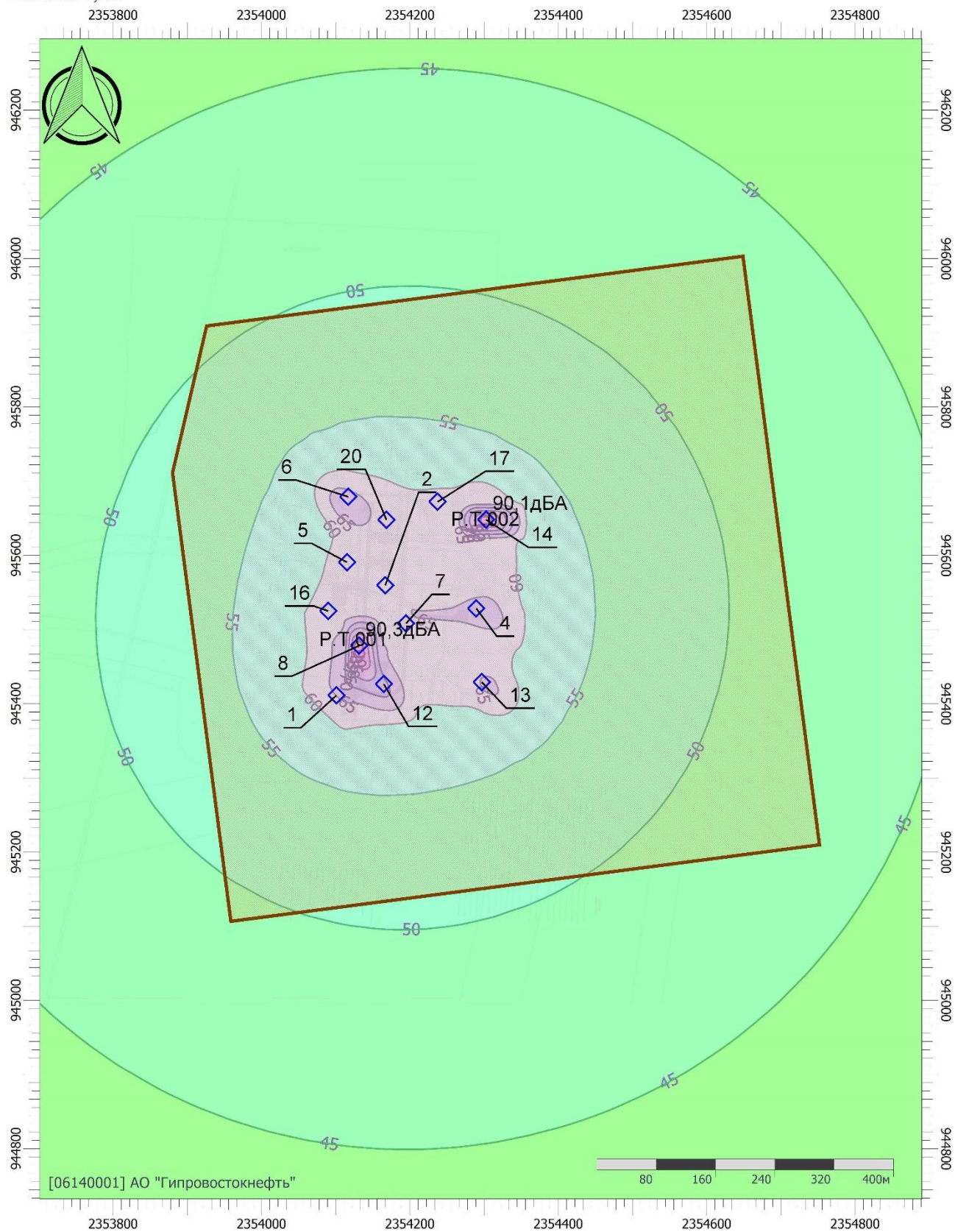
Вариант расчета: Строительство

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



Отчет

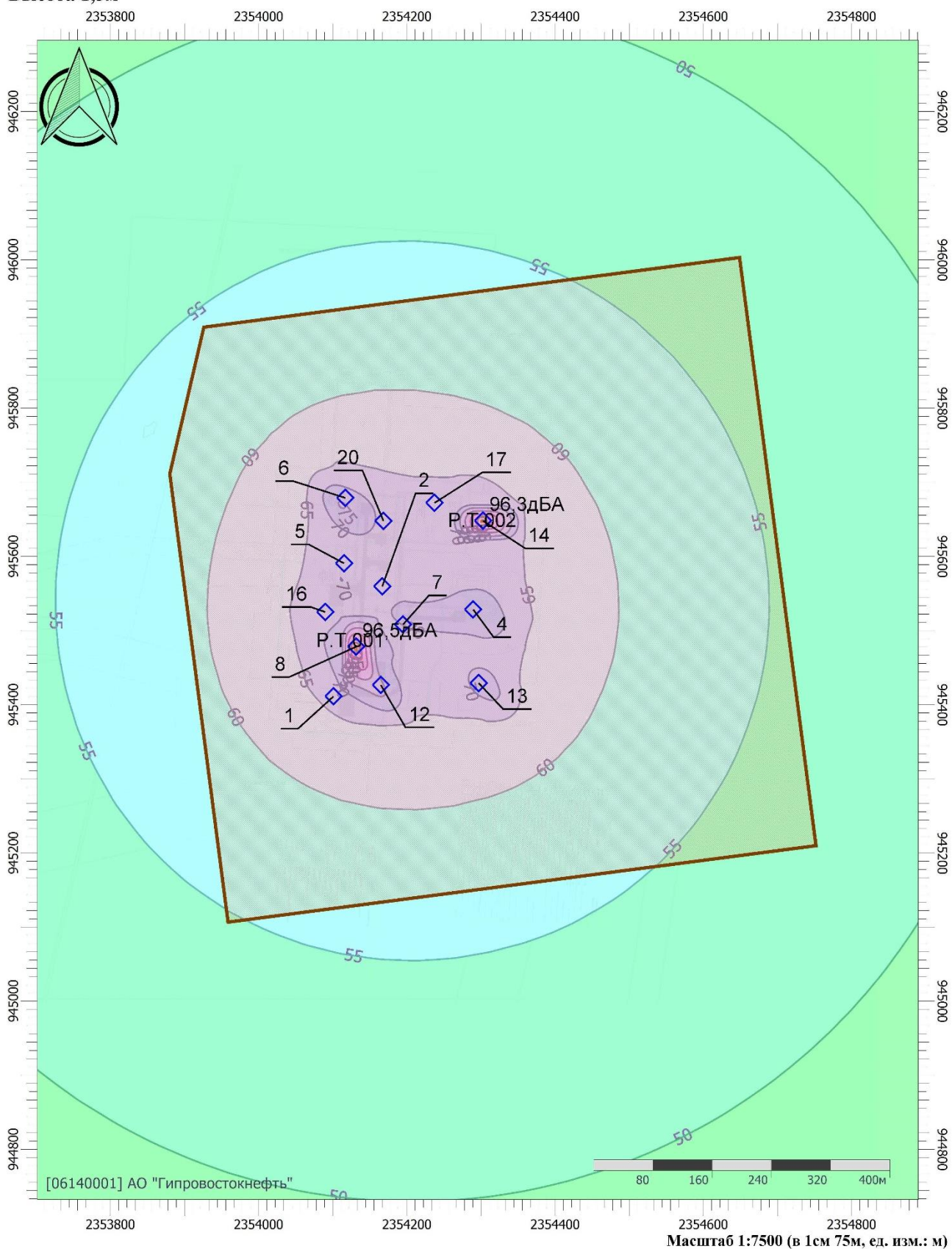
Вариант расчета: Строительство

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)

Параметр: Максимальный уровень звука

Высота 1,5м



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 определённые 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.



Перевод Негарантированного объема услуг в Гарантированный – процедура заключения Дополнительного соглашения к Договору, предусмотренная пунктом 7.2 Договора, направленная на увеличение Гарантированного объема 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-Юрхского 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:



- 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 объема 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



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-приёмки 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

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,



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 принятия 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.

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 платежа 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;

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



* 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 301018102000000000823 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@yama.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 301018102000000000823, БИК 044525823, ОКТМО 71956000001.
_____/ П.А. Такайшвили	_____/ А.Г. Суходолов



**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:

2

(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

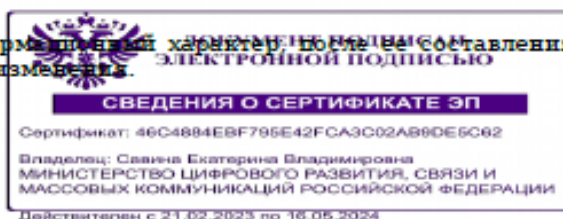
10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

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.



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 свиной 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 свиной свежий	1 12 510 01 33 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
навоз свиной 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

отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки путного нефтяного газа	2 12 171 11 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
эмульсия нефтедержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
эмульсия нефтедержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	III	Транспортировани е	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
эмульсия нефтедержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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	Транспортировани е	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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	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

шлам гидрофилтров окрасочных камер с водяной завесой	3 63 512 21 39 3	III	Транспортировани е	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлам гидрофилтров 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	Транспортировани е	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	Транспортировани е	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

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, Байkitское лесничество, Байkitское 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

отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Талейное 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, Талейное 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, Верхнеконское 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, Талейное 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, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Талейное 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, Талейное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы

				16,17,28,33
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное 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, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное 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, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное 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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таяжское 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, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таяжское 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, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таяжское участковое

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, Байжитское лесничество, Байжитское 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, Таяжское 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, Байжитское лесничество, Байжитское 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, Таяжское 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, Таяжское 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, Таяжское 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

362

				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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение

365

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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Талажное 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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Талажное 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, Байkitское лесничество, Байkitское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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, Верхнеконское 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 глицирина 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 глицирина при технических испытаниях и измерениях	9 41 515 33 10 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы глицирина 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

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-теплого 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 ЗСО поверхностных и подземных водозаборов

Министерство экологии,
природопользования и лесного
хозяйства Республики Саха
(Якутия)



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>

Саха Өрөспүүбүлүкэтин
Экологияҕа, айылҕаны туһаныыга
уонна ойуур хаһаайыстыбатыгар
министирэристибэтэ

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»;

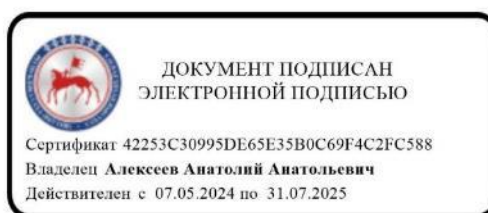
9. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;

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,
природопользов
ания и лесного
хозяйства РС(Я)



А.А. Алексеев

Никифоров А.Н.
(4112) 50-85-60

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. Куст скважин №5» 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 проектируемых объектов добычи и транспорта нефти приведено в таблице Ж.2.

Таблица Ж.2 - Количество выбросов маркерных веществ от проектируемых объектов добычи и транспорта нефти

Наименование маркерного вещества	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования	
	т/год	кг/год
Метан	4,3607141	4360,7141
Углерод оксид	95,749488	95749,488
Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	4,362252	4362,252
Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан)	0,789763	789,763
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	11,48994	11489,94
Азота оксид	1,867113	1867,113

Объем продукции проектируемого куста скважин № 5 принят в соответствии с технологической частью проекта и приводится в таблице Ж.3.

Таблица Ж.3 - Объем продукции по объекту проектирования

Параметр	Ед. изм.	Куст скважин № 5
Количество скважин	шт.	4
Объем продукции кустов скважин	т/год	818600,102

Результаты расчета технологических показателей по объекту проектирования приведены в таблице Ж.4.

Таблица Ж.4 - Технологические показатели по объекту проектирования

Наименование маркерного вещества	Утвержденные технологические показатели, кг/т продукции (год) (согласно ИТС 28-2021)	Проектные технологические показатели, кг/т продукции (год)
Метан	не более 61,65	0,0053
Углерод оксид	не более 55,37	0,117
Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	не более 27,49	0,049

Наименование маркерного вещества	Утвержденные технологические показатели, кг/т продукции (год) (согласно ИТС 28-2021)	Проектные технологические показатели, кг/т продукции (год)
Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан)	не более 25,16	0,001
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	не более 2,66	0,014
Азота оксид	не более 0,85	0,0023

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

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствия/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

					государственный университет»
12	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район	Государственный природный заповедник	Большая Кокшага	Минприроды России
	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Моркинский район	Национальный парк	Марий Чодра	Минприроды России
	Республика Марий Эл	г. Йошкар-Ола	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Марийского государственного технического университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Марийский государственный технический университет»
13	Республика Мордовия	Темниковский район	Государственный природный заповедник	Мордовский имени П.Г. Смидовича	Минприроды России
	Республика Мордовия	Большеигнатовский район, Ичалковский район	Национальный парк	Смольный	Минприроды России
	Республика Мордовия	г.о. Саранск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им. В.Н.Ржавитина Мордовского государственного университета им.Н.П.Огарева	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Мордовский государственный университет им.Н.П.Огарева»
14	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заповедник	Усть-Ленский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район	Государственный природный заповедник	Олекминский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заказник	Новосибирские Острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Хангаласский район. Алданский район, Олекминский	Национальный парк	Ленские Столбы	Минприроды России

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежьих острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекоский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



**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

М.А. Евграфову

(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

03.09.2024 № 15-61/15834-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№22811-ОГ/61 от 20.08.2024

Уважаемый Михаил Анатольевич!

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_porядke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otсутstviy_osobo_okhranyaemykh_prirodnikh_territoriy_dalee_oo/

Предоставление сведений в цифровом формате обеспечит сокращение сроков на обработку информации.



Заместитель директора Департамента -
начальник Отдела экологического
туризма и научной деятельности на
особо охраняемых природных
территориях

А.А. Тихненко



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(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:

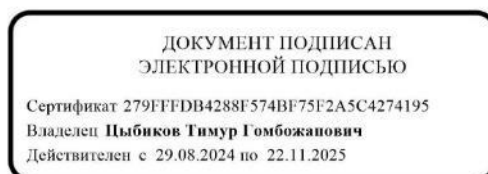
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. 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



**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 сообщая, 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.
- «Ботубуйинский».

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»;

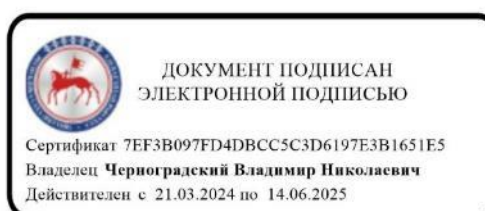
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
«Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ».
находятся на территории традиционного природопользования «Ботубуйинский».

В соответствии с пунктами 8-9 статьи 5 Закона Республики Саха (Якутия) от 14.04.2010 820-3 № 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)



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) "ОЛЮМ" (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. Слюдокар, д. 39
4	Родовая община малочисленных народов "Ботубуйа"	1071433000100	23.01.2007	678184, Республика Саха (Якутия), Мирнинский район, село Тас - Юрах
5	Родовая община малочисленных народов "Куохаан"	1071433000165	28.01.2016	Саха /Якутия/ Респ , Мирнинский у , Слюдокар с, Садынская ул, д. 1
6	Родовая община малочисленных народов "СОКУКААН"	10614330009659	07.12.2006	Саха /Якутия/ Респ , Мирнинский у , Таас-Юрах 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 "Сулакыт"	1071433000176	26.01.2007	678184, Республика Саха (Якутия), улус Мирнинский, село Тас - Юрах, ул. Ивлева, д. 44
8	Родовая община малочисленных народов "БИАЛ"	1071433000264	12.02.2007	Республика Саха (Якутия) Мирнинский район с. Тас - Юрах 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, Слюдокар



**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
телефакс 112242 СФЕН

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

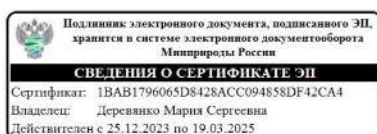
05.09.2024 № 15-50/16059-ОГ

на № _____ от _____
О наличии/отсутствии водно-болотных
угодий международного значения

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, Мирнинском улусе, Тас-Юряхском месторождении (далее – Объект), и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, запрашиваемый 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.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

М.С. Деревянко

Исп.: Навасардова О.В.
Конг. 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 СФЕН

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

06.09.2024 № 15-50/16212-ОГ

на № _____ от _____
О наличии/отсутствии водно-болотных
угодий международного значения

Уважаемый Михаил Анатольевич!

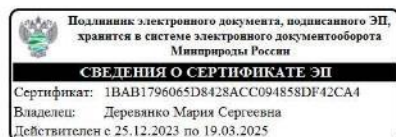
Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Технологии проектирования» от 20.08.2024 № 0847/24, представленное Вашим обращением от 20.08.2024 вх. № 22824-ОГ/50, о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с проведением 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 местобитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.



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 Сириҥ государственнай бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты
харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна
аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ИП»

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

№ 504/01 - 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. Божанова

Министерство
здравоохранения
Республики Саха (Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин
доруобуйа харыстабылын
Министирэристибэтэ

ул. Лермонтова, 126, г. Якутск, 677010 тел.: (4112) 42-40-22, факс: 42-07-72
[http:// minzdrav.sakha.gov.ru](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

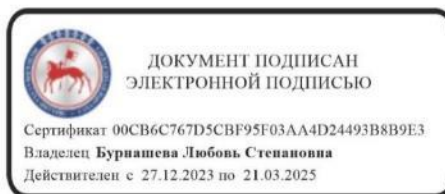
Ответ на запрос

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



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

ООО «Технологии проектирования»

kabakova@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

17.09.2024 № 17-5/7375

На № _____ от _____

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.

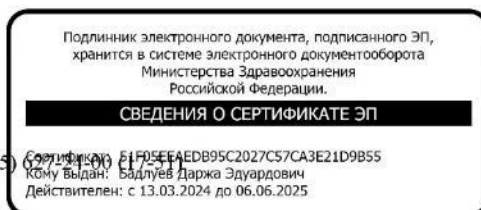
Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 23 Положения об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1996 № 1425, государственный надзор в 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

Кандинская И.Д. 8 (495) 627-24-06 (И/ЭП)





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!

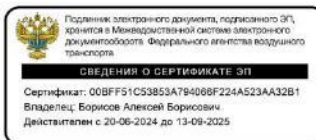
Саха (Якутское) МТУ Росавиации рассмотрело Ваше письмо от 20.08.2024 исх. № 0865/24 (ВХ-4224/СЯМТУ от 21.08.2024) о предоставлении информации о наличии/отсутствии приаэродромных территорий аэродромов на участках изысканий.

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

Исп. Григорьева Н.В.
Тел. (4112) 42-53-50



А.Б. Борисов



**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/ 8829

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

Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)



Россия Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Мирнинский район»

«Мииринэй оройуона»
МУНИЦИПАЛЬНАЯ ТЭРИЛЛИИ
ДЬАҔАЛТАТА

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 «24» 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 Республики 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 «Ботубуйа» (РОМН «Ботубуйа»);** реестровый номер границ **14:16-6.57**; вид: Зона с особыми условиями использования территории; наименование зоны (территории) по документу: РОМН "Ботубуйа"; тип зоны: Территория традиционного природопользования;

2) участки 3, 6, 8, 9, 10 и 11 на территории **Родовой общины малочисленных народов "Сулакыт" (РОМН «Сулакыт»);** 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 "Сулакыт"; 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 9863100002020301202001232;

- 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 Сириин государственной бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологический 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.

№ 524/01-188.9

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 И.П. УООПТ и ПП:
86411222-56-01

Министерство экологии,
природопользования и лесного
хозяйства Республики Саха
(Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин
Экологияҕа,
айылҕаны туһаныыга уонна ойуурхаҥ
аайыстыбатыгар 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>

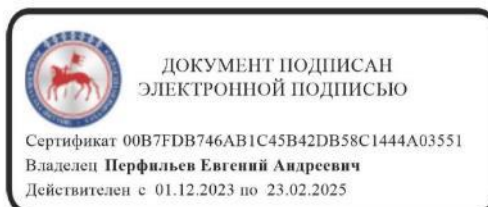
18.09.2024 № 18/02/3-01-26-12527
на № 40250 от 19.01.2024 г.

Гр. К.А. Кабаковой

Уважаемая Ксения Анатольевна!

На Ваше обращение сообщаем, что в районе расположения объекта «Республика Саха (Якутия), Ленский улус, Мирнинский улус, Тас-Оряхское месторождение» особо охраняемые природные территории регионального значения (в том числе перспективные и планируемые) и зоны их охраны отсутствуют.

Министр
экологии,
природопользова
ния и лесного
хозяйства РС(Я)



Е.А. Перфильев

Федоров С.П.
64056

(Документ создан в электронной форме в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия))

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 17.01.2025 № ОКН-20250117-23141792591-3

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 28.12.2024 №4979283411 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5, описание местоположения земельного участка: Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Мирнинский улус, Месторождение –Тас-Юряхское, площадь: 134 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.

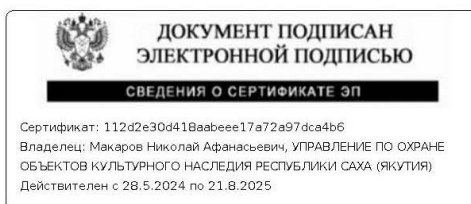
4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях: АКТ ГИКЭ 51/24 от 22.11.2024 г. «Основные технические решения по объектам обустройства ТасЮряхского месторождения» в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия).

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы: Нет необходимости.

Дополнительная информация: Информировуем 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
17.01.2025



Управление
по охране объектов
культурного наследия
Республики Саха (Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин
култууратын уйэлээх баайын
эбийиэктэрин харыстабылын
управлениета

ул. Курашова, д.30, корпус 1, г. Якутск, Республика Саха (Якутия), 677005, тел. 50-64-81,
<http://depohran.sakha.gov.ru> E-mail: depokn@sakha.gov.ru

02.12.2024 № 01-21/1251

На исх №0344/24 от 21.11.2024

Генеральному директору
ООО «Центр археологических и
этнологических экспертиз»
И.Г. Степанову

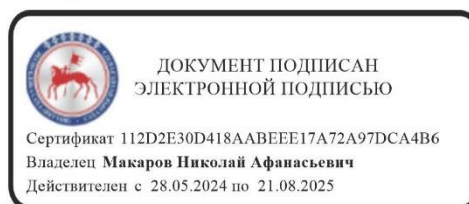
О предоставлении информации

Управление по охране объектов культурного наследия Республики Саха (Якутия) в рамках согласования Акта ГИКЭ №50/24 от 21.11.2024 года, проведенного аттестованным государственным экспертом А.К.Шарабориным, рассмотрев документацию, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия РФ, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, 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 сообщает, что на земельных участках общей протяженностью 137 км, ширина коридора обследования – 200 м. (2740 га) по титулу: **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия)** отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т. ч. археологического) наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Управление по охране объектов культурного наследия Республики Саха (Якутия) согласен с заключением ГИКЭ.

Руководитель



Н.А. Макаров

Исп. Адаменко А.М.
506-487

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

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

26.09.2024 № УФС-ТО-06/945

На № _____ от _____

«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, Республика 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 сибирезвенных захоронений, скотомогильники, биотермические ямы, другие места захоронения трупов животных («морозные 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

Егорова Т.Т.
(411)36 37-6-37



Т.А. Осипова

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

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

05.09.2024 № 15-50/16059-ОГ

на № _____ от _____
О наличии/отсутствии водно-болотных
угодий международного значения

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.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

М.С. Дервянко

Исп.: Навасардова О.В.
Конг. 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 СФЕН

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

06.09.2024 № 15-50/16212-ОГ

на № _____ от _____
О наличии/отсутствии водно-болотных
угодий международного значения

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:

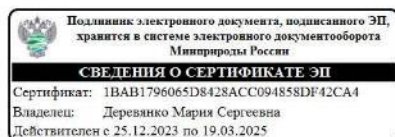
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. 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 местобитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирувания в сфере развития
ООПГ

М.С. Деревянко

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов,
особо охраняемых природных
территорий и природных парков»



Саха Сириҥ 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

№ 504/01 - 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. Божанова

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов,
особо охраняемых природных
территорий и природных парков»



Саха Сирин государственной бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты
харыстанар айылбалаах 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.

№ 504/01-1846

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 инженерно-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 инженерно-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. Боекторова
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 инженерно-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 *Lilium 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-лиственничных 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 лиственницами, 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 Сириҥ государственнай бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты
харыстанар айылҕалаах 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.

№

504/09-2040

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-экологического 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 «Ботубуйа»** и **РОМНС «Сулакит»** 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 «Ботубуйа» 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 отношении которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий **РОМН «Ботубуйа» 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 отношении которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий **РОМН «Ботубуйа» 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 беляк	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 «Ботубуйа» 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 «Сулакит» Мирнинского района

Площадь охотничьих угодий – 135,0 тыс. га.

Количество маршрутов – 14

Протяженность маршрута – 135 км.

Расчет

численности копытных животных и пушных животных, в отношении которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий **РОМНС «Сулакит» 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 отношении которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2024 г. в охотничьих угодий **РОМНС «Сулакит» 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 «Сулакит» 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 отношении 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 отношении 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		до 1 года
			Взрослые животные (старше 1 года)		
			самцы во время гона	без разделения по половому признаку	
1	РОМН «Ботубуйа» Мирнинского района	0			
2	РОМНС «Сулакыт» Мирнинского района	0			
3	ООО СХПК «Восток» Ленского района	5			

Бурий 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 «Ботубуйа» Мирнинского района	10	
2	РОМНС «Сулакит» 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 «Ботубуйа» Мирнинского района	64		
2	РОМНС «Сулакит» 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 «Ботубуйа» Мирнинского района	25			
2	РОМНС «Сулакит» 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
guchoa@mail.ru

Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Мирнинский район»



Россия Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

«Мииринэй оройуона»
МУНИЦИПАЛЬНАЯ ТЭРИЛЛИИ
ДЬАҔАЛТАТА

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 «24» 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 Республики 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 «Ботубуйа» (РОМН «Ботубуйа»);** реестровый номер границ **14:16-6.57**; вид: Зона с особыми условиями использования территории; наименование зоны (территории) по документу: РОМН "Ботубуйа"; тип зоны: Территория традиционного природопользования;

- 2) участки 3, 6, 8, 9, 10 и 11 на территории **Родовой общины малочисленных народов "Сулакыт" (РОМН «Сулакыт»);** 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 "Сулакыт"; 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 9863100002020301202001232;

- 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 Сириҥ 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 21.08.2024 г.

№ 504/01-1923

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, 18, 21, 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



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ

Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Главное бассейновое управление по
рыболовству и сохранению
водных биологических ресурсов»

(ФГБУ «Главрыбвод»)
Якутский филиал

Каландаришвили ул., д. 5, г. Якутск, 677027

Факс/тел.: +7 (4112) 32-07-39

E-mail: info@yakut.glavrybvod.ru

Сайт: якутрв.рф

ОКПО 06409954 ОГРН 1037739477764

ИНН 7708044880 КПП 143543001

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

18.12.2024 № 01-03-2681

Рыбохозяйственная характеристика ручья без названия
(участок на 3-3,5 км от устья; N61°50'40,4209", E113°32'49,2197")
Мирнинский район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью без названия в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 4, 1964) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей без названия имеет длину 8,4 км и является левым притоком ручья Амбардаах, куда впадает на 20,5 км от устья.

Питание ручья осуществляется за счет атмосферных осадков. В зимнее время ручей промерзает. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Летом ручей мелеет и местами пересыхает.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья без названия представлена двумя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis*, плотва – *Rutilus rutilus*), бореально-предгорным (восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, обыкновенный голец – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей для нагула и путями миграций. В весенний период во время половодья, весенне-нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья, что в свою очередь зависит от его продолжительности. В зимнее время по мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье данные виды рыб скатываются в ручей Амбардаах.

На данном участке ручья без названия промышленное и любительское рыболовство не ведется. Зимовальных ям и мест массовых скоплений рыб на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) не имеется.

Искусственное воспроизводство и выпуск (зарыбление) водных биоресурсов в ручье не осуществляется.

Запрещается добыча (вылов) тайменя, ленка и хариуса – с 20 мая по 20 июня.

Запрещается использование сетных орудий добычи (вылова) в периоды нереста весенне-летних с 15 мая по 15 июня и осенне-зимних с 20 сентября по 20 октября нерестующих рыб в соответствии Правил рыболовства для Восточно-Сибирского рыбохозяйственного бассейна (Приказ Минсельхоза России от 26.06.2020 г. № 347).

По абиотическим условиям среды показатели биомассы кормовых организмов ручья без названия сходны с ручьем Глубокий (правый приток реки Иирэлээх (Ирелях), длина ручья составляет 8,2 км). По фондовым материалам в видовом составе зоопланктона в пределах бассейна р. Виллой обнаружено 92 вида принадлежащих к 3 классам, 11 отрядам, 26 семействам, 53 родам. Основу видового разнообразия составляют коловратки (46%), субдоминантами являются ветвистоусые низшие раки (36%) и веслоногие (18%) низшие ракообразные. Наиболее широко по числу видов представлены семейства *Daphniidae*, *Chydoridae* (13% видового богатства всего зоопланктона, 24% - рачкового зоопланктона и 36% - разнообразия *Cladocera*), и *Cyclopidae* (13% видового богатства всего зоопланктона, 24% - рачкового зоопланктона и 71% - разнообразия *Copepoda*), а также семейство *Brachionidae* (12% видового богатства всего зоопланктона и 26% - разнообразия *Rotatoria*). В пробах, отобранных 2021 г. с ручья Глубокий зафиксированы коловратки из родов *Philodina*, *Notommata*, *Cephalodella*, *Asplanchna*, *Dissotrocha*, веслоногие ракообразные из родов *Attheyella*, *Acanthocyclops*, *Canthocamptus*. Средняя численность организмов зоопланктона в ручье Глубокий составляет 460 экз./м³, при биомассе 11,72 мг/м³.

По результатам исследований в пределах бассейна реки Виллой выявлено 15 таксономических групп и форм (нематоды, олигохеты, пиявки, моллюски, бокоплавы, личинки веснянок, поденок, вислокрылок, ручейников, стрекоз, клоп, жуков, хирономид, мошек и блефароцерид), относящихся к 4 типам, 7 классам, 9 отрядам, 32 семействам и 31 родам. В пробах 2021 г. с ручья Глубокий по численности преобладают типичные литореофилы, как личинки веснянок и поденок. Присущи и крупные личинки жука, мухи, относительно мелкие личинки мошки, некоторых реофильных хирономид, ручейников. Также были зафиксированы прудовики, тихоходки, нематоды, олигохеты. В ручье Глубокий зообентос характеризуется наибольшим разнообразием, состоящим из 11 групп. Средняя численность зообентоса в ручье Глубокий составляет 470 экз./м², при биомассе 3,82 г/м².

Для ручья без названия категория водного объекта рыбохозяйственного значения не установлена.

Согласно п. 4 ст. 65. Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны ручьев устанавливается от их истока для ручьев протяженностью до десяти километров – в размере 50 метров.

Заместитель начальника
учреждения-начальник филиала

Исп. Атласов А.А.
Тел. (4112) 32-04-80
orsvbr@yakut.glavrybvod.ru



П.П. Артамонов

Отчет по ОВВБР Заключение ВСТУ ФАР

Приложение П

Сведения о наличии полезных ископаемых

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Кабакова

25.12.2024 09:20:00 (UTC+3)

Ксения

10172

Анатолевна

ИНН: 722514118542

Тел.: 89097396329

ks.ks.ks.83@icloud.com

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»

Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:

Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)

1. 61.76947789, 113.58792775	23. 61.83422789, 113.57666475	45. 61.81536189, 113.56194275
2. 61.76970289, 113.58780075	24. 61.82878789, 113.57621075	46. 61.81173289, 113.56370675
3. 61.76986789, 113.58745175	25. 61.82862189, 113.58501375	47. 61.79198789, 113.55403675
4. 61.76991689, 113.58718375	26. 61.83496689, 113.58554575	48. 61.79198089, 113.55403275
5. 61.77003689, 113.58605375	27. 61.83503289, 113.58203675	49. 61.77494689, 113.54635875
6. 61.77003689, 113.58605375	28. 61.83503489, 113.58201775	50. 61.77495289, 113.54622775
7. 61.77408189, 113.54768775	29. 61.83505589, 113.58080475	51. 61.77489289, 113.54575175
8. 61.77419089, 113.54791675	30. 61.83513189, 113.57674075	52. 61.77472789, 113.54540375
9. 61.77432189, 113.54802375	31. 61.83512489, 113.57673975	53. 61.77459689, 113.54529675
10. 61.79178889, 113.55589275	32. 61.83514389, 113.57565675	54. 61.77390189, 113.54498375
11. 61.81163089, 113.56560975	33. 61.83514389, 113.57562275	55. 61.77380789, 113.54496275
12. 61.81173289, 113.56563475	34. 61.83508389, 113.57514675	56. 61.77358289, 113.54509075
13. 61.81183289, 113.56561075	35. 61.83491889, 113.57479875	57. 61.77341889, 113.54543875
14. 61.81556689, 113.56379575	36. 61.83471089, 113.57467175	58. 61.77336889, 113.54570775
15. 61.81557489, 113.56379175	37. 61.83198289, 113.57446375	59. 61.76915789, 113.58563975
16. 61.81758789, 113.56273475	38. 61.82973789, 113.55534075	60. 61.76903889, 113.58676875
17. 61.82897789, 113.55675175	39. 61.82969089, 113.55509475	61. 61.76902789, 113.58697675
18. 61.83119289, 113.57561875	40. 61.82952689, 113.55474675	62. 61.76908789, 113.58745175
19. 61.83123989, 113.57586475	41. 61.82930189, 113.55461875	63. 61.76925289, 113.58780075
20. 61.83140389, 113.57621275	42. 61.82920889, 113.55467175	64. 61.76947789, 113.58792775
21. 61.83161289, 113.57633975	43. 61.82919689, 113.55467475	
22. 61.83422989, 113.57653975	44. 61.81737089, 113.56088775	

Документ подписан электронной подписью

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 25.12.2024 09:20:15 (UTC+3)

Результат

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

1. Номер лицензии: ЯКУ012389НЭ

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 22.11.2024 19:30:12 (UTC+3)

2. Месторождение: Тас-Юряхское

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 25.12.2024 09:20:14 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 25.12.2024 09:20:15 (UTC+3)

Страница 2 из 2



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 40602810276000100231 Филиал № 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 (Тектоийский участок)	СМЗ (Песок, Суглинки)	Распределённый	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	Среднеботубобинская	борная кислота	РЗ		ЯКУ012389НЭ
2	Среднеботубобинская	бром	РЗ		
3	Среднеботубобинская	йод	РЗ		
4	Тас-Юряхская	борная кислота	РЗ		
5	Тас-Юряхская	бром	РЗ		
6	Тас-Юряхская	йод	РЗ		
7	Остальная часть Нюрбинского района	уголь бурый	Р1, Р2, РЗ	ВНИГРИуголь №5 от 26.02.2012	
8	Остальная часть Нюрбинского района	уголь каменный	РЗ	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. Тас-Юрах	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
2	ЯКУ019712ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юрахский-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-Юрахский-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-Юрахский-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-Юрахский 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-Юрахский-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-Юльское	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) Среднебугорбинское	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	ГКТ00578ГЭ	АК "АЛРОСА" (ОАО)	25.08.2011	31.12.2043	песок строительный	ТЮ-38 автодороги на п. Таас-Юрах	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
2	ЯКУ019712ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юрахский-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-Юрахский-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-Юрахский-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-Юрахский 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-Юрахский-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"

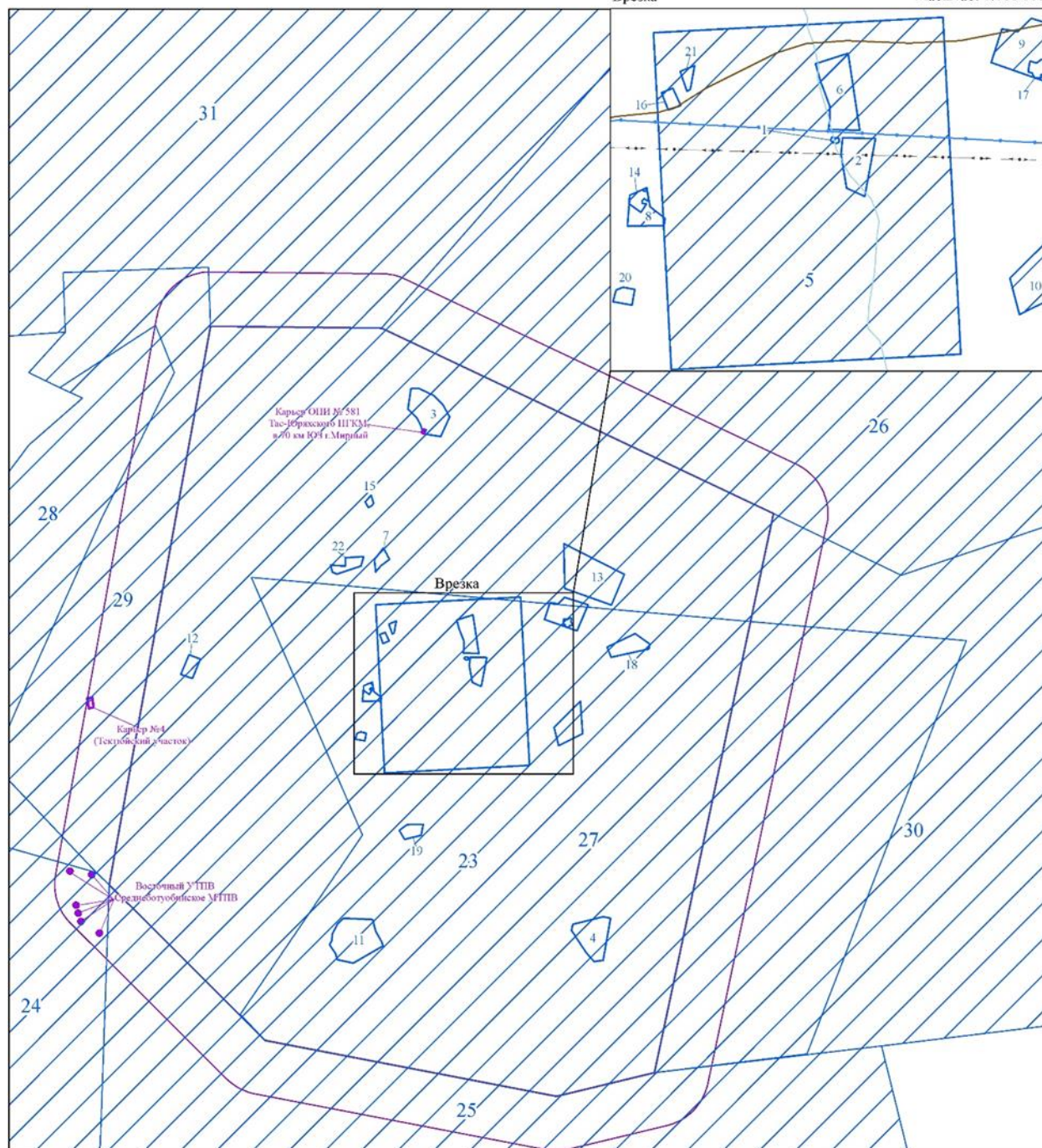
№№	№ лицензии	Недропользователь	Начало	Окончание	ПИ	Объект	Вид работ	Адм. район
17	ЯКУ025667ТЭ	ПАО "Газпром"	12.07.2024	30.06.2031	песок для отсыпки дорог	Карьер №107 Т-Ю	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
18	ЯКУ026211ТЭ	ПАО "Газпром"	31.07.2024	31.07.2029	песок для отсыпки дорог	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-Юльское	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) Среднебугоринское	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

Врезка

Масштаб: 1:100 000



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.