ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00

Том 6.2

2024

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00

Том 6.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	5411-24		10.06.24

Главный инженер **Н.П. Попов**

Главный инженер проекта **Н.С. Ерофеева**

2024

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00-С-001	Содержание тома 6.2	Изм.1 (Зам.)
ЧНФ1-КП7.8.9-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС1.00.00-ТЧ-001	Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды	Изм.1 (Зам.)
ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00-ГЧ-001	Ситуационная карта-схема экологического мониторинга.	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
1	-	Зам.	5411-24		10.06.24

ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00-С-001

Разраб.	Бондарь		10.06.24
Н.контр.	Поликашина		10.06.24

Содержание тома 6.2

Стадия	Лист	Листов
П		1

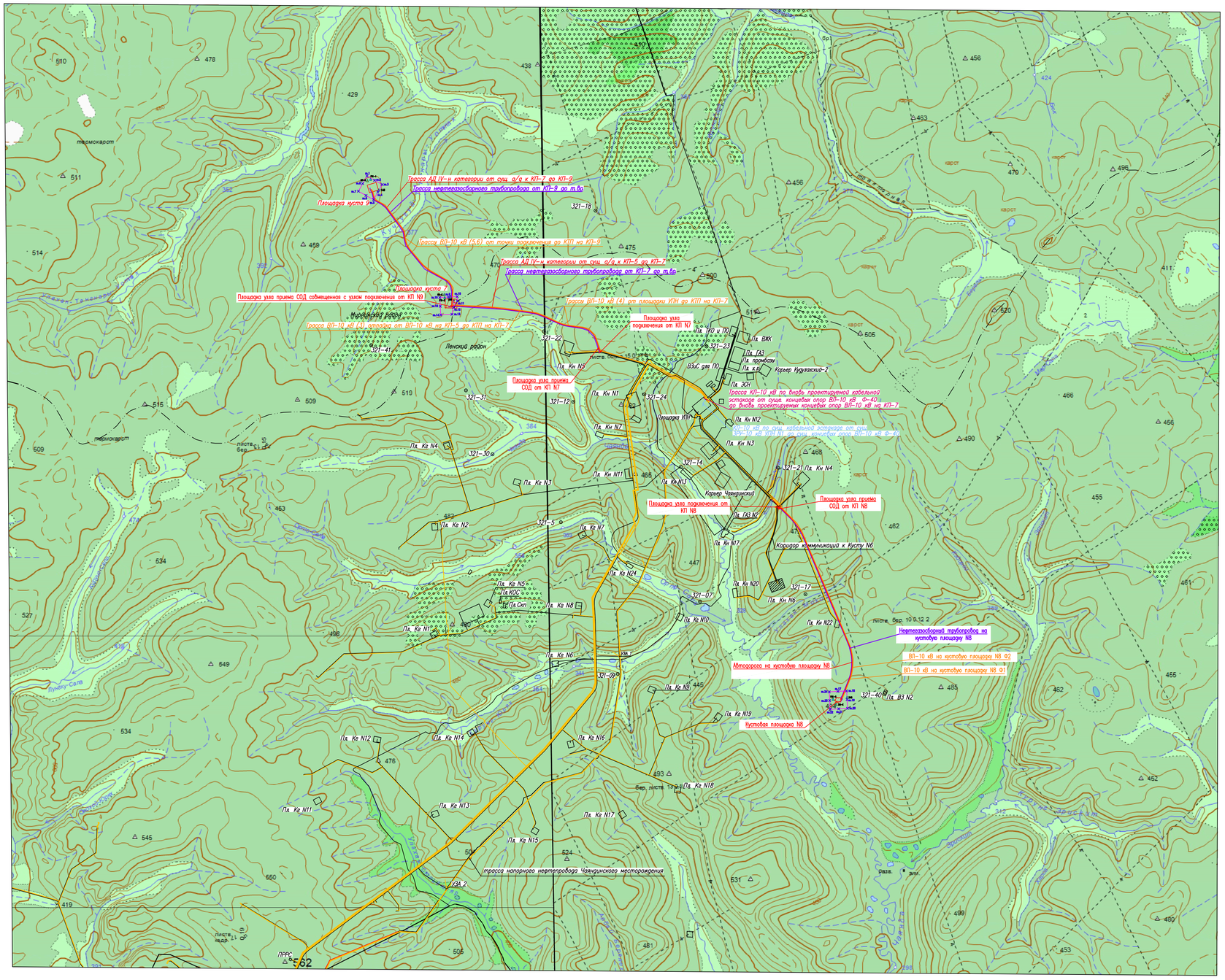
ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

С

РОССИЯ
Республика Саха (Якутия)
Ленский район
Мирнинский район
Чаяндинское НГКМ

0 1000 2000 3000 4000 МЕТРЫ

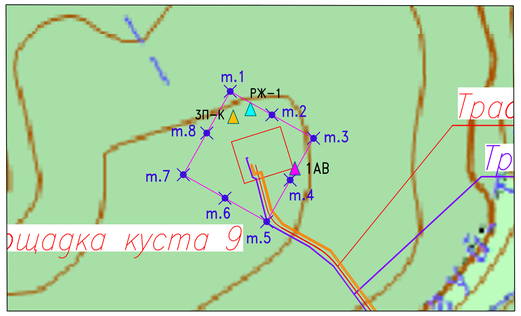
1:100000



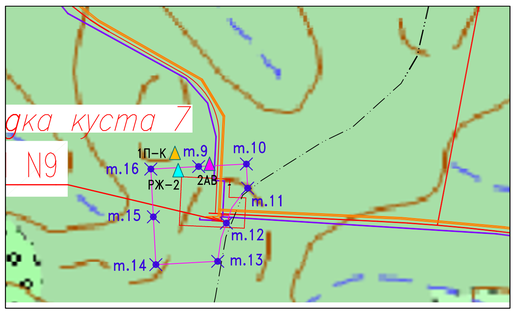
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Коридоры коммуникаций и существующие зимники
	Трасса АД
	Трасса ВЛ 10кВ
	Ранее запроектированные объекты
	Проектируемые площадки
	Трассы трубопроводов
m.1	Точки на контуре
1АВ	Пункт мониторинга за атмосферным воздухом
РЖ-1	Пункт мониторинга за состоянием растительности и животного мира
1П-К	Пункт мониторинга за состоянием почв

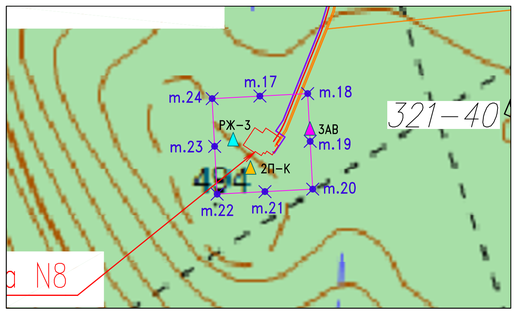
Площадка куста 9
Масштаб 1:25000



Площадка куста 7
Масштаб 1:25000



Площадка куста 8
Масштаб 1:25000



						ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00-ГЧ-001	
						Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин N7, 8, 9	
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Халиуллина			11.06.24		Стадия / Лист / Листов
Проверил		Бондарь			11.06.24		П / / 1
Гл.спец.		Бондарь			11.06.24		
Н.контр.		Поликашина			11.06.24	Ситуационная карта-схема экологического мониторинга	ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
ГИП		Ерофеева			11.06.24		

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Формат А1 Файл ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00-ГЧ-001_0.dwg

Разрешение	Обозначение	ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00
5411-24	Наименование объекта строительства	Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9

Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
1	С-001	Заменен	3	Изменения внесены на основании ЛКП (письмо от «Газпромнефть-Заполярье .№ Вх-4051-24 от 22.05.2024»
	ТЧ-001	Заменен.		
	ПрилА л.А-2 ÷А-82	Откорректировано обоснование принятых величин выбросов в период строительства в соответствии с Томом 5 «Проект организации строительства»		
	л.А-83, А-92 ÷ А-94	Добавлены карты-схемы ИЗАВ на период строительства и эксплуатации		
	ПрилБ л. Б-1 ÷Б-13	Откорректировано Приложение Б «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» в соответствии с Томом 5 «Проект организации строительства»		
	ПрилВ л. В-2 ÷В-51, В-53÷ В-59	Откорректировано Приложение В «Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы» в соответствии с Томом 5 «Проект организации строительства»		
	ПрилП	Новое приложение		

Согласовано

Н.контр	Ерофеева	Ерофеева	10.06.24

Изм.внес	Бондарь	Бондарь	10.06.24
Составил	Бондарь	Бондарь	10.06.24
Утв.	Ерофеева	Ерофеева	10.06.24

АО «Гипровостокнефть»
Отдел технико-экономических исследований и природоохранного проектирования (ТЭИПП)

Лист	Листов
	1

Приложение А

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 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.

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

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

Код топлива может принимать следующие значения

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

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

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

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

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

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

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

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

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

$N_в$- Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;
$D_р$- количество дней работы в расчетном периоде.
Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:
$G_i=(M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_э \cdot K_{нтрПр}+M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр}+M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}) \cdot N'/3600$ г/с,
С учетом синхронности работы: $G_{max}=\Sigma(G_i)$;
$M_{пр}$- удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);
$T_{пр}$- время прогрева двигателя (мин.);
$K_э$- коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;
$K_{нтрПр}$- коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;
M_1- пробеговый удельный выброс (г/км);
$L_1=(L_{1б}+L_{1д})/2=0.095$ км - средний пробег при выезде со стоянки;
$L_2=(L_{2б}+L_{2д})/2=0.095$ км - средний пробег при въезде на стоянку;
$K_{нтр}$- коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);
$M_{хх}$- удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);
$T_{хх}=1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;
N' - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение 1 часа, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2- 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	26
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	42
Всего за год	Январь-Декабрь	68

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: 0.185

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
А/м цистерна, седельный тягач	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-
ЛИП-1	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет
ЛКК	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	*Количеств о в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
А/м цистерна, седельный 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
ЛИП-1		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
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

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0173524	0.006375
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0138819	0.005100
0304	*Азот (II) оксид	0.0022558	0.000829
0328	Углерод (Сажа)	0.0013806	0.000502
0330	Сера диоксид	0.0012068	0.000554
0337	Углерод оксид	0.0705603	0.025231

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0401	Углеводороды**	0.0094840	0.003812
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0094840	0.003812

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	А/м цистерна, седельный тягач	0.001000
	ЛИП-1	0.000209
	ЛКК	0.000293
	ВСЕГО:	0.001502
Холодный	А/м цистерна, седельный тягач	0.017743
	ЛИП-1	0.002593
	ЛКК	0.003394
	ВСЕГО:	0.023730
Всего за год		0.025231

Максимальный выброс составляет: 0.0705603 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
А/м цистерна, седельный тягач (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.0705603
ЛИП-1 (д)	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0206401
ЛКК (д)	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0268103

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м цистерна, седельный тягач	0.000141
	ЛИП-1	0.000034
	ЛКК	0.000048
	ВСЕГО:	0.000223
Холодный	А/м цистерна, седельный тягач	0.002392
	ЛИП-1	0.000544
	ЛКК	0.000653
	ВСЕГО:	0.003589
Всего за год		0.003812

Максимальный выброс составляет: 0.0094840 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*

А/м цистерна, седельный тягач (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0094840
ЛИП-1 (д)	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	нет	
	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	нет	0.0043126
ЛКК (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.0051768

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м цистерна, седельный тягач	0.000356
	ЛИП-1	0.000061
	ЛКК	0.000091
	ВСЕГО:	0.000508
Холодный	А/м цистерна, седельный тягач	0.004416
	ЛИП-1	0.000657
	ЛКК	0.000794
	ВСЕГО:	0.005867
Всего за год		0.006375

Максимальный выброс составляет: 0.0173524 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
А/м цистерна, седельный тягач (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0173524
ЛИП-1 (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	нет	0.0051890
ЛКК (д)	0.700	30.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	30.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0061432

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м цистерна, седельный тягач	0.000016
	ЛИП-1	0.000002
	ЛКК	0.000004
	ВСЕГО:	0.000023
Холодный	А/м цистерна, седельный тягач	0.000348
	ЛИП-1	0.000044
	ЛКК	0.000087
	ВСЕГО:	0.000479
Всего за год		0.000502

Максимальный выброс составляет: 0.0013806 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
А/м цистерна, седельный тягач (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0013806
ЛИП-1 (д)	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	
	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0003472
ЛКК (д)	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0006917

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м цистерна, седельный тягач	0.000042
	ЛИП-1	0.000010
	ЛКК	0.000013
	ВСЕГО:	0.000065
Холодный	А/м цистерна, седельный тягач	0.000315
	ЛИП-1	0.000075
	ЛКК	0.000099
	ВСЕГО:	0.000489
Всего за год		0.000554

Максимальный выброс составляет: 0.0012068 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
А/м цистерна, седельный тягач (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0012068
ЛИП-1 (д)	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0005771
ЛКК (д)	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0007623

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м цистерна, седельный тягач	0.000285
	ЛИП-1	0.000049
	ЛКК	0.000073
	ВСЕГО:	0.000406
Холодный	А/м цистерна, седельный тягач	0.003533
	ЛИП-1	0.000526
	ЛКК	0.000635
	ВСЕГО:	0.004693
Всего за год		0.005100

Максимальный выброс составляет: 0.0138819 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м цистерна, седельный тягач	0.000046
	ЛИП-1	0.000008
	ЛКК	0.000012
	ВСЕГО:	0.000066
Холодный	А/м цистерна, седельный тягач	0.000574
	ЛИП-1	0.000085
	ЛКК	0.000103
	ВСЕГО:	0.000763
Всего за год		0.000829

Максимальный выброс составляет: 0.0022558 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м цистерна, седельный тягач	0.000141
	ЛИП-1	0.000034
	ЛКК	0.000048
	ВСЕГО:	0.000223
Холодный	А/м цистерна, седельный тягач	0.002392
	ЛИП-1	0.000544
	ЛКК	0.000653
	ВСЕГО:	0.003589
Всего за год		0.003812

Максимальный выброс составляет: 0.0094840 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
А/м цистерна, седельный тягач (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094840
ЛИП-1 (д)	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0043126
ЛКК (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0051768

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	36
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	56
Всего за год	Январь-Декабрь	92

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: 0.185

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
Поливомоечная машина	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
Медицинская машина	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
Поливомоечная машина		
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
Медицинская машина		
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)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0173390	0.004143
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0138712	0.003314
0304	*Азот (II) оксид	0.0022541	0.000539
0328	Углерод (Сажа)	0.0013780	0.000303
0330	Сера диоксид	0.0011988	0.000349
0337	Углерод оксид	0.0705093	0.016240
0401	Углеводороды**	0.0094814	0.002463
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0094814	0.002463

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	Поливомоечная машина	0.000683
	Медицинская машина	0.000289
	ВСЕГО:	0.000972
Холодный	Поливомоечная машина	0.011811
	Медицинская машина	0.003458
	ВСЕГО:	0.015269
Всего за год		0.016240

Максимальный выброс составляет: 0.0705093 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Поливомоечная машина (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0705093
Медицинская машина (д)	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0206401

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Поливомоечная машина	0.000097
	Медицинская машина	0.000047
	ВСЕГО:	0.000144
Холодный	Поливомоечная машина	0.001593
	Медицинская машина	0.000725
	ВСЕГО:	0.002319
Всего за год		0.002463

Максимальный выброс составляет: 0.0094814 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Поливомоечная машина (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0094814
Медицинская машина (д)	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	нет	
	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	нет	0.0043126

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Поливомоечная машина	0.000243
	Медицинская машина	0.000084
	ВСЕГО:	0.000328
Холодный	Поливомоечная машина	0.002939
	Медицинская машина	0.000877
	ВСЕГО:	0.003815
Всего за год		0.004143

Максимальный выброс составляет: 0.0173390 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Поливомоечная машина (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0173390
Медицинская машина (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	нет	0.0051890

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Поливомоечная машина	0.000011
	Медицинская машина	0.000003
	ВСЕГО:	0.000014
Холодный	Поливомоечная машина	0.000231
	Медицинская машина	0.000059
	ВСЕГО:	0.000290
Всего за год		0.000303

Максимальный выброс составляет: 0.0013780 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Поливомоечная машина (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0013780
Медицинская машина (д)	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	

	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0003472

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Поливомоечная машина	0.000027
	Медицинская машина	0.000014
	ВСЕГО:	0.000041
Холодный	Поливомоечная машина	0.000207
	Медицинская машина	0.000100
	ВСЕГО:	0.000307
Всего за год		0.000349

Максимальный выброс составляет: 0.0011988 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Поливомоечная машина (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0011988
Медицинская машина (д)	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0005771

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Поливомоечная машина	0.000195
	Медицинская машина	0.000067
	ВСЕГО:	0.000262
Холодный	Поливомоечная машина	0.002351
	Медицинская машина	0.000701
	ВСЕГО:	0.003052
Всего за год		0.003314

Максимальный выброс составляет: 0.0138712 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Поливомоечная машина	0.000032
	Медицинская машина	0.000011
	ВСЕГО:	0.000043
Холодный	Поливомоечная машина	0.000382

	Медицинская машина	0.000114
	ВСЕГО:	0.000496
Всего за год		0.000539

Максимальный выброс составляет: 0.0022541 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Поливомоечная машина	0.000097
	Медицинская машина	0.000047
	ВСЕГО:	0.000144
Холодный	Поливомоечная машина	0.001593
	Медицинская машина	0.000725
	ВСЕГО:	0.002319
Всего за год		0.002463

Максимальный выброс составляет: 0.0094814 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Поливомоечная машина (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094814
Медицинская машина (д)	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0043126

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	65
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	93
Всего за год	Январь-Декабрь	158

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: 0.185

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

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

илососн								
Дежурная машина	Легковой	СНГ	2	Карб.	5	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
Топливозапр, бортовой, илососн		
Январь	5.00	2
Февраль	5.00	2
Март	5.00	2
Апрель	5.00	2
Май	5.00	2
Июнь	5.00	2
Июль	5.00	2
Август	5.00	2
Сентябрь	5.00	2
Октябрь	5.00	2
Ноябрь	5.00	2
Декабрь	5.00	2
Дежурная машина		
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)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0140862	0.011629
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0112689	0.009303
0304	*Азот (II) оксид	0.0018312	0.001512
0328	Углерод (Сажа)	0.0020696	0.001522
0330	Сера диоксид	0.0019114	0.001613
0337	Углерод оксид	0.0764910	0.073718
0401	Углеводороды**	0.0138161	0.011662
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0035363	0.001183
2732	**Керосин	0.0138161	0.010479

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	Топливозапр, бортовой, илососн	0.005775
	Дежурная машина	0.001430
	ВСЕГО:	0.007205
Холодный	Топливозапр, бортовой, илососн	0.054187
	Дежурная машина	0.012326
	ВСЕГО:	0.066513
Всего за год		0.073718

Максимальный выброс составляет: 0.0764910 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Топливозапр, бортовой, илососн (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0764910
Дежурная машина (б)	7.100	20.0	1.0	1.0	19.800	15.800	1.0	3.500	нет	
	7.100	20.0	1.0	1.0	19.800	15.800	1.0	3.500	нет	0.0416331

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Топливозапр, бортовой, илососн	0.000777
	Дежурная машина	0.000133
	ВСЕГО:	0.000910
Холодный	Топливозапр, бортовой, илососн	0.009702
	Дежурная машина	0.001050
	ВСЕГО:	0.010752
Всего за год		0.011662

Максимальный выброс составляет: 0.0138161 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Топливозапр, бортовой, илососн (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	нет	0.0138161
Дежурная машина (б)	0.600	20.0	1.0	1.0	2.300	1.600	1.0	0.300	нет	
	0.600	20.0	1.0	1.0	2.300	1.600	1.0	0.300	нет	0.0035363

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

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

		(тонн/год)
Теплый	Топливозапр, бортовой, илососн	0.001386
	Дежурная машина	0.000013
	ВСЕГО:	0.001399
Холодный	Топливозапр, бортовой, илососн	0.010155
	Дежурная машина	0.000075
	ВСЕГО:	0.010230
Всего за год		0.011629

Максимальный выброс составляет: 0.0140862 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Топливозапр, бортовой, илососн (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	0.0140862
Дежурная машина (б)	0.040	20.0	1.0	1.0	0.280	0.280	1.0	0.030	нет	
	0.040	20.0	1.0	1.0	0.280	0.280	1.0	0.030	нет	0.0002420

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Топливозапр, бортовой, илососн	0.000074
	ВСЕГО:	0.000074
Холодный	Топливозапр, бортовой, илососн	0.001448
	ВСЕГО:	0.001448
Всего за год		0.001522

Максимальный выброс составляет: 0.0020696 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Топливозапр, бортовой, илососн (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0020696

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Топливозапр, бортовой, илососн	0.000203
	Дежурная машина	0.000004
	ВСЕГО:	0.000207
Холодный	Топливозапр, бортовой, илососн	0.001382
	Дежурная машина	0.000024
	ВСЕГО:	0.001406
Всего за год		0.001613

Максимальный выброс составляет: 0.0019114 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Топливозапр, бортовой, илососн (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0019114
Дежурная машина (б)	0.013	20.0	1.0	1.0	0.070	0.060	1.0	0.010	нет	
	0.013	20.0	1.0	1.0	0.070	0.060	1.0	0.010	нет	0.0000781

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Топливозапр, бортовой, илососн	0.001109
	Дежурная машина	0.000011
	ВСЕГО:	0.001119
Холодный	Топливозапр, бортовой, илососн	0.008124
	Дежурная машина	0.000060
	ВСЕГО:	0.008184
Всего за год		0.009303

Максимальный выброс составляет: 0.0112689 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Топливозапр, бортовой, илососн	0.000180
	Дежурная машина	0.000002
	ВСЕГО:	0.000182
Холодный	Топливозапр, бортовой, илососн	0.001320
	Дежурная машина	0.000010
	ВСЕГО:	0.001330
Всего за год		0.001512

Максимальный выброс составляет: 0.0018312 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Дежурная машина	0.000133
	ВСЕГО:	0.000133
Холодный	Дежурная машина	0.001050
	ВСЕГО:	0.001050
Всего за год		0.001183

Максимальный выброс составляет: 0.0035363 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Дежурная машина (б)	0.600	20.0	1.0	1.0	2.300	1.600	1.0	0.300	100.0	нет	
	0.600	20.0	1.0	1.0	2.300	1.600	1.0	0.300	100.0	нет	0.0035363

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Топливозапр, бортовой, илососн	0.000777
	ВСЕГО:	0.000777
Холодный	Топливозапр, бортовой, илососн	0.009702
	ВСЕГО:	0.009702
Всего за год		0.010479

Максимальный выброс составляет: 0.0138161 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Топливозапр, бортовой, илососн (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0138161

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	80
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	116
Всего за год	Январь-Декабрь	196

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: 0.185

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
А/м самосвал	Грузовой	Зарубежный	5	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
А/м самосвал		
Январь	6.00	2
Февраль	6.00	2
Март	6.00	2
Апрель	6.00	2
Май	6.00	2
Июнь	6.00	2
Июль	6.00	2
Август	6.00	2
Сентябрь	6.00	2
Октябрь	6.00	2
Ноябрь	6.00	2
Декабрь	6.00	2

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0162884	0.019583
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0130307	0.015667
0304	*Азот (II) оксид	0.0021175	0.002546
0328	Углерод (Сажа)	0.0008168	0.000977
0330	Сера диоксид	0.0023806	0.002979
0337	Углерод оксид	0.0433412	0.050571
0401	Углеводороды**	0.0166469	0.019796
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0166469	0.019796

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	А/м самосвал	0.004704
	ВСЕГО:	0.004704
Холодный	А/м самосвал	0.045867
	ВСЕГО:	0.045867
Всего за год		0.050571

Максимальный выброс составляет: 0.0433412 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
А/м самосвал (д)	2.500	30.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	нет	
	2.500	30.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	нет	0.0433412

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м самосвал	0.002156
	ВСЕГО:	0.002156
Холодный	А/м самосвал	0.017639
	ВСЕГО:	0.017639
Всего за год		0.019796

Максимальный выброс составляет: 0.0166469 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
А/м самосвал (д)	0.960	30.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	нет	
	0.960	30.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	нет	0.0166469

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м самосвал	0.002084
	ВСЕГО:	0.002084
Холодный	А/м самосвал	0.017500
	ВСЕГО:	0.017500
Всего за год		0.019583

Максимальный выброс составляет: 0.0162884 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
А/м самосвал (д)	0.930	30.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	нет	
	0.930	30.0	1.0	1.0	3.900	3.900	1.0	0.560	нет	0.0162884

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м самосвал	0.000094
	ВСЕГО:	0.000094
Холодный	А/м самосвал	0.000883
	ВСЕГО:	0.000883
Всего за год		0.000977

Максимальный выброс составляет: 0.0008168 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
А/м самосвал (д)	0.046	30.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	нет	
	0.046	30.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	нет	0.0008168

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м самосвал	0.000385
	ВСЕГО:	0.000385
Холодный	А/м самосвал	0.002593
	ВСЕГО:	0.002593
Всего за год		0.002979

Максимальный выброс составляет: 0.0023806 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
А/м самосвал (д)	0.134	30.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	нет	
	0.134	30.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	нет	0.0023806

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м самосвал	0.001667
	ВСЕГО:	0.001667
Холодный	А/м самосвал	0.014000
	ВСЕГО:	0.014000
Всего за год		0.015667

Максимальный выброс составляет: 0.0130307 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	А/м самосвал	0.000271
	ВСЕГО:	0.000271
Холодный	А/м самосвал	0.002275
	ВСЕГО:	0.002275
Всего за год		0.002546

Максимальный выброс составляет: 0.0021175 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

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

Теплый	А/м самосвал	0.002156
	ВСЕГО:	0.002156
Холодный	А/м самосвал	0.017639
	ВСЕГО:	0.017639
Всего за год		0.019796

Максимальный выброс составляет: 0.0166469 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
А/м самосвал (д)	0.960	30.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	нет	
	0.960	30.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	нет	0.0166469

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	130
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	182
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: 0.185

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

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

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Tср*
Вахтовый автобус		
Январь	9.00	9
Февраль	9.00	9
Март	9.00	9
Апрель	9.00	9
Май	9.00	9
Июнь	9.00	9
Июль	9.00	9
Август	9.00	9
Сентябрь	9.00	9
Октябрь	9.00	9
Ноябрь	9.00	9

Декабрь	9.00	9

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0552890	0.035036
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0442312	0.028029
0304	*Азот (II) оксид	0.0071876	0.004555
0328	Углерод (Сажа)	0.0062250	0.003585
0330	Сера диоксид	0.0068607	0.004467
0337	Углерод оксид	0.2412928	0.145527
0401	Углеводороды**	0.0465915	0.027627
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0465915	0.027627

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	Вахтовый автобус	0.013180
	ВСЕГО:	0.013180
Холодный	Вахтовый автобус	0.132347
	ВСЕГО:	0.132347
Всего за год		0.145527

Максимальный выброс составляет: 0.2412928 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Вахтовый автобус (д)	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.2412928

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вахтовый автобус	0.002145
	ВСЕГО:	0.002145
Холодный	Вахтовый автобус	0.025482
	ВСЕГО:	0.025482
Всего за год		0.027627

Максимальный выброс составляет: 0.0465915 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Вахтовый автобус (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	

	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.0465915

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вахтовый автобус	0.004088
	ВСЕГО:	0.004088
Холодный	Вахтовый автобус	0.030948
	ВСЕГО:	0.030948
Всего за год		0.035036

Максимальный выброс составляет: 0.0552890 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Вахтовый автобус (д)	0.700	30.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	30.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0552890

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вахтовый автобус	0.000185
	ВСЕГО:	0.000185
Холодный	Вахтовый автобус	0.003401
	ВСЕГО:	0.003401
Всего за год		0.003585

Максимальный выброс составляет: 0.0062250 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Вахтовый автобус (д)	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0062250

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вахтовый автобус	0.000592
	ВСЕГО:	0.000592
Холодный	Вахтовый автобус	0.003874
	ВСЕГО:	0.003874
Всего за год		0.004467

Максимальный выброс составляет: 0.0068607 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*

Вахтовый автобус (д)	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0068607

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вахтовый автобус	0.003270
	ВСЕГО:	0.003270
Холодный	Вахтовый автобус	0.024759
	ВСЕГО:	0.024759
Всего за год		0.028029

Максимальный выброс составляет: 0.0442312 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вахтовый автобус	0.000531
	ВСЕГО:	0.000531
Холодный	Вахтовый автобус	0.004023
	ВСЕГО:	0.004023
Всего за год		0.004555

Максимальный выброс составляет: 0.0071876 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вахтовый автобус	0.002145
	ВСЕГО:	0.002145
Холодный	Вахтовый автобус	0.025482
	ВСЕГО:	0.025482
Всего за год		0.027627

Максимальный выброс составляет: 0.0465915 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Вахтовый автобус (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0465915

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	10
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	15
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: 0.185

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Трактор	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
Бурильно крановая машина	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Кран	Колесная	более 260 КВт (354 л.с.)	нет
Сваебойный агрегат	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
Наполнит. опрессов. агрегат	Колесная	21-35 КВт (28-48 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Трактор							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Бурильно крановая машина							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Кран							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Сваебойный агрегат							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Наполнит. опрессов. агрегат							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1686522	0.273625

	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.1349218	0.218900
0304	*Азот (II) оксид	0.0219248	0.035571
0328	Углерод (Сажа)	0.0396828	0.040427
0330	Сера диоксид	0.0168178	0.025260
0337	Углерод оксид	0.6775599	0.232282
0401	Углеводороды**	0.0985364	0.061491
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0166667	0.001351
2732	**Керосин	0.0818697	0.060140

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	***Марка автомобиля или дорожной техники***	***Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)***
Теплый	Трактор	0.009246
	Бурильно крановая машина	0.014921
	Кран	0.037855
	Сваебойный агрегат	0.009231
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.003318
	ВСЕГО:	0.074572
Холодный	Трактор	0.019632
	Бурильно крановая машина	0.031528
	Кран	0.079546
	Сваебойный агрегат	0.019607
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.007397
	ВСЕГО:	0.157710
Всего за год		0.232282

Максимальный выброс составляет: 0.6775599 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	***Мп***	***Тп***	***Мпр***	***Тпр***	***Мдв***	***Мдв.теп.***	***Удв***	***Мхх***	***Схр***	***Выброс (г/с)***
Трактор	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1778832
Бурильно крановая машина	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2757575
Кран	90.000	4.0	18.800	45.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	
	90.000	4.0	18.800	45.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	0.6775599
Сваебойный агрегат	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1773861
Наполнит. опрессов. агрегат	18.300	4.0	1.600	45.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	
	18.300	4.0	1.600	45.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	0.0813075

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.002550
	Бурильно крановая машина	0.004191
	Кран	0.010573
	Сваебойный агрегат	0.002545
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.000932
	ВСЕГО:	0.020791
Холодный	Трактор	0.004945
	Бурильно крановая машина	0.008163
	Кран	0.020662
	Сваебойный агрегат	0.004937
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.001993
	ВСЕГО:	0.040700
Всего за год		0.061491

Максимальный выброс составляет: 0.0985364 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	0.0246563
Бурильно крановая машина	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0387358
Кран	7.500	4.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	
	7.500	4.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	0.0985364
Сваебойный агрегат	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0244948
Наполнит. опрессов. агрегат	4.700	4.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	нет	
	4.700	4.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	нет	0.0178126

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.013373
	Бурильно крановая машина	0.021673
	Кран	0.054909
	Сваебойный агрегат	0.013345
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.004702
	ВСЕГО:	0.108003
Холодный	Трактор	0.020500
	Бурильно крановая машина	0.033253
	Кран	0.084193
	Сваебойный агрегат	0.020458
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.007217
	ВСЕГО:	0.165622
Всего за год		0.273625

Максимальный выброс составляет: 0.1686522 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0409906
Бурильно крановая машина	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Кран	7.000	4.0	3.000	45.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	
	7.000	4.0	3.000	45.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	0.1686522
Сваебойный агрегат	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0409906
Наполнит. опрессов. агрегат	0.700	4.0	0.260	45.0	0.870	0.870	10	0.170	нет	
	0.700	4.0	0.260	45.0	0.870	0.870	10	0.170	нет	0.0144406

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.001467
	Бурильно крановая машина	0.002440
	Кран	0.006136
	Сваебойный агрегат	0.001464
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.000540
	ВСЕГО:	0.012047
Холодный	Трактор	0.003483
	Бурильно крановая машина	0.005691
	Кран	0.014467
	Сваебойный агрегат	0.003477
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.001263
	ВСЕГО:	0.028380
Всего за год		0.040427

Максимальный выброс составляет: 0.0396828 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0092930
Бурильно крановая машина	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0152677
Кран	0.000	4.0	1.560	45.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	
	0.000	4.0	1.560	45.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	0.0396828
Сваебойный агрегат	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0091632
Наполнит.	0.000	4.0	0.120	45.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	

опрессов. агрегат										
	0.000	4.0	0.120	45.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	0.0030586

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.001084
	Бурильно крановая машина	0.001767
	Кран	0.004536
	Сваебойный агрегат	0.001082
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.000387
	ВСЕГО:	0.008857
Холодный	Трактор	0.002001
	Бурильно крановая машина	0.003300
	Кран	0.008377
	Сваебойный агрегат	0.001998
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.000727
	ВСЕГО:	0.016404
Всего за год		0.025260

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
Бурильно крановая машина	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Кран	0.150	4.0	0.320	45.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	
	0.150	4.0	0.320	45.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	0.0168178
Сваебойный агрегат	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
Наполнит. опрессов. агрегат	0.023	4.0	0.042	45.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	
	0.023	4.0	0.042	45.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	0.0014431

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.010699
	Бурильно крановая машина	0.017338
	Кран	0.043927
	Сваебойный агрегат	0.010676

	Наполнит. опрессов. агрегат	0.003762
	ВСЕГО:	0.086402
Холодный	Трактор	0.016400
	Бурильно крановая машина	0.026603
	Кран	0.067355
	Сваебойный агрегат	0.016366
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.005773
	ВСЕГО:	0.132497
Всего за год		0.218900

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.001739
	Бурильно крановая машина	0.002817
	Кран	0.007138
	Сваебойный агрегат	0.001735
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.000611
	ВСЕГО:	0.014040
Холодный	Трактор	0.002665
	Бурильно крановая машина	0.004323
	Кран	0.010945
	Сваебойный агрегат	0.002660
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.000938
	ВСЕГО:	0.021531
Всего за год		0.035571

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.000021
	Бурильно крановая машина	0.000029
	Кран	0.000075
	Сваебойный агрегат	0.000021
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.000047
	ВСЕГО:	0.000193
Холодный	Трактор	0.000126
	Бурильно крановая машина	0.000174
	Кран	0.000450
	Сваебойный агрегат	0.000126
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.000282
	ВСЕГО:	0.001158
Всего за год		0.001351

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
Бурильно крановая машина	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Кран	7.500	4.0	100.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	нет	
	7.500	4.0	100.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	нет	0.0166667
Сваебойный агрегат	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667
Наполнит. опрессов. агрегат	4.700	4.0	100.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	0.0	нет	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трактор	0.002529
	Бурильно крановая машина	0.004162
	Кран	0.010498
	Сваебойный агрегат	0.002524
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.000885
	ВСЕГО:	0.020598
Холодный	Трактор	0.004819
	Бурильно крановая машина	0.007989
	Кран	0.020212
	Сваебойный агрегат	0.004811
	Наполнит. опрессов. агрегат	0.001711
	ВСЕГО:	0.039542
Всего за год		0.060140

Максимальный выброс составляет: 0.0818697 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0199897
Бурильно крановая машина	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0322914
Кран	7.500	4.0	0.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	
	7.500	4.0	0.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	0.0818697
Сваебойный агрегат	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0198282

Наполнит. опрессов. агрегат	4.700	4.0	0.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	нет	0.0073681

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	15
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	23
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: 0.185

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

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

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Экскаватор							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Бурильная установка							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Экскаватор							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Виброкаток							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.300710
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.240568
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.039092
0328	Углерод (Сажа)	0.0259364	0.044594
0330	Сера диоксид	0.0108094	0.028094
0337	Углерод оксид	0.4464737	0.256067
0401	Углеводороды**	0.0625672	0.067894
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.001658

2732	**Керосин	0.0521227	0.066236

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	0.008400
	Бурильная установка	0.036106
	Экскаватор	0.013869
	Виброкаток	0.022382
	ВСЕГО:	0.080757
Холодный	Экскаватор	0.018728
	Бурильная установка	0.078075
	Экскаватор	0.030126
	Виброкаток	0.048382
	ВСЕГО:	0.175310
Всего за год		0.256067

Максимальный выброс составляет: 0.4464737 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	23.300	4.0	2.800	45.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	45.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.1228754
Бурильная установка	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.4464737
Экскаватор	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1778832
Виброкаток	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2757575

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.002374
	Бурильная установка	0.010099
	Экскаватор	0.003824
	Виброкаток	0.006287
	ВСЕГО:	0.022585
Холодный	Экскаватор	0.005012
	Бурильная установка	0.020189
	Экскаватор	0.007586
	Виброкаток	0.012523
	ВСЕГО:	0.045310
Всего за год		0.067894

Максимальный выброс составляет: 0.0625672 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	5.800	4.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	4.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	0.0248371
Бурильная установка	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0625672
Экскаватор	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	0.0246563
Виброкаток	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0387358

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.012079
	Бурильная установка	0.052454
	Экскаватор	0.020060
	Виброкаток	0.032509
	ВСЕГО:	0.117103
Холодный	Экскаватор	0.018947
	Бурильная установка	0.082229
	Экскаватор	0.031437
	Виброкаток	0.050994
	ВСЕГО:	0.183607
Всего за год		0.300710

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	1.200	4.0	0.440	45.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	4.0	0.440	45.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.0247283
Бурильная установка	4.500	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
Экскаватор	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0409906
Виброкаток	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.001386
	Бурильная установка	0.005870
	Экскаватор	0.002201
	Виброкаток	0.003660
	ВСЕГО:	0.013117
Холодный	Экскаватор	0.003276
	Бурильная установка	0.014131

	Экскаватор	0.005342
	Виброкаток	0.008729
	ВСЕГО:	0.031477
Всего за год		0.044594

Максимальный выброс составляет: 0.0259364 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	0.000	4.0	0.240	45.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	45.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.0061014
Бурильная установка	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0259364
Экскаватор	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0092930
Виброкаток	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0152677

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.001021
	Бурильная установка	0.004342
	Экскаватор	0.001626
	Виброкаток	0.002651
	ВСЕГО:	0.009640
Холодный	Экскаватор	0.001982
	Бурильная установка	0.008341
	Экскаватор	0.003069
	Виброкаток	0.005061
	ВСЕГО:	0.018454
Всего за год		0.028094

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	0.029	4.0	0.072	45.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	45.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.0025694
Бурильная установка	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
Экскаватор	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
Виброкаток	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.009663
	Бурильная установка	0.041963
	Экскаватор	0.016048
	Виброкаток	0.026008
	ВСЕГО:	0.093682
Холодный	Экскаватор	0.015157
	Бурильная установка	0.065783
	Экскаватор	0.025150
	Виброкаток	0.040795
	ВСЕГО:	0.146886
Всего за год		0.240568

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.001570
	Бурильная установка	0.006819
	Экскаватор	0.002608
	Виброкаток	0.004226
	ВСЕГО:	0.015223
Холодный	Экскаватор	0.002463
	Бурильная установка	0.010690
	Экскаватор	0.004087
	Виброкаток	0.006629
	ВСЕГО:	0.023869
Всего за год		0.039092

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.000087
	Бурильная установка	0.000071
	Экскаватор	0.000032
	Виброкаток	0.000044
	ВСЕГО:	0.000233
Холодный	Экскаватор	0.000534
	Бурильная установка	0.000432
	Экскаватор	0.000193
	Виброкаток	0.000267
	ВСЕГО:	0.001426

Всего за год		0.001658

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	5.800	4.0	100.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.0128889
Бурильная установка	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
Экскаватор	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
Виброкаток	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.002287
	Бурильная установка	0.010029
	Экскаватор	0.003793
	Виброкаток	0.006243
	ВСЕГО:	0.022352
Холодный	Экскаватор	0.004478
	Бурильная установка	0.019757
	Экскаватор	0.007393
	Виброкаток	0.012256
	ВСЕГО:	0.043884
Всего за год		0.066236

Максимальный выброс составляет: 0.0521227 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	5.800	4.0	0.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	4.0	0.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0119482
Бурильная установка	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0521227
Экскаватор	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0199897
Виброкаток	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0322914

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный		0

Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	51
Всего за год	Январь-Декабрь	51

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: 0.185

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Намораживающая машина	Гусеничная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Намораживающая машина							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0247283	0.042319
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0197827	0.033855
0304	*Азот (II) оксид	0.0032147	0.005501
0328	Углерод (Сажа)	0.0061806	0.007395
0330	Сера диоксид	0.0025694	0.004439
0337	Углерод оксид	0.1231731	0.042973
0401	Углеводороды**	0.0249352	0.011364
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.001183
2732	**Керосин	0.0120463	0.010181

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Намораживающая машина	0.042973
	ВСЕГО:	0.042973
Всего за год		0.042973

Максимальный выброс составляет: 0.1231731 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Намораживающая машина	23.300	4.0	2.800	45.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	45.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	0.1231731

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Намораживающая машина	0.011364
	ВСЕГО:	0.011364
Всего за год		0.011364

Максимальный выброс составляет: 0.0249352 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Намораживающая машина	5.800	4.0	0.470	45.0	0.310	0.260	5	0.180	нет	
	5.800	4.0	0.470	45.0	0.310	0.260	5	0.180	нет	0.0249352

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Намораживающая машина	0.042319
	ВСЕГО:	0.042319
Всего за год		0.042319

Максимальный выброс составляет: 0.0247283 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Намораживающая машина	1.200	4.0	0.440	45.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	
	1.200	4.0	0.440	45.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	0.0247283

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Намораживающая машина	0.007395
	ВСЕГО:	0.007395
Всего за год		0.007395

Максимальный выброс составляет: 0.0061806 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Намораживающая машина	0.000	4.0	0.240	45.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	45.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	0.0061806

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Намораживающая машина	0.004439
	ВСЕГО:	0.004439
Всего за год		0.004439

Максимальный выброс составляет: 0.0025694 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Намораживающая машина	0.029	4.0	0.072	45.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	45.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	0.0025694

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Намораживающая машина	0.033855
	ВСЕГО:	0.033855
Всего за год		0.033855

Максимальный выброс составляет: 0.0197827 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Намораживающая машина	0.005501
	ВСЕГО:	0.005501
Всего за год		0.005501

Максимальный выброс составляет: 0.0032147 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Намораживающая машина	0.001183
	ВСЕГО:	0.001183
Всего за год		0.001183

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Намораживающая машина	5.800	4.0	100.0	0.470	45.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	45.0	0.310	0.260	5	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)*
Холодный	Намораживающая машина	0.010181
	ВСЕГО:	0.010181
Всего за год		0.010181

Максимальный выброс составляет: 0.0120463 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Намораживающая машина	5.800	4.0	0.0	0.470	45.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	
	5.800	4.0	0.0	0.470	45.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	0.0120463

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	21
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	35
Всего за год	Январь-Декабрь	56

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: 0.185

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

- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Трелевочный трактор	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
Мульчер, форвадер	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
Автопоезд лесовозный	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Харвестер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Трелевочный трактор							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Мульчер, форвадер							
Январь	2.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	2.00	1	1	540	12	13	5
Март	2.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	2.00	1	1	540	12	13	5
Май	2.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	2.00	1	1	540	12	13	5
Июль	2.00	1	1	540	12	13	5
Август	2.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Автопоезд лесовозный							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Харвестер							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0665494	0.473791
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0532396	0.379033
0304	*Азот (II) оксид	0.0086514	0.061593
0328	Углерод (Сажа)	0.0154799	0.070362
0330	Сера диоксид	0.0065456	0.043640
0337	Углерод оксид	0.2765650	0.404688
0401	Углеводороды**	0.0390050	0.106243
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.001948
2732	**Керосин	0.0325606	0.104294

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	Трелевочный трактор	0.019417
	Мульчер, форвадер	0.038771
	Автопоезд лесовозный	0.031335
	Харвестер	0.031385
	ВСЕГО:	0.120907
Холодный	Трелевочный трактор	0.045687
	Мульчер, форвадер	0.091260
	Автопоезд лесовозный	0.073371
	Харвестер	0.073463
	ВСЕГО:	0.283781
Всего за год		0.404688

Максимальный выброс составляет: 0.2765650 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трелевочный трактор	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1778832
Мульчер, форвадер	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1773861
Автопоезд лесовозный	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2757575
Харвестер	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2765650

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трелевочный трактор	0.005354
	Мульчер, форвадер	0.010688
	Автопоезд лесовозный	0.008801
	Харвестер	0.008818
	ВСЕГО:	0.033662
Холодный	Трелевочный трактор	0.011519
	Мульчер, форвадер	0.023001
	Автопоезд лесовозный	0.019015
	Харвестер	0.019046
	ВСЕГО:	0.072581
Всего за год		0.106243

Максимальный выброс составляет: 0.0390050 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трелевочный трактор	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	0.0246563
Мульчер, форвадер	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0244948
Автопоезд лесовозный	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0387358
Харвестер	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0390050

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трелевочный трактор	0.028084

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	Мульчер, форвадер	0.056050
	Автопоезд лесовозный	0.045513
	Харвестер	0.045609
	ВСЕГО:	0.175257
Холодный	Трелевочный трактор	0.047816
	Мульчер, форвадер	0.095435
	Автопоезд лесовозный	0.077562
	Харвестер	0.077722
	ВСЕГО:	0.298534
Всего за год		0.473791

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Трелевочный трактор	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0409906
Мульчер, форвадер	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0409906
Автопоезд лесовозный	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Харвестер	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трелевочный трактор	0.003081
	Мульчер, форвадер	0.006149
	Автопоезд лесовозный	0.005124
	Харвестер	0.005135
	ВСЕГО:	0.019489
Холодный	Трелевочный трактор	0.008117
	Мульчер, форвадер	0.016207
	Автопоезд лесовозный	0.013263
	Харвестер	0.013285
	ВСЕГО:	0.050873
Всего за год		0.070362

Максимальный выброс составляет: 0.0154799 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Трелевочный трактор	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0092930
Мульчер, форвадер	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0091632
Автопоезд лесовозный	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0152677
Харвестер	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0154799

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трелевочный трактор	0.002277
	Мульчер, форвадер	0.004545
	Автопоезд лесовозный	0.003711
	Харвестер	0.003718
	ВСЕГО:	0.014251
Холодный	Трелевочный трактор	0.004667
	Мульчер, форвадер	0.009316
	Автопоезд лесовозный	0.007696
	Харвестер	0.007710
	ВСЕГО:	0.029388
Всего за год		0.043640

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трелевочный трактор	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
Мульчер, форвадер	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
Автопоезд лесовозный	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Харвестер	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трелевочный трактор	0.022467
	Мульчер, форвадер	0.044840
	Автопоезд лесовозный	0.036411
	Харвестер	0.036487
	ВСЕГО:	0.140205
Холодный	Трелевочный трактор	0.038253

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	Мульчер, форвадер	0.076348
	Автопоезд лесовозный	0.062049
	Харвестер	0.062177
	ВСЕГО:	0.238827
Всего за год		0.379033

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трелевочный трактор	0.003651
	Мульчер, форвадер	0.007287
	Автопоезд лесовозный	0.005917
	Харвестер	0.005929
	ВСЕГО:	0.022783
Холодный	Трелевочный трактор	0.006216
	Мульчер, форвадер	0.012407
	Автопоезд лесовозный	0.010083
	Харвестер	0.010104
	ВСЕГО:	0.038809
Всего за год		0.061593

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трелевочный трактор	0.000044
	Мульчер, форвадер	0.000088
	Автопоезд лесовозный	0.000061
	Харвестер	0.000061
	ВСЕГО:	0.000254
Холодный	Трелевочный трактор	0.000294
	Мульчер, форвадер	0.000588
	Автопоезд лесовозный	0.000406
	Харвестер	0.000406
	ВСЕГО:	0.001694
Всего за год		0.001948

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трелевочный	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
трактор												
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
Мульчер, форвадер	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667
Автопоезд лесовозный	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Харвестер	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Трелевочный трактор	0.005310
	Мульчер, форвадер	0.010600
	Автопоезд лесовозный	0.008740
	Харвестер	0.008757
	ВСЕГО:	0.033408
Холодный	Трелевочный трактор	0.011225
	Мульчер, форвадер	0.022413
	Автопоезд лесовозный	0.018609
	Харвестер	0.018640
	ВСЕГО:	0.070887
Всего за год		0.104294

Максимальный выброс составляет: 0.0325606 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трелевочный трактор	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0199897
Мульчер, форвадер	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0198282
Автопоезд лесовозный	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0322914
Харвестер	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0325606

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	35
Переходный		0

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	51
Всего за год	Январь-Декабрь	86

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: 0.185

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Гидравлический подъемник	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Бульдозер	Гусеничная	более 260 КВт (354 л.с.)	нет
Трубоукладчик	Гусеничная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
Кран	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Гидравлический подъемник							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Бульдозер							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Трубоукладчик							

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Январь	2.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	2.00	1	1	540	12	13	5
Март	2.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	2.00	1	1	540	12	13	5
Май	2.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	2.00	1	1	540	12	13	5
Июль	2.00	1	1	540	12	13	5
Август	2.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Кран							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1686522	1.583589
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.1349218	1.266872
0304	*Азот (II) оксид	0.0219248	0.205867
0328	Углерод (Сажа)	0.0402211	0.233823
0330	Сера диоксид	0.0168178	0.147809
0337	Углерод оксид	0.6796088	1.334345
0401	Углеводороды**	0.0992172	0.354868
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0166667	0.005856
2732	**Керосин	0.0825506	0.349012

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	Гидравлический подъемник	0.052224
	Бульдозер	0.132705
	Трубоукладчик	0.168761
	Кран	0.084246
	ВСЕГО:	0.437937
Холодный	Гидравлический подъемник	0.107079
	Бульдозер	0.270515
	Трубоукладчик	0.346021
	Кран	0.172793
	ВСЕГО:	0.896408
Всего за год		1.334345

Максимальный выброс составляет: 0.6796088 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Гидравлический подъемник	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2757575
Бульдозер	90.000	4.0	18.800	45.0	6.470	5.300	5	9.920	нет	
	90.000	4.0	18.800	45.0	6.470	5.300	5	9.920	нет	0.6796088
Трубоукладчик	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	0.4477752
Кран	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.4464737

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Гидравлический подъемник	0.014669
	Бульдозер	0.037075
	Трубоукладчик	0.047221
	Кран	0.023565
	ВСЕГО:	0.122531
Холодный	Гидравлический подъемник	0.027735
	Бульдозер	0.070316
	Трубоукладчик	0.089573
	Кран	0.044713
	ВСЕГО:	0.232337
Всего за год		0.354868

Максимальный выброс составляет: 0.0992172 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Гидравлический подъемник	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0387358
Бульдозер	7.500	4.0	3.220	45.0	2.150	1.790	5	1.240	нет	
	7.500	4.0	3.220	45.0	2.150	1.790	5	1.240	нет	0.0992172
Трубоукладчик	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	0.0630010
Кран	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0625672

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Гидравлический подъемник	0.075855
	Бульдозер	0.192587
	Трубоукладчик	0.245303
	Кран	0.122393
	ВСЕГО:	0.636138
Холодный	Гидравлический подъемник	0.113044
	Бульдозер	0.286803
	Трубоукладчик	0.365321
	Кран	0.182284
	ВСЕГО:	0.947451
Всего за год		1.583589

Максимальный выброс составляет: 0.1686522 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Гидравлический подъемник	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Бульдозер	7.000	4.0	3.000	45.0	10.160	10.160	5	1.990	нет	
	7.000	4.0	3.000	45.0	10.160	10.160	5	1.990	нет	0.1686522
Трубоукладчик	4.500	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	0.1074072
Кран	4.500	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Гидравлический подъемник	0.008540
	Бульдозер	0.021519
	Трубоукладчик	0.027452
	Кран	0.013697
	ВСЕГО:	0.071208
Холодный	Гидравлический подъемник	0.019339
	Бульдозер	0.049247
	Трубоукладчик	0.062721
	Кран	0.031308
	ВСЕГО:	0.162615
Всего за год		0.233823

Максимальный выброс составляет: 0.0402211 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Гидравлический подъемник	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0152677
Бульдозер	0.000	4.0	1.560	45.0	1.700	1.130	5	0.260	нет	
	0.000	4.0	1.560	45.0	1.700	1.130	5	0.260	нет	0.0402211
Трубоукладчик	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	0.0262784
Кран	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0259364

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Гидравлический подъемник	0.006185
	Бульдозер	0.015909
	Трубоукладчик	0.020304
	Кран	0.010132
	ВСЕГО:	0.052530
Холодный	Гидравлический подъемник	0.011218
	Бульдозер	0.028530
	Трубоукладчик	0.037043
	Кран	0.018488
	ВСЕГО:	0.095279
Всего за год		0.147809

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Гидравлический подъемник	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Бульдозер	0.150	4.0	0.320	45.0	0.980	0.800	5	0.390	нет	
	0.150	4.0	0.320	45.0	0.980	0.800	5	0.390	нет	0.0168178
Трубоукладчик	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	0.0108094
Кран	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Гидравлический подъемник	0.060684
	Бульдозер	0.154069
	Трубоукладчик	0.196242
	Кран	0.097915

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.508910
Холодный	Гидравлический подъемник	0.090435
	Бульдозер	0.229443
	Трубоукладчик	0.292256
	Кран	0.145827
	ВСЕГО:	0.757961
Всего за год		1.266872

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Гидравлический подъемник	0.009861
	Бульдозер	0.025036
	Трубоукладчик	0.031889
	Кран	0.015911
	ВСЕГО:	0.082698
Холодный	Гидравлический подъемник	0.014696
	Бульдозер	0.037284
	Трубоукладчик	0.047492
	Кран	0.023697
	ВСЕГО:	0.123169
Всего за год		0.205867

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Гидравлический подъемник	0.000102
	Бульдозер	0.000263
	Трубоукладчик	0.000329
	Кран	0.000164
	ВСЕГО:	0.000857
Холодный	Гидравлический подъемник	0.000592
	Бульдозер	0.001530
	Трубоукладчик	0.001918
	Кран	0.000959
	ВСЕГО:	0.004998
Всего за год		0.005856

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Гидравлический подъемник	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Бульдозер	7.500	4.0	100.0	3.220	45.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	нет	
	7.500	4.0	100.0	3.220	45.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	нет	0.0166667
Трубоукладчик	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	нет	0.0104444
Кран	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Гидравлический подъемник	0.014567
	Бульдозер	0.036813
	Трубоукладчик	0.046892
	Кран	0.023401
	ВСЕГО:	0.121673
Холодный	Гидравлический подъемник	0.027143
	Бульдозер	0.068786
	Трубоукладчик	0.087655
	Кран	0.043755
	ВСЕГО:	0.227339
Всего за год		0.349012

Максимальный выброс составляет: 0.0825506 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Гидравлический подъемник	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0322914
Бульдозер	7.500	4.0	0.0	3.220	45.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	нет	
	7.500	4.0	0.0	3.220	45.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	нет	0.0825506
Трубоукладчик	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	0.0525566
Кран	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0521227

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	50
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	74
Всего за год	Январь-Декабрь	124

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: 0.185

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Бульдозер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Кран	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Каток	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Бульдозер							
Январь	2.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	2.00	1	1	540	12	13	5
Март	2.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	2.00	1	1	540	12	13	5
Май	2.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	2.00	1	1	540	12	13	5
Июль	2.00	1	1	540	12	13	5
Август	2.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Кран							
Январь	2.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	2.00	1	1	540	12	13	5
Март	2.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	2.00	1	1	540	12	13	5
Май	2.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	2.00	1	1	540	12	13	5
Июль	2.00	1	1	540	12	13	5
Август	2.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	2.00	1	1	540	12	13	5
Каток							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0665494	1.258389
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0532396	1.006711
0304	*Азот (II) оксид	0.0086514	0.163591
0328	Углерод (Сажа)	0.0154799	0.185686
0330	Сера диоксид	0.0065456	0.115819
0337	Углерод оксид	0.2765650	1.063734
0401	Углеводороды**	0.0390050	0.282136
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.004740
2732	**Керосин	0.0325606	0.277396

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	Бульдозер	0.149450
	Кран	0.149212
	Каток	0.046156
	ВСЕГО:	0.344819
Холодный	Бульдозер	0.311313
	Кран	0.310921
	Каток	0.096681
	ВСЕГО:	0.718915
Всего за год		1.063734

Максимальный выброс составляет: 0.2765650 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2765650
Кран	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2757575
Каток	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1773861

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Бульдозер	0.041992
	Кран	0.041911
	Каток	0.012724
	ВСЕГО:	0.096627
Холодный	Бульдозер	0.080646
	Кран	0.080515
	Каток	0.024348
	ВСЕГО:	0.185509
Всего за год		0.282136

Максимальный выброс составляет: 0.0390050 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0390050
Кран	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0387358
Каток	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0244948

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Бульдозер	0.217186
	Кран	0.216729
	Каток	0.066726
	ВСЕГО:	0.500642
Холодный	Бульдозер	0.328752
	Кран	0.328075
	Каток	0.100919
	ВСЕГО:	0.757746
Всего за год		1.258389

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Кран	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	45.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Каток	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0409906

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Бульдозер	0.024452
	Кран	0.024400
	Каток	0.007320
	ВСЕГО:	0.056172
Холодный	Бульдозер	0.056230
	Кран	0.056135
	Каток	0.017149
	ВСЕГО:	0.129514
Всего за год		0.185686

Максимальный выброс составляет: 0.0154799 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0154799
Кран	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0152677
Каток	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0091632

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Бульдозер	0.017707
	Кран	0.017671
	Каток	0.005411
	ВСЕГО:	0.040789
Холодный	Бульдозер	0.032617
	Кран	0.032559
	Каток	0.009854
	ВСЕГО:	0.075030
Всего за год		0.115819

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

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
Кран	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Каток	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Бульдозер	0.173749
	Кран	0.173383
	Каток	0.053381
	ВСЕГО:	0.400514
Холодный	Бульдозер	0.263002
	Кран	0.262460
	Каток	0.080735
	ВСЕГО:	0.606197
Всего за год		1.006711

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Бульдозер	0.028234
	Кран	0.028175
	Каток	0.008674
	ВСЕГО:	0.065084
Холодный	Бульдозер	0.042738
	Кран	0.042650
	Каток	0.013119
	ВСЕГО:	0.098507
Всего за год		0.163591

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Бульдозер	0.000290
	Кран	0.000290
	Каток	0.000105
	ВСЕГО:	0.000685
Холодный	Бульдозер	0.001717
	Кран	0.001717
	Каток	0.000622
	ВСЕГО:	0.004055
Всего за год		0.004740

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
Кран	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Каток	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Бульдозер	0.041702
	Кран	0.041621
	Каток	0.012619
	ВСЕГО:	0.095942
Холодный	Бульдозер	0.078929
	Кран	0.078798
	Каток	0.023727
	ВСЕГО:	0.181454
Всего за год		0.277396

Максимальный выброс составляет: 0.0325606 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0325606
Кран	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0322914
Каток	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0198282

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	83
Переходный		0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	119
Всего за год	Январь-Декабрь	202

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: 0.185

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.185

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Экскаватор	Гусеничная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
Погрузчик	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Экскаватор							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Погрузчик							
Январь	1.00	1	1	540	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	540	12	13	5
Март	1.00	1	1	540	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	540	12	13	5
Май	1.00	1	1	540	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	540	12	13	5
Июль	1.00	1	1	540	12	13	5
Август	1.00	1	1	540	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	540	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.989976
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.791981
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.128697
0328	Углерод (Сажа)	0.0262784	0.145377
0330	Сера диоксид	0.0108094	0.092096
0337	Углерод оксид	0.4477752	0.834926
0401	Углеводороды**	0.0630010	0.220612
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0104444	0.003801
2732	**Керосин	0.0525566	0.216811

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	0.200103
	Погрузчик	0.076620
	ВСЕГО:	0.276723
Холодный	Экскаватор	0.403061
	Погрузчик	0.155142
	ВСЕГО:	0.558203
Всего за год		0.834926

Максимальный выброс составляет: 0.4477752 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	0.4477752
Погрузчик	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1773861

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.055991
	Погрузчик	0.021122
	ВСЕГО:	0.077112
Холодный	Экскаватор	0.104399
	Погрузчик	0.039101
	ВСЕГО:	0.143500
Всего за год		0.220612

Максимальный выброс составляет: 0.0630010 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	0.0630010
Погрузчик	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0244948

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.290859
	Погрузчик	0.110766
	ВСЕГО:	0.401625

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Экскаватор	0.426112
	Погрузчик	0.162239
	ВСЕГО:	0.588351
Всего за год		0.989976

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	4.500	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	0.1074072
Погрузчик	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	45.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0409906

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.032550
	Погрузчик	0.012151
	ВСЕГО:	0.044701
Холодный	Экскаватор	0.073123
	Погрузчик	0.027552
	ВСЕГО:	0.100675
Всего за год		0.145377

Максимальный выброс составляет: 0.0262784 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	0.0262784
Погрузчик	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0091632

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.024075
	Погрузчик	0.008982
	ВСЕГО:	0.033057
Холодный	Экскаватор	0.043201
	Погрузчик	0.015838
	ВСЕГО:	0.059039
Всего за год		0.092096

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	0.0108094
Погрузчик	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.232687
	Погрузчик	0.088613
	ВСЕГО:	0.321300
Холодный	Экскаватор	0.340889
	Погрузчик	0.129791
	ВСЕГО:	0.470681
Всего за год		0.791981

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.037812
	Погрузчик	0.014400
	ВСЕГО:	0.052211
Холодный	Экскаватор	0.055395
	Погрузчик	0.021091
	ВСЕГО:	0.076486
Всего за год		0.128697

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.000390
	Погрузчик	0.000174
	ВСЕГО:	0.000564
Холодный	Экскаватор	0.002237
	Погрузчик	0.001000
	ВСЕГО:	0.003237
Всего за год		0.003801

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	нет	0.0104444
Погрузчик	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор	0.055601
	Погрузчик	0.020947
	ВСЕГО:	0.076548
Холодный	Экскаватор	0.102162
	Погрузчик	0.038101
	ВСЕГО:	0.140263
Всего за год		0.216811

Максимальный выброс составляет: 0.0525566 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	0.0525566
Погрузчик	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0198282

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	0.000000108	0.000002124	0.0	0.000000108	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 $M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=30 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год Gт=38.61 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 1; X_{NOx}= 1; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 1.

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):
Удельный расход топлива на эксплутационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=240 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов T_{or}=723 К

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

Источник выделений: сварочный агрегат

Результаты расчета

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1007111	0.115584	0.0	0.1007111	0.115584
0304	Азот (II) оксид	0.0163656	0.018782	0.0	0.0163656	0.018782
0328	Углерод (Сажа)	0.0085556	0.010080	0.0	0.0085556	0.010080
0330	Сера диоксид	0.0134444	0.015120	0.0	0.0134444	0.015120
0337	Углерод оксид	0.0880000	0.100800	0.0	0.0880000	0.100800
0703	Бенз/а/пирен	0.000000159	0.000000185	0.0	0.000000159	0.000000185
1325	Формальдегид	0.0018333	0.002016	0.0	0.0018333	0.002016
2732	Керосин	0.0440000	0.050400	0.0	0.0440000	0.050400

Исходные данные:

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

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=3.36 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 1; X_{NOx}= 1; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 1.

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплутационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=240 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0.256452$ м^3/с (Приложение)

Название источника выбросов: компрессор

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1373334	0.117992	0.0	0.1373334	0.117992
0304	Азот (II) оксид	0.0223167	0.019174	0.0	0.0223167	0.019174
0328	Углерод (Сажа)	0.0116667	0.010290	0.0	0.0116667	0.010290
0330	Сера диоксид	0.0183333	0.015435	0.0	0.0183333	0.015435
0337	Углерод оксид	0.1200000	0.102900	0.0	0.1200000	0.102900
0703	Бенз/а/пирен	0.000000217	0.000000189	0.0	0.000000217	0.000000189
1325	Формальдегид	0.0025000	0.002058	0.0	0.0025000	0.002058
2732	Керосин	0.0600000	0.051450	0.0	0.0600000	0.051450

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=60 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=3.43 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 1; X_{NOx}= 1; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 1.

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплутационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=240 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0.349707$ м^3/с (Приложение)

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

Расчет выбросов от сварочных работ

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: сварочный пост

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0050870	0.009706	0.00	0.0050870	0.009706
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0003989	0.000761	0.00	0.0003989	0.000761
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0007905	0.001508	0.00	0.0007905	0.001508
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0001285	0.000245	0.00	0.0001285	0.000245
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0048674	0.009287	0.00	0.0048674	0.009287
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0003404	0.000649	0.00	0.0003404	0.000649
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0003660	0.000698	0.00	0.0003660	0.000698
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0003660	0.000698	0.00	0.0003660	0.000698

Расчетные формулы
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

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

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	13.9000000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1.0900000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.1600000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.3510000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.9300000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	1.0000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 530 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ($B_э$)

$B_э=G\cdot(100-н)\cdot10^{-2}=1.3175$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 1.55
Норматив образования огарков от расхода электродов (н), %: 15

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

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

	Код	удельные значения г/м металл до 10 мм	выбросы в атмосферу т/период
Марганец и его соединения	0143	0,06	0,000009
Железа оксид	0123	4,44	0,000666
Оксид углерода	0337	2,18	0,000327
Диоксид азота	0301	2,20	0,000330

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 при выемочно-погрузочных работах производится по методике указанной выше по формуле, т/период:

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

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 = 1,2;

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

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

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

G - количество перерабатываемой экскаватором породы, т;

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

Объем грунта при разработке и обратной засыпке составляет 840909 м^3.

В результате расчета количество взвешенных веществ при производстве земляных работ составляет 0,817364 т/период.

Расчет выбросов от срезки древесной растительности

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

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

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

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

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

K_4 – местные условия, K_4 = 0,5;

K_5 – влажность материала, K_5 = 0,01;

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

T – время работы технологического оборудования.

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

$$T = N \cdot п \cdot t \cdot K_и$$

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

п – количество смен в рабочем дне, 1 смена;

t – число часов работы в смену, 10 часов;

$K_и$ – коэффициент использования технологического оборудования.

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

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

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

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

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

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

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

$К_5$ – коэффициент, учитывающий внутрисменные потери рабочего времени на производственные неполадки, $К_5$=0,8.

$$К_и= 0,8·0,8·0,9·0,9·0,8 = 0,4$$

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

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

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (Дополненное и переработанное, С-Пб, 2012 г выделение вредных веществ в атмосферу при работе бензопил рассчитывается по удельным показателям выбросов загрязняющих веществ. Согласно данным таблицы 2.6 «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий», М., 1998 г. эти показатели имеют следующие значения:

CO-0,8 г/мин;

CH-0,07 г/мин (по бензину);

NO_2-0,01 г/мин;

SO_2-0,006 г/мин.

Выбросы в атмосферу от работы двигателя одной бензопилы составят:

CO-0,02688 т/период;

CH-0,002352 т/период (по бензину);

NO_2-0,000336 т/период;

SO_2-0,0002016 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	0,011612
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,000033
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	0,0000867	0,000021

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[2] заправка дизтопливом		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,000033
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0008609	0,011612
Автономный источник	[3] заправка маслом		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	0,0000867	0,000021

Источник выделения: заправка дизельным топливом

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0008633	0.011645

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000024	0.000033
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0008609	0.011612

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в резервуары:

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

Валовый выброс нефтепродуктов:

$G=G^{зак}+G^{пр}$ (7.2.3 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

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

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

$G^{пр.\ трк.\ от\ одной\ колонки}=G^{пр.\ трк.}/k = 0.010971$ [т/год]

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

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

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

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 219.420
Осень-зима ($Q^{оз}$): 219.420

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

Источник выделения: заправка маслом
Вид хранимой жидкости: Масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000867	0.000021

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	100.00	0.0000867	0.000021

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в резервуары:

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

Валовый выброс нефтепродуктов:

$G=G^{зак}+G^{пр}$ (7.2.3 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

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

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

$G^{пр.\ трк.\ от\ одной\ колонки}=G^{пр.\ трк.}/k = 0.000021$ [т/год]

Исходные данные
Конструкция резервуара: наземный горизонтальный
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_б^{max}$): 0.260
Нефтепродукт: масла
Климатическая зона: 1
Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч.\ факт}$): 3.000
Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $_а$= Т цикл $_а$/20 [мин]=0.4000
Продолжительность производственного цикла (Т цикл $_а$): 8.00 мин 0.00 сек

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

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

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 1.670
Осень-зима ($Q^{оз}$): 1.670

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

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

Расчет выбросов от покрасочных работ

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0750000	0.272880	0.0750000	0.272880
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0529690	0.281255	0.0529690	0.281255
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0.0215000	0.052013	0.0215000	0.052013
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0.0107500	0.026006	0.0107500	0.026006
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0537500	0.186033	0.0537500	0.186033
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0317170	0.127703	0.0317170	0.127703
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0165600	0.055006	0.0165600	0.055006
2752	Уайт-спирит	0.0375000	0.110160	0.0375000	0.110160
2902	Взвешенные вещества	0.0973333	0.304603	0.0973333	0.304603

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
"Цинотан" по ХС-759		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0529690	0.175942	0.0529690	0.175942
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0137540	0.045685	0.0137540	0.045685
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0317170	0.105351	0.0317170	0.105351
		1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0165600	0.055006	0.0165600	0.055006
		2902	Взвешенные вещества	0.0413333	0.051485	0.0413333	0.051485
"Политон-УР" по ПФ-115		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0375000	0.110160	0.0375000	0.110160
		2752	Уайт-спирит	0.0375000	0.110160	0.0375000	0.110160
		2902	Взвешенные вещества	0.0733333	0.080784	0.0733333	0.080784
эмаль КО=198 по КО-811		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0215000	0.052013	0.0215000	0.052013
		1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0.0215000	0.052013	0.0215000	0.052013
		1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0.0107500	0.026006	0.0107500	0.026006
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0537500	0.130032	0.0537500	0.130032
		2902	Взвешенные вещества	0.0473333	0.042941	0.0473333	0.042941
грунтовка ГФ-021		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0750000	0.162720	0.0750000	0.162720

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
		2902	Взвешенные вещества	0.0733333	0.059664	0.0733333	0.059664
"Алюмотерм" по ХВ-124		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0279000	0.053300	0.0279000	0.053300
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0054000	0.010316	0.0054000	0.010316
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0117000	0.022352	0.0117000	0.022352
		2902	Взвешенные вещества	0.0973333	0.069730	0.0973333	0.069730

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)	0.0529690	0.175942	0.00	0.0529690	0.175942
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0137540	0.045685	0.00	0.0137540	0.045685
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0317170	0.105351	0.00	0.0317170	0.105351
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0165600	0.055006	0.00	0.0165600	0.055006
2902	Взвешенные вещества	0.0413333	0.051485	0.00	0.0413333	0.051485

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

M_M= МАКС(M_o, M_o^c), г/с

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$M^r=M_o^r+M_c^r$, т/год (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	ХС-759	69.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1.6
Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.8
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: 692
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 346

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Операция: №2 "Политон-УР" по ПФ-115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0375000	0.110160	0.00	0.0375000	0.110160
2752	Уайт-спирит	0.0375000	0.110160	0.00	0.0375000	0.110160
2902	Взвешенные вещества	0.0733333	0.080784	0.00	0.0733333	0.080784

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	ПФ-115	45.000

Способ окраски:

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

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 612
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 306

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Операция: №3 эмаль КО=198 по КО-811

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)	0.0215000	0.052013	0.00	0.0215000	0.052013
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0.0215000	0.052013	0.00	0.0215000	0.052013
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0.0107500	0.026006	0.00	0.0107500	0.026006
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0537500	0.130032	0.00	0.0537500	0.130032
2902	Взвешенные вещества	0.0473333	0.042941	0.00	0.0473333	0.042941

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	КО-811	64.500

Способ окраски:

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

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 504
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 252

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Операция: №4 грунтовка ГФ-021

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)	0.0750000	0.162720	0.00	0.0750000	0.162720
2902	Взвешенные вещества	0.0733333	0.059664	0.00	0.0733333	0.059664

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_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: 452
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 226

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 "Алюмотерм" по ХВ-124

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)	0.0279000	0.053300	0.00	0.0279000	0.053300
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0054000	0.010316	0.00	0.0054000	0.010316
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0117000	0.022352	0.00	0.0117000	0.022352
2902	Взвешенные вещества	0.0973333	0.069730	0.00	0.0973333	0.069730

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	ХВ-124	27.000

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: 398
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 199

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	62.000
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	12.000
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	26.000

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

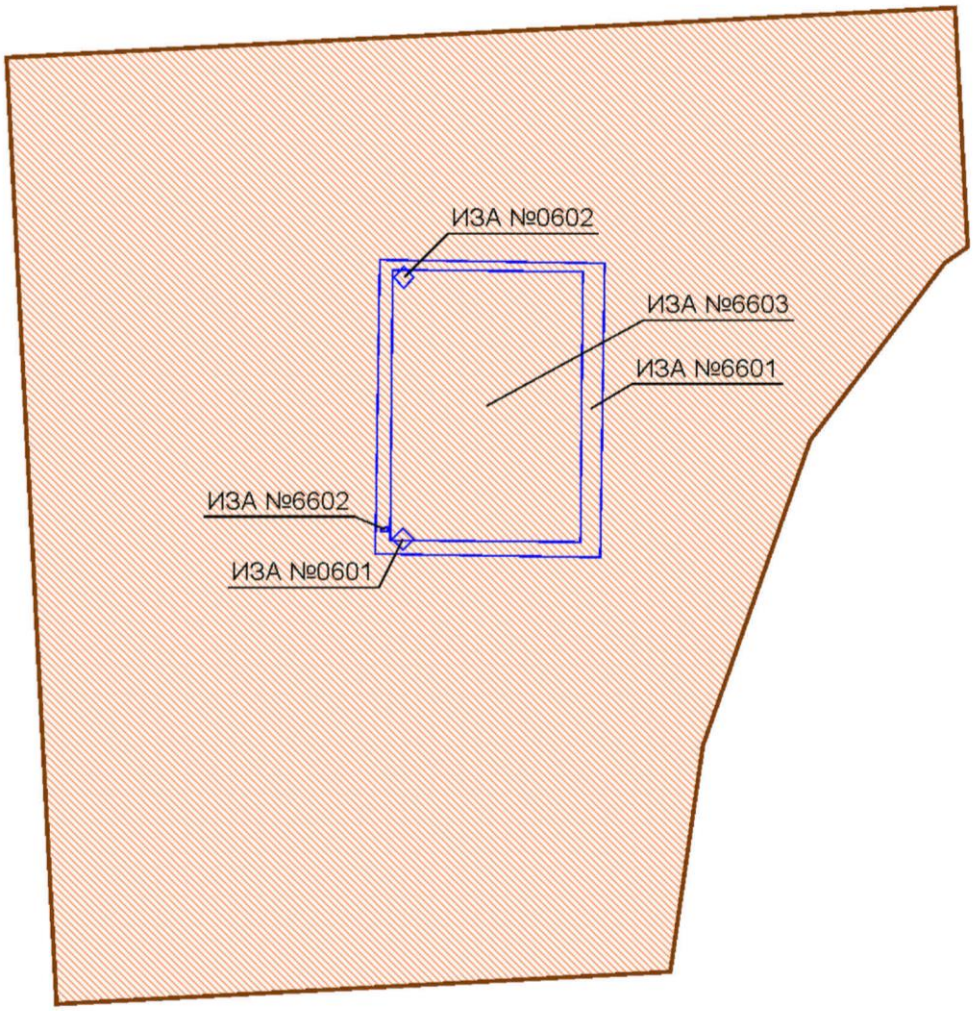


Рисунок А.1 - Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемых объектов

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:

– воздушки дренажных емкостей;
– дыхаетльный клапан емкости реагента в блоке УДХ;
– вентиляционные трубы блоков УДХ и ИУ.

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

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

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

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

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

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

$$Y_{ну} = n \cdot g \cdot x,$$

где n – количество уплотнений, шт.;

g – расчетная величина утечки, мг/с;

x – расчетная доля уплотнений потерявших герметичность, доли единицы.

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

Количество выбросов дано с учетом обводненности продукции скважин.

Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9

Куст нефтяных скважин № 7 (8 скважин)

Таблица А.1 - Обвязка устья скважины

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	8
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 18 23
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды нефть, г/с	$1{,}49*10^{-2}$

Таблица А.2 - Измерительная установка. Обвязка блока

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 6 10
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды нефть, г/с	$4{,}97*10^{-3}$

Таблица А.3 – Установка дозирования химреагента. Обвязка блока

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (реагент) Фланцы (реагент)	 4 5
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
- реагент, г/с	$2{,}13*10^{-4}$

Таблица А.4 - Дренажная емкость V=8 м^3. Обвязка емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 1 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$8{,}47*10^{-4}$

Таблица А.5 - Площадка узла запуска СОД

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 5 12
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
- предельные углеводороды (нефть), г/с	$4{,}16*10^{-3}$

Куст нефтяных скважин № 8 (8 скважин)

Таблица А.6 – Обвязка устья скважины

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	8
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 18 23
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1,49*10^{-2}$

Таблица А.7 - Измерительная установка. Обвязка блока

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 6 11
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$4,98*10^{-3}$

Таблица А.8 - Установка дозирования химреагента. Обвязка блока

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (реагент) Фланцы (реагент)	 4 5
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
реагент, г/с	$2,13*10^{-4}$

Таблица А.9 - Дренажная емкость V=8 м^3. Обвязка емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 1 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	

Показатели источника выброса	Значение
углеводороды (нефть), г/с	$8,47*10^{-4}$

Таблица А.10 - Площадка узла запуска СОД

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 5 12
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$4,16*10^{-3}$

Куст нефтяных скважин № 9 (8 скважин)

Таблица А.11 – Обвязка устья скважины

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	8
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 18 23
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1,49*10^{-2}$

Таблица А.12 - Измерительная установка. Обвязка блока

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 6 10
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$4,97*10^{-3}$

Таблица А.13 - Установка дозирования химреагента. Обвязка блока

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выделения: Арматура (реагент) Фланцы (реагент)	 4 5
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
реагент, г/с	$2,13*10^{-4}$

Таблица А.14 - Дренажная емкость V=8 м^3. Обвязка емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 1 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$8,47*10^{-4}$

Таблица А.15 - Площадка узла запуска

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 5 12
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$4,16*10^{-3}$

Линейные объекты

Количество выделений загрязняющих веществ дано на указанное количество источников выделений. Количество выбросов вредных веществ дано на один источник выброса.

Исходные данные и результаты расчета выбросов приведены в таблицах А.16 ÷ А.24.

Линейная часть от Куста № 7

Таблица А.16 – Узел приема СОД

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 5 12

Показатели источника выброса	Значение
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$4,16*10^{-3}$

Таблица А.17 - Дренажная емкость V=8 м3. Обвязка емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 1 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$8,47*10^{-4}$

Таблица А.18 - Узел подключения

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 3 8
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
реагент, г/с	$2,5*10^{-3}$

Линейная часть от Куста № 8

Таблица А.19 – Узел приема СОД

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 5 12
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$4,16*10^{-3}$

Таблица А.20 - Дренажная емкость V=8 м3. Обвязка емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 1 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$8,47*10^{-3}$

Таблица А.21 - Узел подключения

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 3 8
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
реагент, г/с	$2,5*10^{-3}$

Линейная часть от Куста № 9

Таблица А.22 – Узел приема СОД DN250

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 5 12
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$4,16*10^{-3}$

Таблица А.23- Дренажная емкость V=8 м3. Обвязка емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 1 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$8,47*10^{-4}$

Таблица А.24 - Узел подключения

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Арматура (нефть) Фланцы (нефть)	 3 8
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
реагент, г/с	$2,5*10^{-3}$

Расчет выбросов от блоков через вентиляционную трубу

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

Исходные данные и результаты расчета выбросов от организованных источников приведены в таблице А.25÷А.27.

Таблица А.25 - Измерительная установка на КП7 и КП9

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	 1
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1,57*10^{-2}$

Таблица А.26 - Измерительная установка на КП8

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	 1
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$2,06*10^{-2}$

Таблица А.27 - Установка дозирования химреагента на КП7, КП8 и КП9

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	 1

Показатели источника выброса	Значение
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365
Выбросы вредных веществ:	
реагент, г/с	$6,15*10^{-3}$

В связи с непродолжительностью работы механической вентиляции блока и с учетом, что в остальное время выделение загрязняющих ингредиентов происходит естественным путем (через дефлекторы на крыши), секундные и валовые выбросы по источникам механической вентиляции суммировались с неорганизованными выбросами по наружной площадке и источник выбросов классифицировался как неорганизованный.

Расчет выбросов от дренажных емкостей (воздушник)

Расчет выбросов через «воздушник»

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

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

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

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 і-го вещества, кг/кмоль;

$M_{возд}$ – молекулярная масса воздуха;

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

x_i – мольная доля і-го вещества в жидкости;

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

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

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

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

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

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

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

где $d_{тр}$ – внутренний диаметр «воздушника», м.

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

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

Исходные данные и результаты расчета выбросов через воздушник подземной дренажной емкости приведены в таблице А.28.

Таблица А.28 - Емкость дренажная V= 8 м3. Воздушка.

Источник выделения	ЕД
Количество источников выброса	6
Диаметр «воздушника», м	0,1

Источник выделения	ЕД
Высота «воздушника», м	5,0
Суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушник», $м^3/с$	$9,35 \cdot 10^{-6}$
Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушнике», м/с	0,001
Выбросы загрязняющих веществ:	
- предельные углеводороды (нефть), г/с	$6,75 \cdot 10^{-3}$

В связи с малым объемом вредных 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 емкостей реагента УДХ (дыхательный клапан)

Расчет произведен программой «Расчет выбросов метанола (РВМ-Эколог)», версия 1.0.0.2 от 30.04.2006

Copyright© 2004-2006 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

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

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

Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №1
емкость УДХ на КП 7
Тип 1 - Слив из транспортных цистерн

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1052	Метанол (Спирт метиловый)	0.0070426	0.000021

Расчетные формулы, исходные данные

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$G=1.2 \cdot 10^{-3} \cdot Q_{ЦН} \cdot K_{мет} \cdot x_{мет} \cdot m_{мет}/(273 + t_{о.в.ср})$ т/год **(10)**

$Q_{ЦН}=18.800$ $м^3$/год - годовой объем сливаемой из цистерны жидкости

$K_{мет}=P_{мет}/P_a=0.027$ - при $t_{о.в.ср}$

$P_{мет}=20.591$ мм рт.ст. - давление паров метанола

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

$lg(P_{мет})=A-B/T+C_1 \cdot T+C_2 \cdot T^2=1.3136821340$

$T=t_{о.в.ср}+273$

$A=-149.6173246278$

B=-12727.6650529132
C_1=0.5668436222
C_2=-0.0006742360
P_a=760 мм рт.ст. - атмосферное давление
$x_{мет}=(100\cdot X_{мет}/32)/((100\cdot X_{мет}/32) + ((1 - X_{мет})/18))$=0.281 - мольная доля метанола (в водометанольном растворе) в сливаемой жидкости
$X_{мет}$=0.41 - массовая доля метанола (в водометанольном растворе) в сливаемой жидкости
$m_{мет}$=32 - молекулярная масса метанола
$m_{вод}$=18 - молекулярная масса воды
$t_{о.в.ср}$=-6.7E+0°C - среднегодовая (среднесезонная для водного транспорта) температура воздуха
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$M=0.333\cdot V_ч\cdot K_{мет}\cdot X_{мет}\cdot m_{мет}/(273 + t_{о.в.\ max})$ г/с **(11)**
$V_ч$=4.00 м^3/год - часовая производительность насоса (либо "самослива")
$K_{мет}=P_{мет}/P_a$=0.175 - при $t_{о.в.max}$
$P_{мет}$=132.896 мм рт.ст. - давление паров метанола
$t_{о.в.max}$=24.8°C - среднемесячная температура воздуха наиболее жаркого месяца

Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №2
емкость УДХ на КП8
Тип 1 - Слив из транспортных цистерн

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1052	Метанол (Спирт метиловый)	0.0070426	0.000023

Расчетные формулы, исходные данные
Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$G=1.2\cdot 10^{-3}\cdot Q_{ЦН}\cdot K_{мет}\cdot x_{мет}\cdot m_{мет}/(273 + t_{о.в.ср})$ т/год **(10)**
$Q_{ЦН}$=21.200 м^3/год - годовой объем сливаемой из цистерны жидкости
$K_{мет}=P_{мет}/P_a$=0.027 - при $t_{о.в.ср}$
$P_{мет}$=20.591 мм рт.ст. - давление паров метанола
Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:
$lg(P_{мет})=A-B/T+C_1\cdot T+C_2\cdot T^2$=1.3136821340
$T=t_{о.в.ср}+273$
A=-149.6173246278
B=-12727.6650529132
C_1=0.5668436222
C_2=-0.0006742360
P_a=760 мм рт.ст. - атмосферное давление
$x_{мет}=(100\cdot X_{мет}/32)/((100\cdot X_{мет}/32) + ((1 - X_{мет})/18))$=0.281 - мольная доля метанола (в водометанольном растворе) в сливаемой жидкости
$X_{мет}$=0.41 - массовая доля метанола (в водометанольном растворе) в сливаемой жидкости
$m_{мет}$=32 - молекулярная масса метанола
$m_{вод}$=18 - молекулярная масса воды
$t_{о.в.ср}$=-6.7E+0°C - среднегодовая (среднесезонная для водного транспорта) температура воздуха
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=0.333 \cdot V_ч \cdot K_{мет} \cdot X_{мет} \cdot m_{мет}/(273 + t_{о.в.\ max})$ г/с **(11)**
$V_ч$=4.00 м^3/год - часовая производительность насоса (либо "самослива")
$K_{мет}=P_{мет}/P_a$=0.175 - при $t_{о.в.max}$
$P_{мет}$=132.896 мм рт.ст. - давление паров метанола
$t_{о.в.max}$=24.8°С - среднемесячная температура воздуха наиболее жаркого месяца

Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №3
емкость УДХ на КП9
Тип 1 - Слив из транспортных цистерн

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1052	Метанол (Спирт метиловый)	0.0070426	0.000016

Расчетные формулы, исходные данные

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$G=1.2 \cdot 10^{-3} \cdot Q_{ЦН} \cdot K_{мет} \cdot x_{мет} \cdot m_{мет}/(273 + t_{о.в.ср})$ т/год **(10)**
$Q_{ЦН}$=15.000 м^3/год - годовой объем сливаемой из цистерны жидкости
$K_{мет}=P_{мет}/P_a$=0.027 - при $t_{о.в.ср}$
$P_{мет}$=20.591 мм рт.ст. - давление паров метанола
Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:
$lg(P_{мет})=A-B/T+C_1 \cdot T+C_2 \cdot T^2$=1.3136821340
$T=t_{о.в.ср}+273$
A=-149.6173246278
B=-12727.6650529132
C_1=0.5668436222
C_2=-0.0006742360
P_a=760 мм рт.ст. - атмосферное давление
$x_{мет}=(100 \cdot X_{мет}/32)/((100 \cdot X_{мет}/32) + ((1 - X_{мет})/18))$=0.281 - мольная доля метанола (в водометанольном растворе) в сливаемой жидкости
$X_{мет}$=0.41 - массовая доля метанола (в водометанольном растворе) в сливаемой жидкости
$m_{мет}$=32 - молекулярная масса метанола
$m_{вод}$=18 - молекулярная масса воды
$t_{о.в.ср}$=-6.7E+0°С - среднегодовая (среднесезонная для водного транспорта) температура воздуха
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$M=0.333 \cdot V_ч \cdot K_{мет} \cdot X_{мет} \cdot m_{мет}/(273 + t_{о.в.\ max})$ г/с **(11)**
$V_ч$=4.00 м^3/год - часовая производительность насоса (либо "самослива")
$K_{мет}=P_{мет}/P_a$=0.175 - при $t_{о.в.max}$
$P_{мет}$=132.896 мм рт.ст. - давление паров метанола
$t_{о.в.max}$=24.8°С - среднемесячная температура воздуха наиболее жаркого месяца

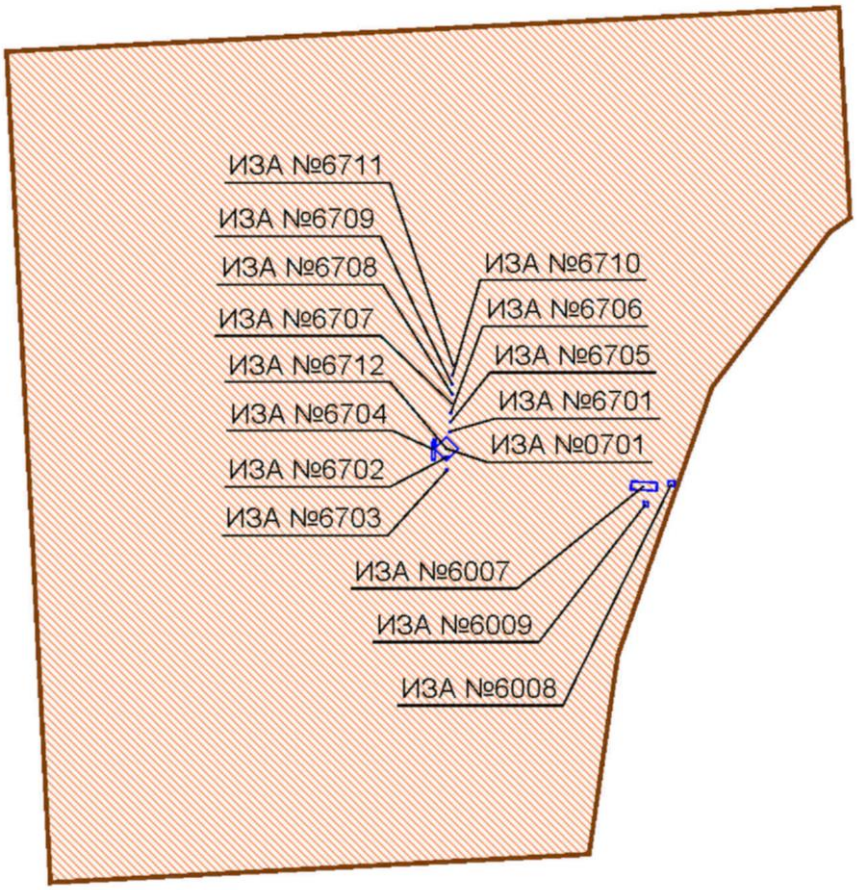


Рисунок А.2 – Карта-схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста № 7 Чаяндинского НГКМ в период эксплуатации

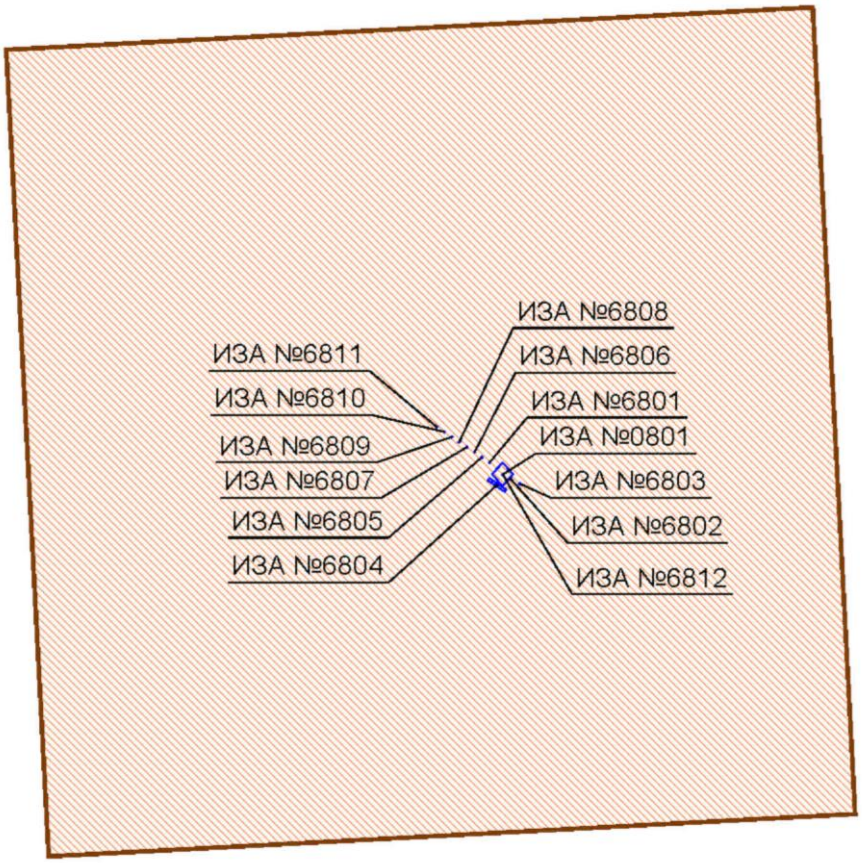


Рисунок А.3 – Карта-схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста № 8 Чаяндинского НГКМ в период эксплуатации

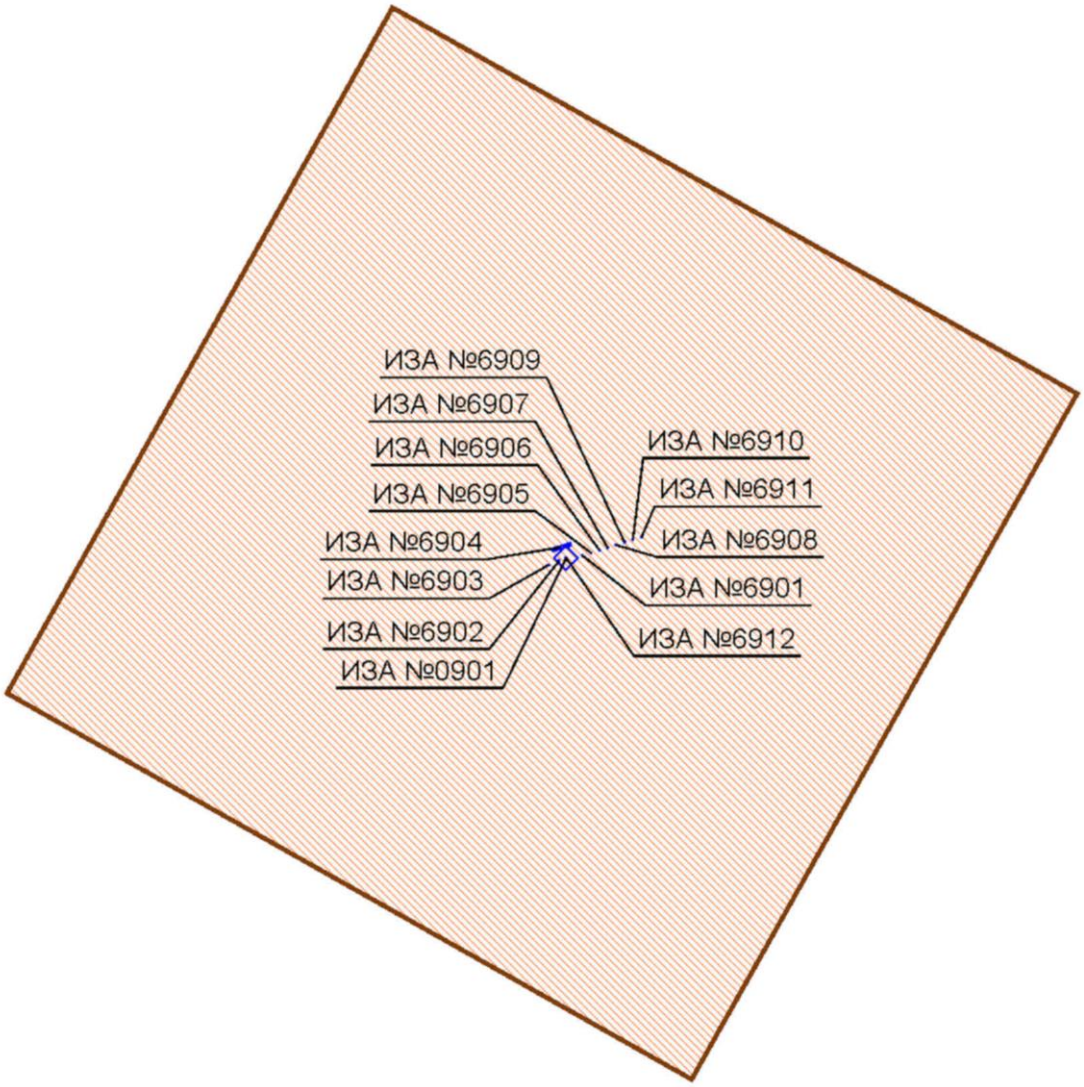


Рисунок А.4 – Карта-схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста № 9 Чаяндинского НГКМ в период эксплуатации

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**

08.09.2021 г. № 20/6-30-530
На № ЯП-6/10 от 28.07.2021 г.

Начальнику управления ИИ
ООО «ЯкутСтройПроект»

Ю.М. Гаврилову

О климатических характеристиках

Представляю многолетние климатические характеристики по данным метеостанций АМСГ-2 Мирный Мирнинского района, М-2 Дорожный, М-2 Комака и АМСГ-2 Ленск Ленского района Республики Саха (Якутия).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Зам. начальника ГМЦ В.А. Шехиров

Приложение к № 20/6-30-530
От 08.09.2021 г.

Климатическая характеристика

Параметры	Мирный	Дорожный	Комака	Ленск
Коэффициент стратификации атмосферы	200	200	200	200
Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца, °С	-32,6	-30,9	-32,4	-31,1
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	23,2	24,2	24,8	24,7
Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%, м/с	7	5	4	7

Среднее месячное и годовое количество дней с твердыми осадками (снег)

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Мирный	22,7	20,1	19,0	12,8	5,4	0,2	0,0	0,0	4,2	23,1	24,6	23,6	155,7
Дорожный	23,5	20,6	18,0	10,1	5,0	0,3	0,0	0,0	2,9	20,0	24,5	24,6	105,5
Комака	22,1	19,4	15,8	10,4	3,6	0,2	0,0	0,0	2,0	18,1	23,1	23,4	138,0
Ленск	26,4	22,5	19,9	12,8	5,5	0,2	0,0	0,03	4,1	22,1	26,6	27,1	167,2

Среднее месячное и годовое количество дней с жидкими осадками (дождь)

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Мирный	0,0	0,0	0,1	1,6	10,1	15,4	13,6	14,8	12,4	3,0	0,1	0,0	71,1
Дорожный	0,0	0,0	0,0	2,0	9,9	14,9	13,6	14,2	13,1	3,3	0,1	0,0	71,0
Комака	0,0	0,0	0,1	2,9	10,7	14,1	12,9	13,2	12,8	4,1	0,4	0,0	69,3
Ленск	0,0	0,0	0,3	3,9	13,7	15,7	14,9	16,4	15,2	5,4	0,22	0,0	85,6

Коэффициент рельефа местности принимается равным 1, если в радиусе 50 высот труб от источника перепад отметок местности не превышает 50 м на 1 км.
Климатические характеристики рассчитаны за период 1966-2020 гг.

Начальник отдела метеорологии С.П. Гаврильева

Исп. Алексеев В.А.
Тел. 8(4112)35-41-46

Фоновые концентрации

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

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

**ЦЕНТР МОНИТОРИНГА ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

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

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Ю.М. Гаврилову

16.11.2023 Г. **№ 25-05-352**
НА **№ ЯП-433/64** ОТ **31.10.2023 г.**

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

На 2-х листах, лист 1

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

с населением 10 тыс. и менее жителей

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

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

для объекта «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9»
предприятие, производственная площадка, участок и др.

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

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

На 2-х листах, лист 2
к № 25-05-352 от 16.11.2023 г.

Таблица 1 – Значение фоновых концентраций ($C_ф$)

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	$C_ф$
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
Оксид азота	мг/м^3	0,027
Сероводород	мг/м^3	0,002

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

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

Начальник ЦМС М.С. Свешникова

МП

Исп. ГППИ ЦМС
Тел. (4112) 35-41-41

Приложение Б

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица Б.1- Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных работ

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
участок	-	передвижной	1	-	выхлопная труба	1	601	2,3	0,1	38,2	0,3	450	8045,3	21804,0	8045,3	21804,0	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1007111	457,7777	0,115584
строи		сварочный агрегат																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	74,38909	0,018782
тель-		(дизельный привод)																		Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	38,88909	0,010080
ства																				Сера диоксид	0,0134444	61,11091	0,015120
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксись, угарный газ)	0,0880000	400,0000	0,100800
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000727	0,000000
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	8,333182	0,002016
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0440000	200,0000	0,050400
		ДЭС	1	-	выхлопная труба	1	602	3,1	0,1	25,46	0,2	450	8046,4	22024,9	8046,4	22024,9	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0686666	312,1209	1,328184
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	50,71955	0,215830
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	26,51500	0,115830
																				Сера диоксид	0,0091667	41,66682	0,173745
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксись, угарный газ)	0,0600000	272,7273	1,158300
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000455	0,000002
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	5,681818	0,023166
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0300000	136,3636	0,579150
		авторанспорт и	-	-	неорганизованный выброс	-	6601	5,0	-	-	-	24,8	8022,9	21916	8214,1	21913	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,3852803	0,0000	2,733133
		спецтехника			(ДВС техники)												250 м			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0626080	0,0000	0,444026
																				Углерод (Пигмент черный)	0,1075623	0,0000	0,500730
																				Сера диоксид	0,0487786	0,0000	0,319713
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксись, угарный газ)	1,9927271	0,0000	3,199717
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0588696	0,0000	0,020568
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,2517852	0,0000	0,799235
		сварочный пост	-	-	неорганизованный	-	6602	5,0	-	-	-	24,8	8026	21812	8034	21812	ширина	-	-	Ди железо триоксид (железа оксид)	0,0050870	0,0000	0,039490
					выброс												5 м			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0003989	0,0000	0,003053
					(сварка электродами)															Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0007905	0,0000	0,006362
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001285	0,0000	0,000980
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксись, угарный газ)	0,0048674	0,0000	0,037475

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0,0003404	0,0000	0,002596
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003660	0,0000	0,002792
																				Пыль неорганическая: 70-20 % SiO2	0,0003660	0,0000	0,002792
		строительные работы	-	-	неорганизованный	-	6603	2,0	-	-	-	24,8	8034,6	21917,0	8196,6	21915,5	ширина	-	-	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,00000	0,000033
		(заправка техники ГСМ,			выброс												230 м			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0750000	0,00000	0,545760
		лакокрасочные работы,			(топливные баки, нанесение ЛКМ															Метилбензол (Фенилметан)	0,0529690	0,00000	0,562510
		земельные работы, срезка			на поверхность, разработка и															Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0215000	0,00000	0,104026
		древесной растительности)			обратная засыпка грунта, срезка															Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол	0,0107500	0,00000	0,052012
					древесной растительности)															Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0537500	0,00000	0,372066
																				Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0317170	0,00000	0,255406
																				Циклогексанон	0,0165600	0,00000	0,110012
																				Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,00000	0,000021
																				Уайт-спирит	0,0375000	0,00000	0,220320
																				Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,00000	0,011612
																				Взвешенные вещества	0,1882970	0,00000	1,426570
																				Пыль древесная	0,0001640	0,00000	0,000264

Приложение Б

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица Б.2- Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста №7

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
КП 7		Емкость реагента в блоке УДХ	1	8760	дыхательный клапан	-	701	5,0	0,032	1,24	0,001	24,8	8133,6	21828,5	8133,6	21828,5	-	-	-	Метанол	0,0070426	0,00000	0,000021
		Площадка скважины № 1	1	8760	неорганизованный выброс	-	6701	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8135,3	21845,0	8138,3	21845,0	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Измерительная установка	1	8760	неорганизованный выброс	-	6702	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8131,4	21820,5	8136,5	21820,5	ширина	-	-	Метан	0,0023233	0,00000	0,073268
		(ИУ)			(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0027573	0,00000	0,086954
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0153980	0,00000	0,485591
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001159	0,00000	0,003655
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000364	0,00000	0,001148
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000729	0,00000	0,002299
		Дренажная емкость V=8 м3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6703	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8132,4	21807,7	8135,4	21807,7	ширина	-	-	Метан	0,0008527	0,00000	0,003980
					(утечки от фланцев, ЗРА)												4 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010120	0,00000	0,004723
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056514	0,00000	0,026377
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,00000	0,000199
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,00000	0,000062
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,00000	0,000125
		Площадка узла запуска СОД	1	8760	неорганизованный выброс	-	6704	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8121,7	21838,5	8120,8	21816,9	ширина	-	-	Метан	0,0004670	0,00000	0,014727
					(утечки от фланцев, ЗРА)												5 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005542	0,00000	0,017477
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030951	0,00000	0,097607
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,00000	0,000735
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,00000	0,000230
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,00000	0,000460
		Площадка скважины № 2	1	8760	неорганизованный выброс	-	6705	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8135,9	21854,2	8138,9	21854,2	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6706	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8136,2	21863,1	8139,2	21863,1	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 4	1	8760	неорганизованный выброс	-	6707	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8136,8	21872,2	8139,8	21872,2	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 5	1	8760	неорганизованный выброс	-	6708	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8137,4	21881,1	8140,4	21881,1	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 6	1	8760	неорганизованный выброс	-	6709	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8137,5	21890,1	8140,5	21890,1	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 7	1	8760	неорганизованный выброс	-	6710	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8137,9	21899,0	8140,9	21899,0	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 8	1	8760	неорганизованный выброс	-	6711	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8138,4	21908,2	8141,4	21908,2	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Установка дозирования	1	8760	неорганизованный выброс	-	6712	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8132,1	21828,6	8135,1	21828,6	ширина	-	-	Метанол	0,0063632	0,00000	0,200670
		химреагента (УДХ)			(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м						

Приложение Б

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица Б.3- Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста №8

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности и газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
КП 8		Емкость реагента в блоке УДХ	1	8760	дыхательный клапан	-	801	5,0	0,032	1,24	0,001	24,8	26047,5	3712,7	26047,5	3712,7	-	-	-	Метанол	0,0070426	0,00000	0,000023
		Площадка скважины № 1	1	8760	неорганизованный выброс	-	6801	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	26033,0	3725,3	26035,4	3723,6	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Измерительная установка	1	8760	неорганизованный выброс	-	6802		0,00	0,00	0,00	24,8	26053,1	3707,0	26055,6	3711,0	ширина	-	-	Метан	0,0028755	0,00000	0,090682
		(ИУ)			(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0034126	0,00000	0,107620
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0190576	0,00000	0,601000
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001435	0,00000	0,004525
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000451	0,00000	0,001422
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000902	0,00000	0,002845
		Дренажная емкость V=8 м3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6803	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	26062,8	3704,4	26066,3	3702,2	ширина	-	-	Метан	0,0008527	0,00000	0,003980
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010120	0,00000	0,004723
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056514	0,00000	0,026377
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,00000	0,000199
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,00000	0,000062
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,00000	0,000125
		Площадка узла запуска СОД	1	8760	неорганизованный выброс	-	6804	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	26032,5	3708,3	26050,8	3696,0	ширина	-	-	Метан	0,0004670	0,00000	0,014727
					(утечки от фланцев, ЗРА)												5 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005542	0,00000	0,017477
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030951	0,00000	0,097607
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000232	0,00000	0,000732
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,00000	0,000230
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,00000	0,000460
		Площадка скважины № 2	1	8760	неорганизованный выброс	-	6805	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	26025,3	3730,4	26027,7	3728,7	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6806	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	26018,3	3735,6	26020,7	3733,9	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 4	1	8760	неорганизованный выброс	-	6807	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	26010,6	3740,5	26013,0	3738,8	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 5	1	8760	неорганизованный выброс	-	6808	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	26003,0	3745,6	26005,4	3743,9	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 6	1	8760	неорганизованный выброс	-	6809	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	25995,5	3750,6	25997,9	3748,9	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 7	1	8760	неорганизованный выброс	-	6810	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	25988,3	3755,7	25990,7	3754,0	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 8	1	8760	неорганизованный выброс	-	6811	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	25980,6	3760,6	25983,0	3758,9	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
																	3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Установка дозирования	1	8760	неорганизованный выброс	-	6812	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	26046,0	3713,5	26048,6	3711,9	ширина	-	-	Метанол	0,0063632	0,00000	0,200670
		химреагента (УДХ)			(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м						

Приложение Б

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица Б.4- Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста №9

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности и газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
КП 9		Емкость реагента в блоке УДХ	1	8760	дыхательный клапан	-	901	5,0	0,032	1,24	0,001	24,8	4550,9	27220,7	4550,9	27220,7	-	-	-	Метанол	0,0070426	0,00000	0,000016
		Площадка скважины № 1	1	8760	неорганизованный выброс	-	6901	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4566,0	27222,9	4568,9	27223,7	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Измерительная установка	1	8760	неорганизованный выброс	-	6902	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4542,9	27219,7	4544,3	27215,4	ширина	-	-	Метан	0,0023233	0,00000	0,073268
		(ИУ)			(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0027573	0,00000	0,086954
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0153980	0,00000	0,485591
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001159	0,00000	0,003655
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000364	0,00000	0,001148
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000729	0,00000	0,002299
		Дренажная емкость V=8 м3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6903	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4530,3	27212,5	4534,6	27213,9	ширина	-	-	Метан	0,0008527	0,00000	0,003980
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010120	0,00000	0,004723
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056514	0,00000	0,026377
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,00000	0,000199
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,00000	0,000062
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,00000	0,000125
		Площадка узла запуска	1	8760	неорганизованный выброс	-	6904	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4535,9	27228,6	4556,7	27235,0	ширина	-	-	Метан	0,0004670	0,00000	0,014727
					(утечки от фланцев, ЗРА)												5 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005542	0,00000	0,017477
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030951	0,00000	0,097607
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,00000	0,000735
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,00000	0,000230
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,00000	0,000460
		Площадка скважины № 2	1	8760	неорганизованный выброс	-	6905	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4574,9	27225,6	4577,8	27226,4	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности и газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6906	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4583,3	27228,3	4586,2	27229,1	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 4	1	8760	неорганизованный выброс	-	6907	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4591,7	27230,9	4594,6	27231,7	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 5	1	8760	неорганизованный выброс	-	6908	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4600,3	27233,5	4603,2	27234,3	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 6	1	8760	неорганизованный выброс	-	6909	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4609,0	27236,2	4611,9	27237,0	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 7	1	8760	неорганизованный выброс	-	6910	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4617,4	27239,0	4620,3	27239,8	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Площадка скважины № 8	1	8760	неорганизованный выброс	-	6911	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4626,3	27241,6	4629,2	27242,4	ширина	-	-	Метан	0,0016746	0,00000	0,052810
					(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,00000	0,062671
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,00000	0,349993
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,00000	0,002633
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,00000	0,000829
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,00000	0,001656
		Установка дозирования	1	8760	неорганизованный выброс	-	6912	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	4549,3	27220,3	4552,7	27221,1	ширина	-	-	Метанол	0,0063632	0,00000	0,200670
		химреагента (УДХ)			(утечки от фланцев, ЗРА)												3 м						

Приложение Б

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица Б.5- Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от линейных объектов

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Куст 7		Узел приема СОД	1	8760	неорганизованный выброс	-	6001	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	14976,8	20009,0	14984,5	19986,1	ширина	-	-	Метан	0,0004670	0,00000	0,014728
					(утечки от фланцев, ЗРА)												10 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005542	0,00000	0,017478
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030951	0,00000	0,097608
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,00000	0,000735
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,00000	0,000231
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,00000	0,000462
		Дренажная емкость V=8 м3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6002	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	14988,2	20016,5	14995,2	20018,8	ширина	-	-	Метан	0,0008527	0,00000	0,003980
					(утечки от фланцев, ЗРА)												7 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010120	0,00000	0,004723
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056514	0,00000	0,026377
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,00000	0,000199
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,00000	0,000062
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,00000	0,000125
		Узел подключения	1	8760	неорганизованный выброс	-	6003	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	15040,9	19815,1	15046,5	19814,2	ширина	-	-	Метан	0,0002806	0,00000	0,008849
					(утечки от фланцев, ЗРА)												7 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0003330	0,00000	0,010502
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0018598	0,00000	0,058650
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000140	0,00000	0,000442
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000044	0,00000	0,000139
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,00000	0,000278
Куст 8		Узел приема СОД	1	8760	неорганизованный выброс	-	6004	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	23431,7	12432,6	23449,1	12449,4	ширина	-	-	Метан	0,0004670	0,00000	0,014728
					(утечки от фланцев, ЗРА)												10 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005542	0,00000	0,017478
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030951	0,00000	0,097608
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,00000	0,000735
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,00000	0,000231
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,00000	0,000462
		Дренажная емкость V=8 м3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6005	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	23416,9	12442,6	23420,0	12445,9	ширина	-	-	Метан	0,0008527	0,00000	0,003980
																	7 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010120	0,00000	0,004723
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056514	0,00000	0,026377
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,00000	0,000199

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн, выброса	Номер источн, выброса	Высота источн, выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприя	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,00000	0,000062
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,00000	0,000125
		Узел подключения	1	8760	неорганизованный выброс	-	6006	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	23354,7	12495,7	23358,3	12499,4	ширина	-	-	Метан	0,0002806	0,00000	0,008849
					(утечки от фланцев, ЗРА)												7 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0003330	0,00000	0,010502
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0018598	0,00000	0,058650
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000140	0,00000	0,000442
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000044	0,00000	0,000139
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,00000	0,000278
Куст 9		Узел приема СОД	1	8760	неорганизованный выброс	-	6007	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8309,5	21793,4	8336,5	21791,9	ширина	-	-	Метан	0,0004670	0,00000	0,014728
					(утечки от фланцев, ЗРА)												10 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005542	0,00000	0,017478
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030951	0,00000	0,097608
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,00000	0,000735
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,00000	0,000231
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,00000	0,000462
		Дренажная емкость V=8 м3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6008	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8345,4	21795,1	8353,5	21794,7	ширина	-	-	Метан	0,0008527	0,00000	0,003980
					(утечки от фланцев, ЗРА)												7 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010120	0,00000	0,004723
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056514	0,00000	0,026377
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,00000	0,000199
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,00000	0,000062
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,00000	0,000125
		Узел подключения	1	8760	неорганизованный выброс	-	6009	2,0	0,00	0,00	0,00	24,8	8321,6	21775,5	8328,1	21775,2	ширина	-	-	Метан	0,0002806	0,00000	0,008849
					(утечки от фланцев, ЗРА)												7 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0003330	0,00000	0,010502
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0018598	0,00000	0,058650
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000140	0,00000	0,000442
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000044	0,00000	0,000139
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,00000	0,000278

Приложение В
Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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

Предприятие: Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9 (период строительства)

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

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-32,4
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,8
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	4

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Площадка строительства																		
+	601	передвижной сварочный агрегат (дизельный	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	8045,30	21804,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,115584	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,018782	1	0,11	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,010080	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,015120	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,100800	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,000000E-07	1	0,00	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,002016	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,050400	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00

+	602	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	8046,40	22024,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	1,328184	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,215830	1	0,07	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,115830	1	0,10	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,173745	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)					0,0600000	1,158300	1	0,03	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
0703	Бенз/а/пирен					0,0000001	0,000002	1	0,00	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0012500	0,023166	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0300000	0,579150	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
+	6601	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	250,00	-	-	1	8022,90	21915,50	8214,10	21912,60
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)					0,3852803	2,733133	1	8,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0626080	0,444026	1	0,66	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)					0,1075623	0,500730	1	3,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид					0,0487786	0,319713	1	0,41	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)					1,9927271	3,199717	1	1,68	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)					0,0588696	0,020568	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,2517852	0,799235	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6602	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	8026,00	21811,80	8033,80	21812,40
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)					0,0050870	0,039490	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0003989	0,003053	1	0,17	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0007905	0,006362	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0001285	0,000980	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)					0,0048674	0,037475	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)					0,0003404	0,002596	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые					0,0003660	0,002792	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0003660	0,002792	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6603	строительные работы (заправка техники ГСМ, лакокрасочные работы, земляные работы, срезка древесной растительности)	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	230,00	-	-	1	8034,60	21917,00	8196,60	21915,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000033	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0750000	0,545760	1	13,39	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0529690	0,562510	1	3,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0215000	0,104026	1	7,68	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0107500	0,052012	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0537500	0,372066	1	19,20	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0317170	0,255406	1	3,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон	0,0165600	0,110012	1	14,79	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000021	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0375000	0,220320	1	1,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,011612	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,1882970	1,426570	3	40,35	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0001640	0,000264	3	0,04	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.

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6602	3	0,0003989	1	0,17	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0003989**		**0,17**			**0,00**		

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0,1007111	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0,0686666	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	0,3852803	1	8,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6602	3	0,0007905	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,5554485**		**10,30**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0,0163656	1	0,11	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0,0111583	1	0,07	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	0,0626080	1	0,66	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6602	3	0,0001285	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0902604**		**0,84**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0,0085556	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0,0058333	1	0,10	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	0,1075623	1	3,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,1219512		3,27		0,00	

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	0,0487786	1	0,41	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0713897**		**0,53**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	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		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0,0880000	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0,0600000	1	0,03	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	1,9927271	1	1,68	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6602	3	0,0048674	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**2,1455945**		**1,76**			**0,00**		

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6602	3	0,0003404	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0003404**		**0,07**			**0,00**		

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6602	3	0,0003660	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0003660**		**0,01**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	3	0,0750000	1	13,39	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0750000**		**13,39**			**0,00**		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	3	0,0529690	1	3,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0529690**		**3,15**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	3	0,0215000	1	7,68	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0215000**		**7,68**			**0,00**		

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	3	0,0107500	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0107500**		**0,08**			**0,00**		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	3	0,0537500	1	19,20	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0537500**		**19,20**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0,0018333	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0,0012500	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0030833		0,16		0,00	

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	3	0,0317170	1	3,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0317170		3,24			0,00		

Вещество: 1411
Циклогексанон

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	3	0,0165600	1	14,79	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0165600		14,79			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6601	3	0,0588696	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0588696		0,05			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0,0440000	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0,0300000	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	0,2517852	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,3257852		1,04			0,00		

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	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

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	3	0,0375000	1	1,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0375000**		**1,34**			**0,00**		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	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	6603	3	0,1882970	3	40,35	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1882970**		**40,35**			**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	6602	3	0,0003660	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0003660**		**0,01**			**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	6603	3	0,0001640	3	0,04	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0001640**		**0,04**			**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.

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6603	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	601	1	1325	0,0018333	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	1325	0,0012500	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0030857**		**0,17**			**0,00**		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	0330	0,0487786	1	0,41	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6603	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0713921**		**0,54**			**0,00**		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6602	3	0342	0,0003404	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6602	3	0344	0,0003660	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0007064**		**0,08**			**0,00**		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0301	0,1007111	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0301	0,0686666	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	0301	0,3852803	1	8,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6602	3	0301	0,0007905	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	601	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	0330	0,0487786	1	0,41	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,6268382**		**6,77**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	601	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	602	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6601	3	0330	0,0487786	1	0,41	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6602	3	0342	0,0003404	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0717301**		**0,33**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец	ПДК м/р	0,010	ПДК с/г	5,000E-05	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,030	ПДК с/с	0,030	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,100	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,100	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,350	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1411	Циклогексанон	ПДК м/р	0,040	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/с	1,500	ПДК с/с	1,500	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет

2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,500	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород,	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,000
0330	Сера диоксид	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	7000,00	21918,50	9000,00	21918,50	2000,00	0,00	30,00	30,00	2,00

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	21838,50	0,16	0,002	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6602	0,16	0,002	100,00

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21748,50	1,89	0,378	356	4,60	0,21	0,043	0,21	0,043

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	601	1,30	0,260	68,79
1	1	602	0,19	0,038	10,11
1	1	6601	0,18	0,037	9,70

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21748,50	0,20	0,081	356	4,60	0,07	0,027	0,07	0,027

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	601	0,11	0,042	51,87
1	1	602	0,02	0,006	7,63
1	1	6601	0,01	0,006	7,31

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	22048,50	0,45	0,067	142	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6601	0,43	0,064	95,43
1	1	602	0,02	0,003	4,20
1	1	601	1,66E-03	2,493E-04	0,37

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21748,50	0,13	0,064	356	4,60	0,04	0,020	0,04	0,020

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	601	0,07	0,035	53,84
1	1	602	0,01	0,005	7,92
1	1	6601	9,27E-03	0,005	7,20

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	0,25	0,002	27	0,50	0,25	0,002	0,25	0,002

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	4,99E-04	3,992E-06	0,20

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	21778,50	0,48	2,419	34	0,50	0,24	1,200	0,24	1,200

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

1	1	6601	0,24	1,183	48,90
1	1	601	3,20E-03	0,016	0,66
1	1	6602	2,35E-03	0,012	0,49

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	21838,50	0,07	0,001	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6602	0,07	0,001	100,00

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	21838,50	7,47E-03	0,001	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6602	7,47E-03	0,001	100,00

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	0,62	0,125	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	0,62	0,125	100,00

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	0,15	0,088	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	0,15	0,088	100,00

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	0,36	0,036	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	0,36	0,036	100,00

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	3,58E-03	0,018	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	3,58E-03	0,018	100,00

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	0,89	0,089	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	0,89	0,089	100,00

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21748,50	0,11	0,005	356	4,80	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	601	0,10	0,005	87,40
1	1	602	0,01	6,856E-04	12,60

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	0,15	0,053	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	0,15	0,053	100,00

Вещество: 1411
Циклогексанон

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	0,69	0,028	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	0,69	0,028	100,00

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	21778,50	6,99E-03	0,035	35	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6601	6,99E-03	0,035	100,00

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	22078,50	0,14	0,167	154	0,80	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6601	0,11	0,129	77,10
1	1	602	0,03	0,034	20,10
1	1	601	3,89E-03	0,005	2,79

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	2,88E-03	1,442E-04	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	2,88E-03	1,442E-04	100,00

Вещество: 2752
Уайт-спирит

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	0,06	0,062	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	0,06	0,062	100,00

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	1,43E-03	0,001	27	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	1,43E-03	0,001	100,00

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	0,52	0,262	30	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	0,52	0,262	100,00

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	21838,50	4,98E-03	0,001	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6602	4,98E-03	0,001	100,00

Вещество: 2936
Пыль древесная

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21808,50	4,57E-04	2,283E-04	30	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6603	4,57E-04	2,283E-04	100,00

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21748,50	0,11	-	356	4,80	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	601	0,10	0,000	87,32
1	1	602	0,01	0,000	12,59
1	1	6603	1,05E-04	0,000	0,10

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21748,50	0,38	-	356	4,60	0,29	-	0,29	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	601	0,07	0,000	18,30
1	1	602	0,01	0,000	2,69
1	1	6601	9,27E-03	0,000	2,45

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	21838,50	0,08	-	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6602	0,08	0,000	100,00

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8050,00	21748,50	1,26	-	356	4,60	0,16	-	0,16	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	601	0,86	0,000	67,84
1	1	602	0,13	0,000	9,97
1	1	6601	0,12	0,000	9,54

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

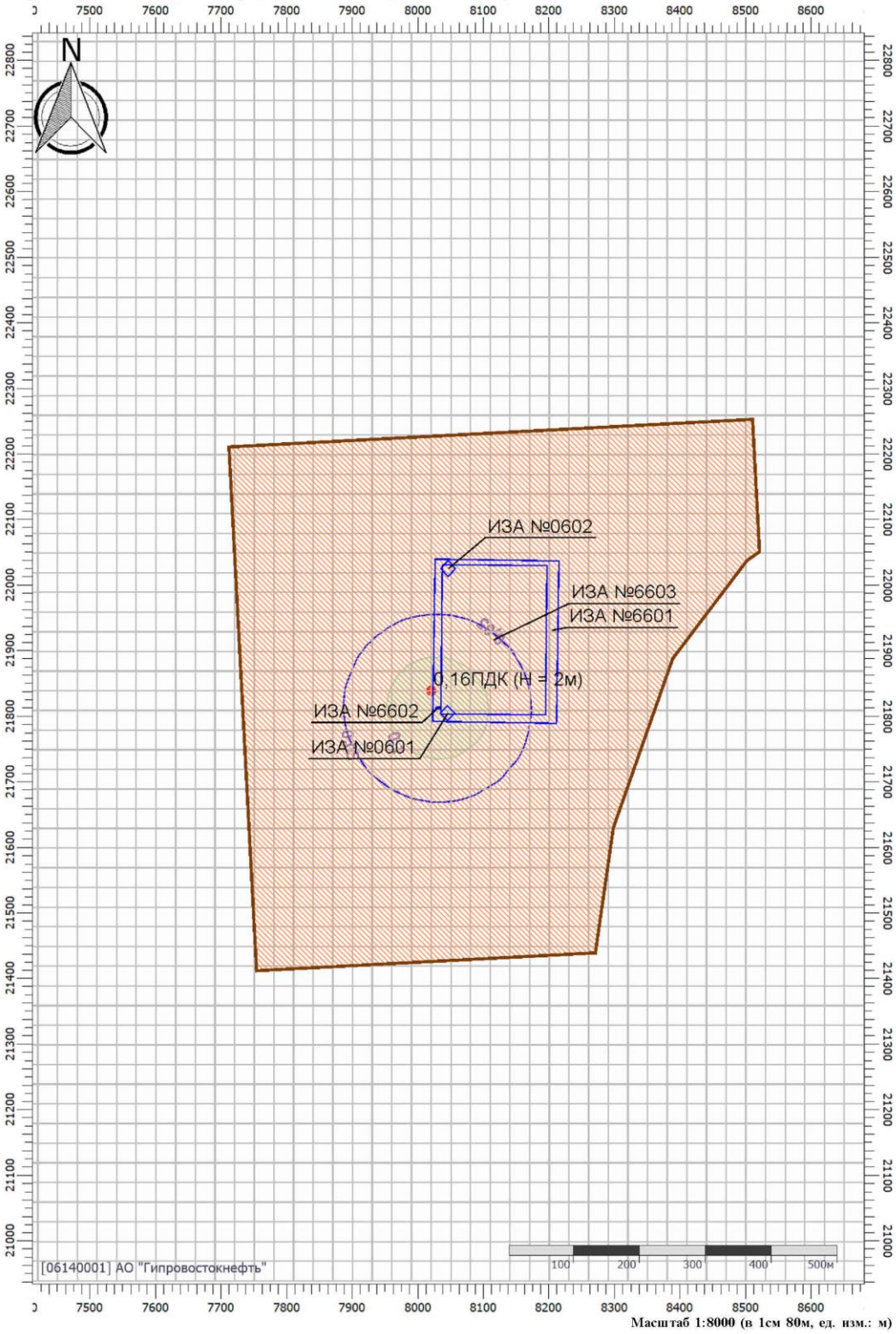
Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8020,00	21778,50	0,07	-	20	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6602	0,04	0,000	51,67
1	1	6601	0,03	0,000	41,00
1	1	602	4,02E-03	0,000	5,74

Отчет

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

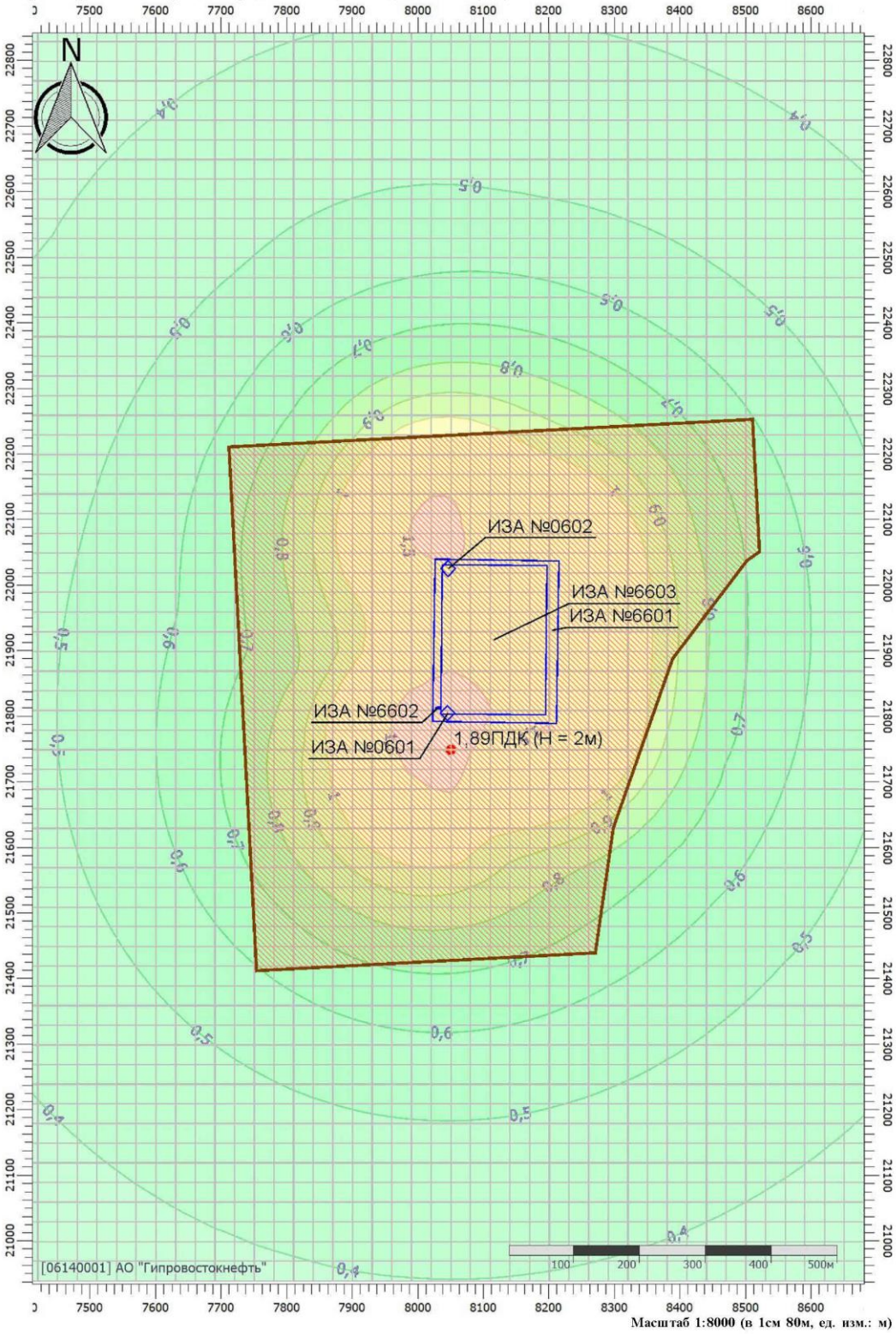
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

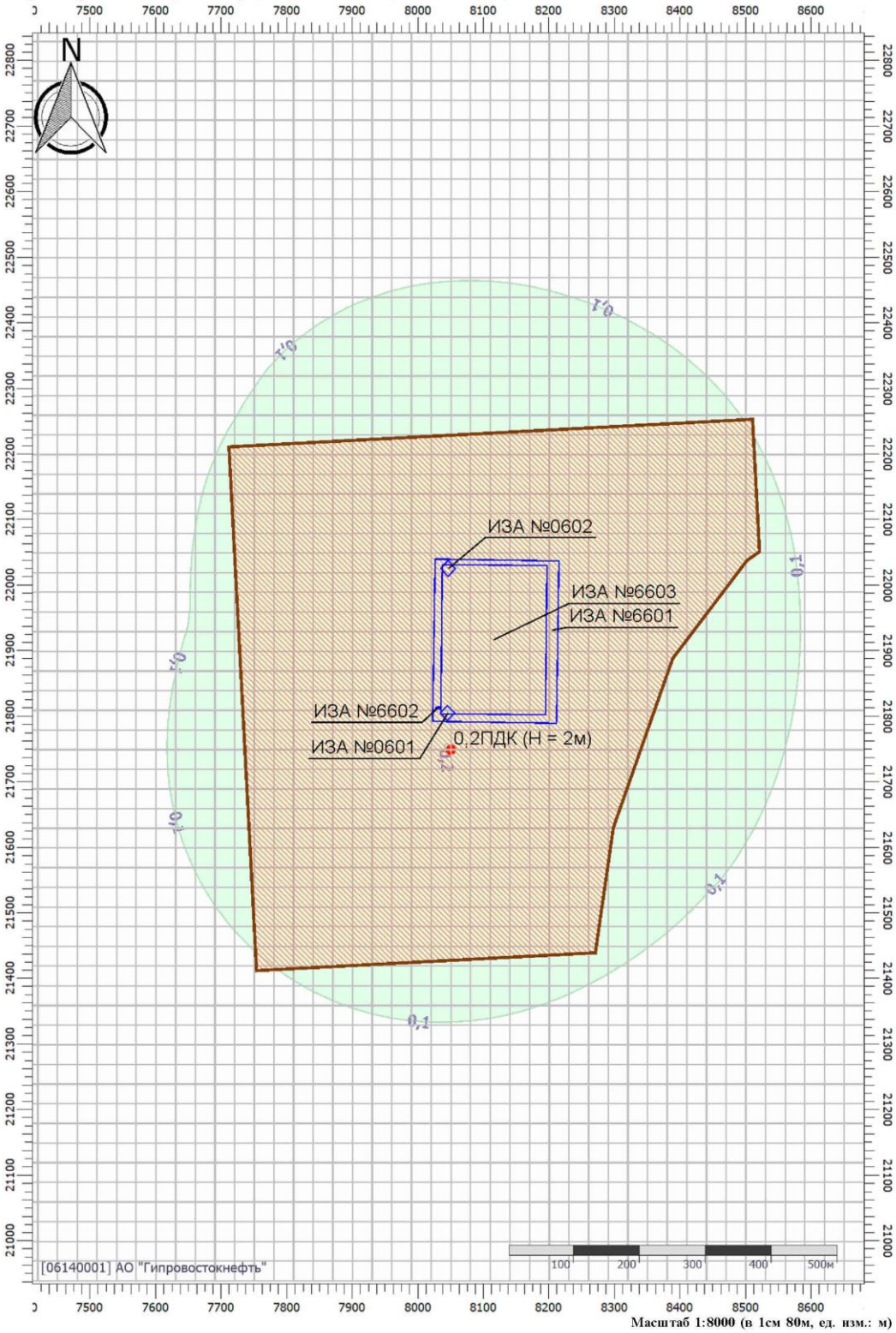


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

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

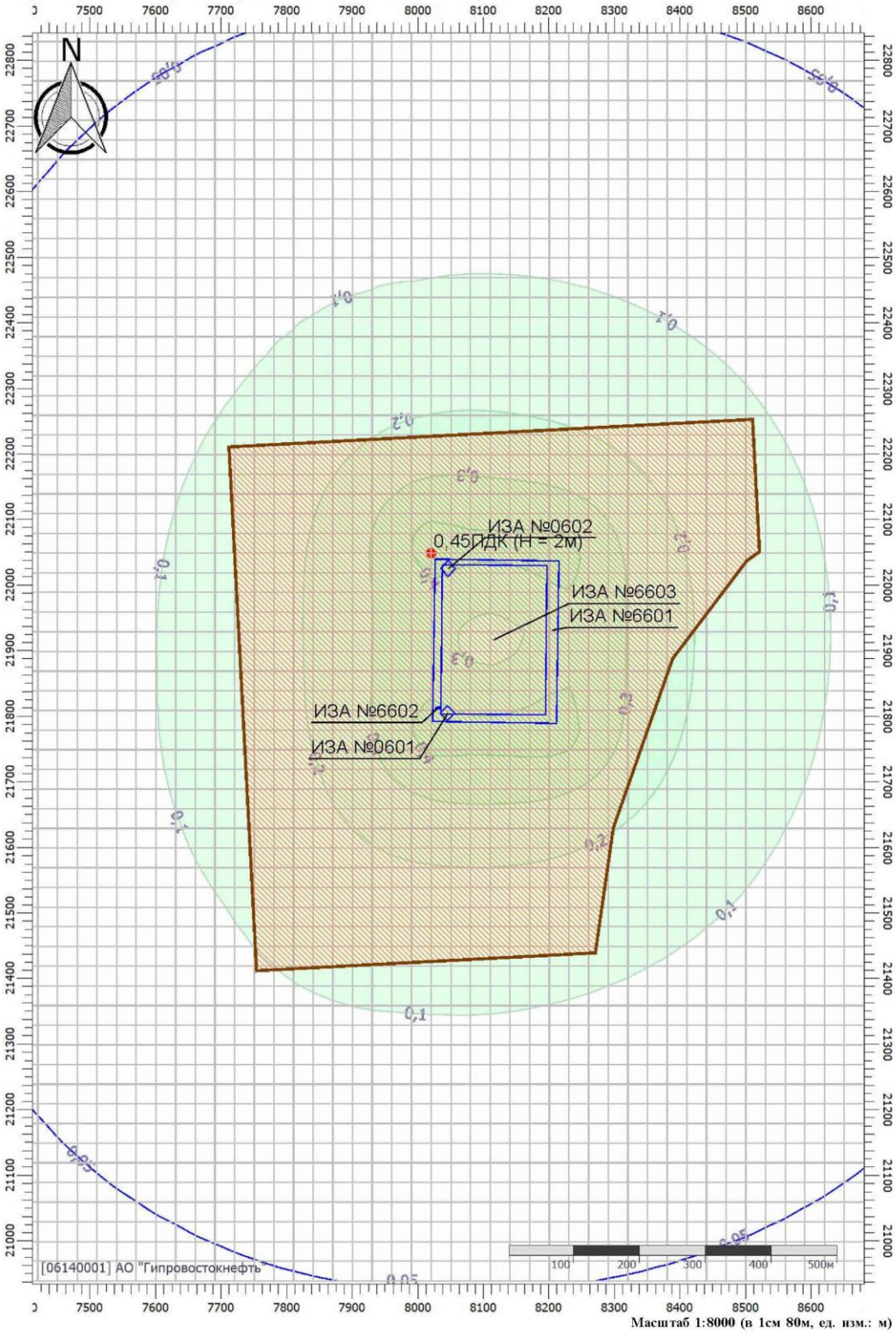
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

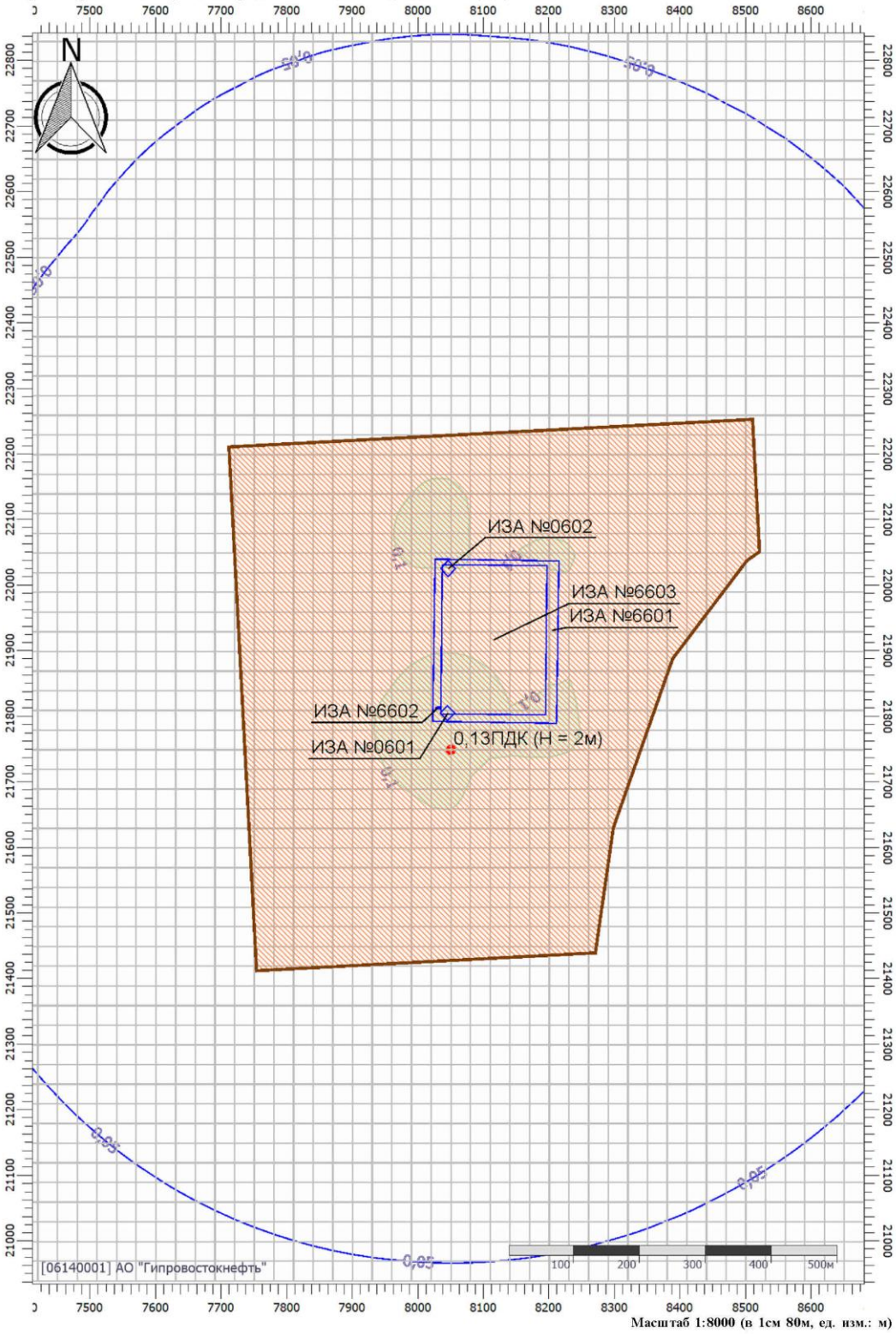
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

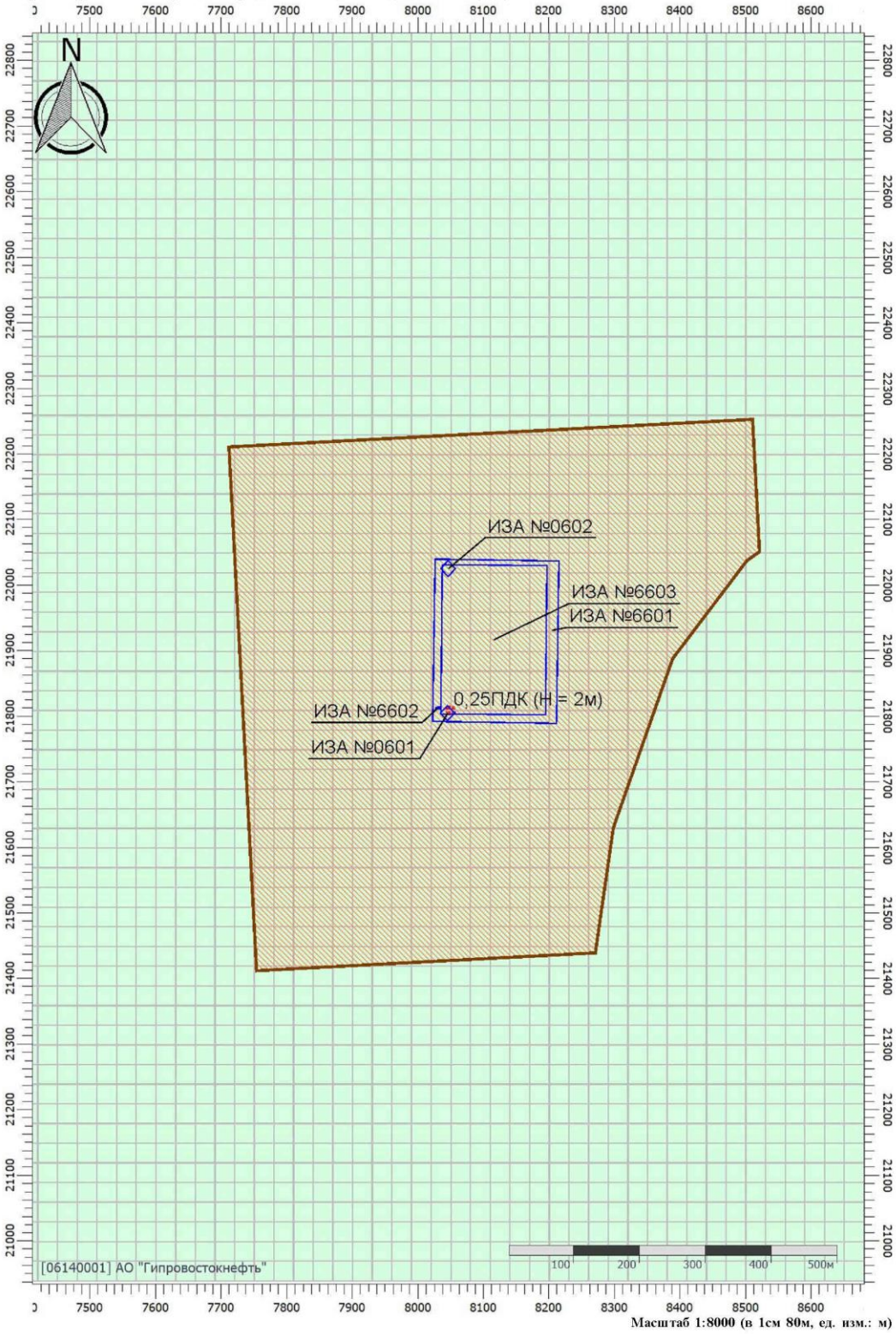
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

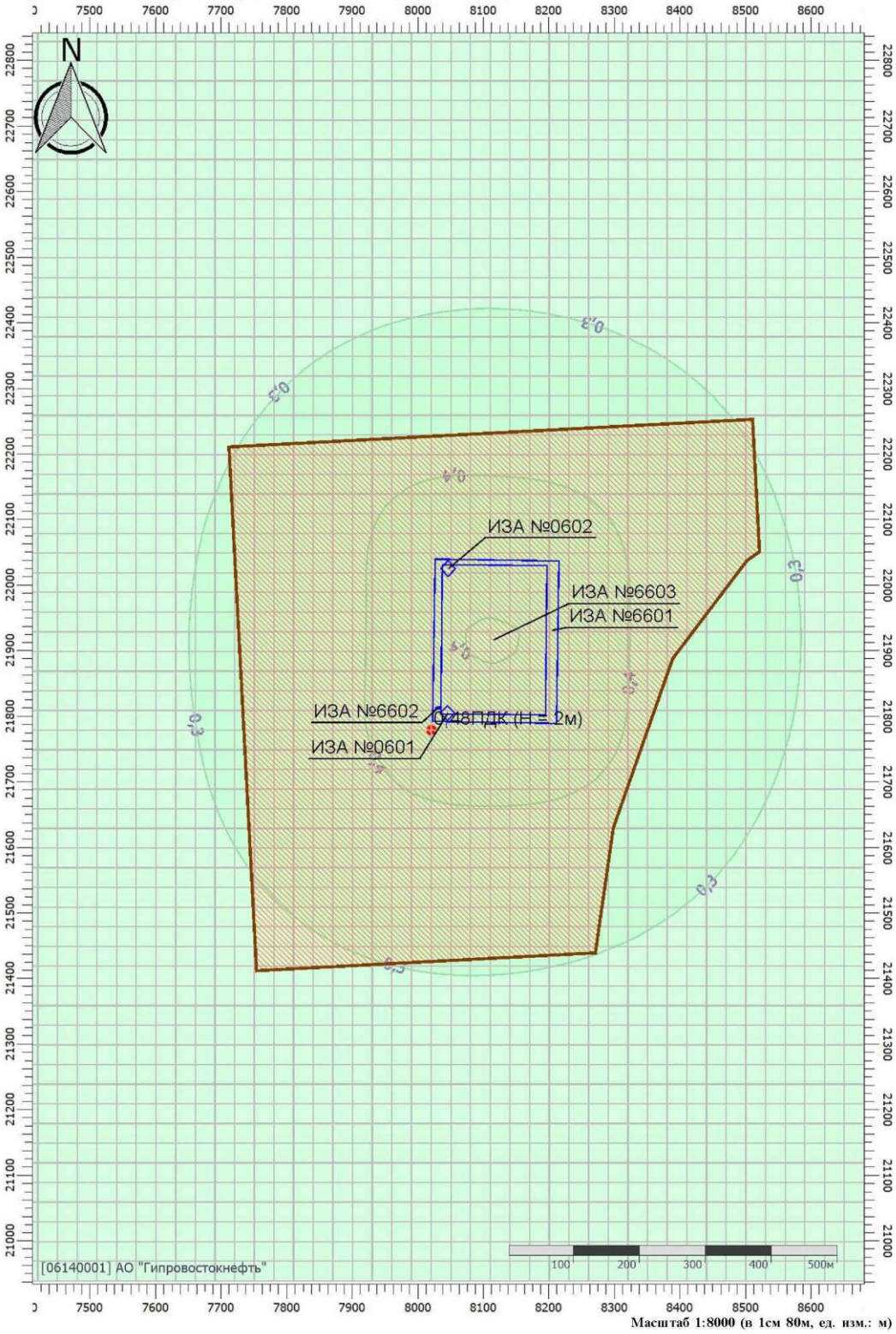


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

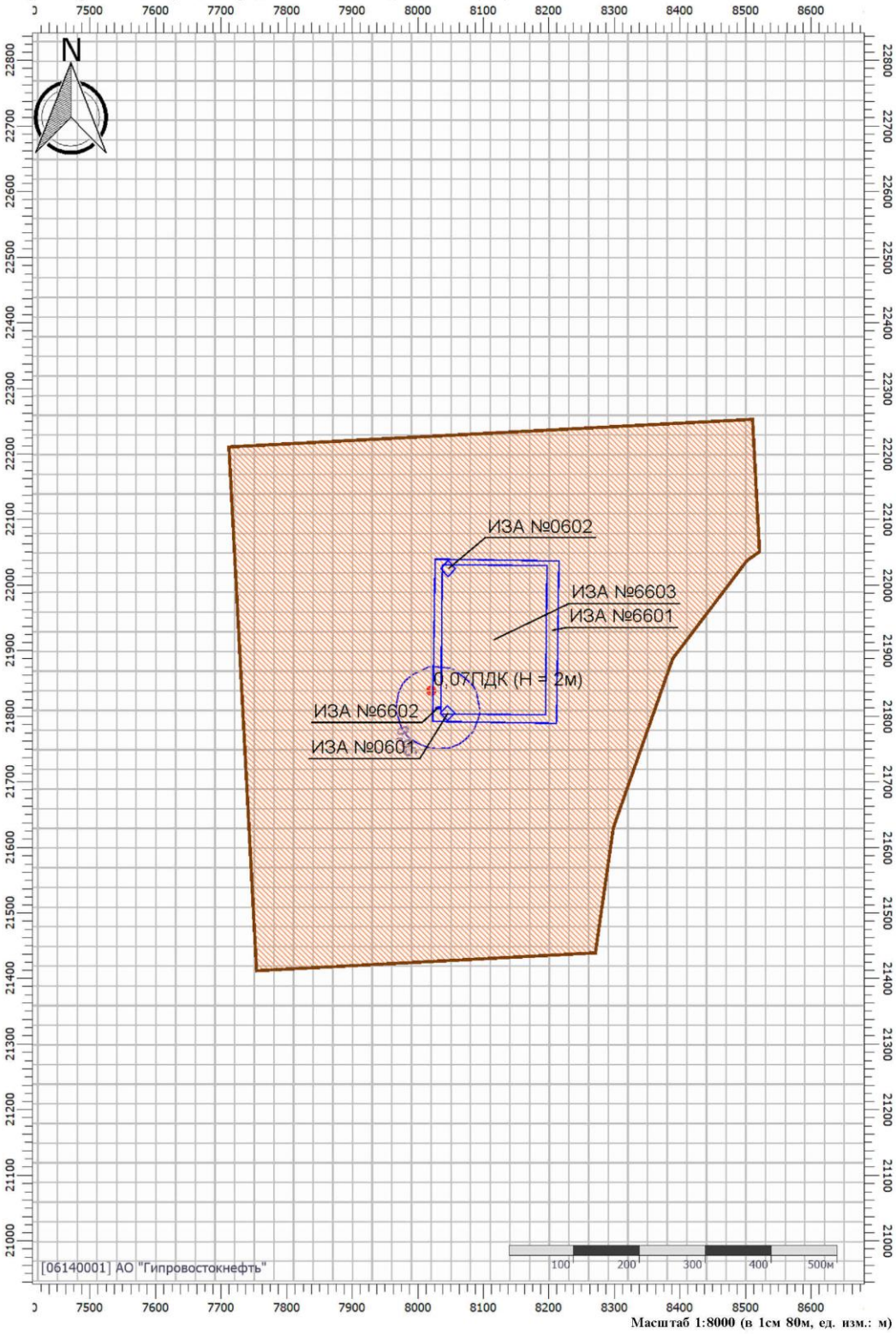


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))

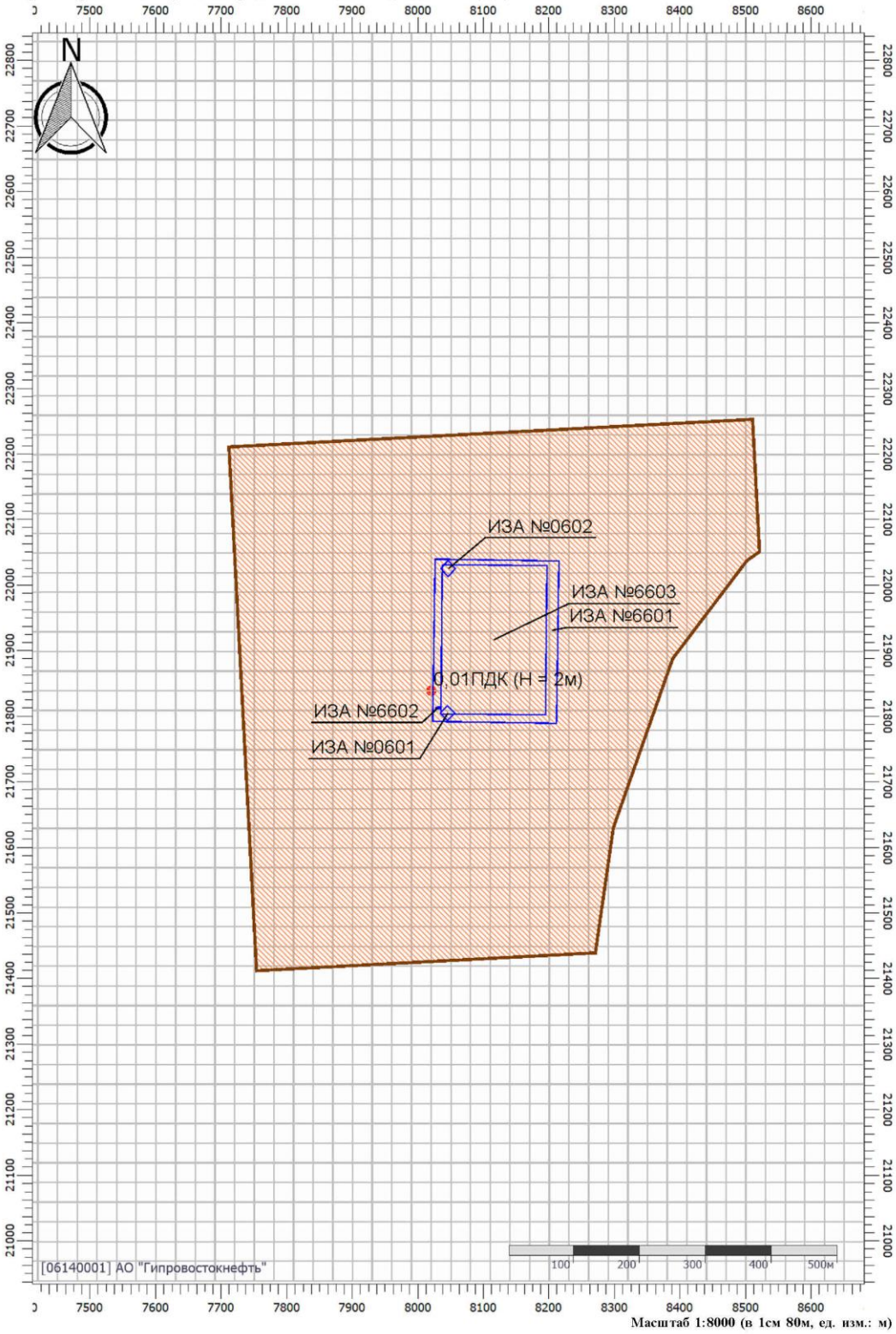
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)

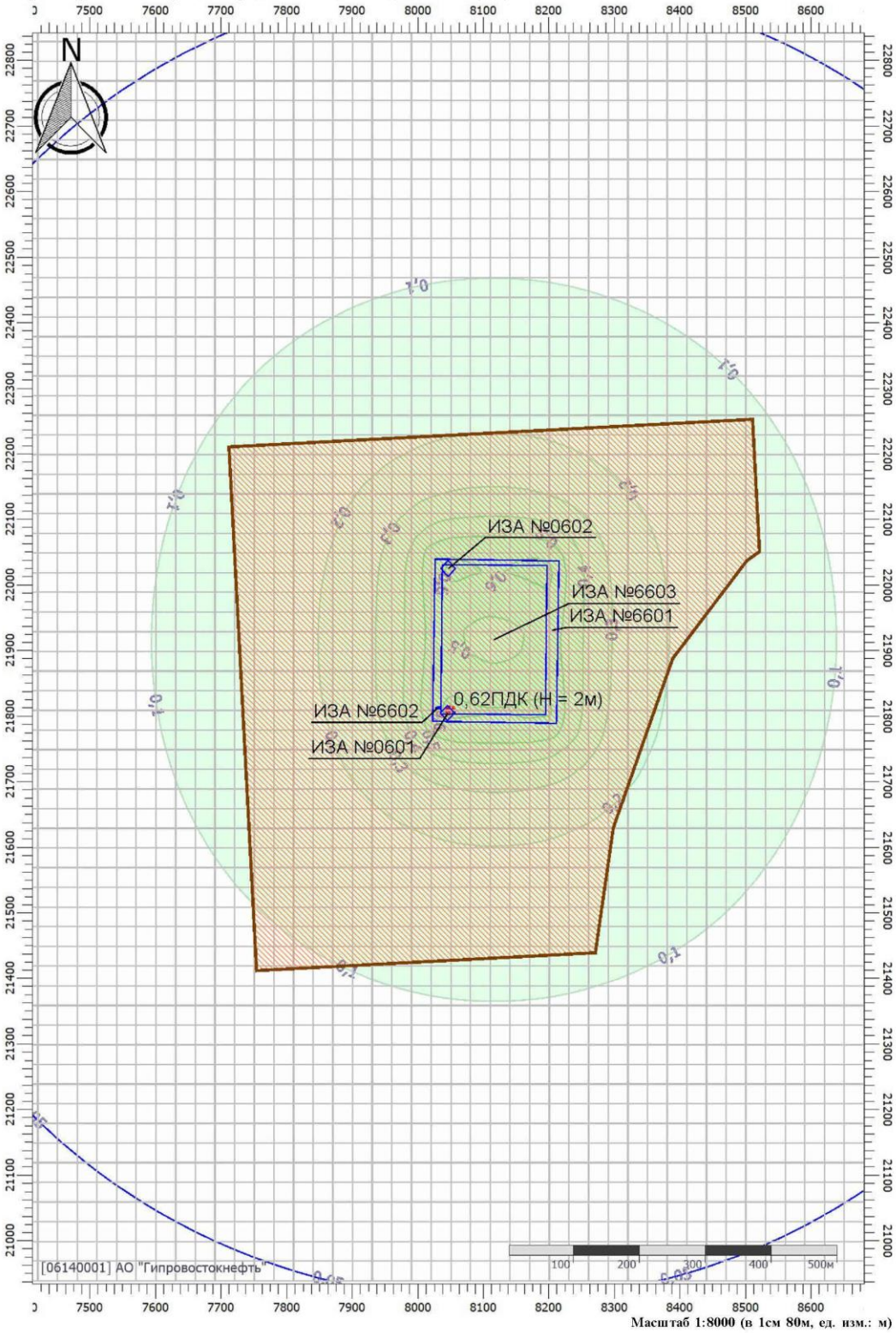
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

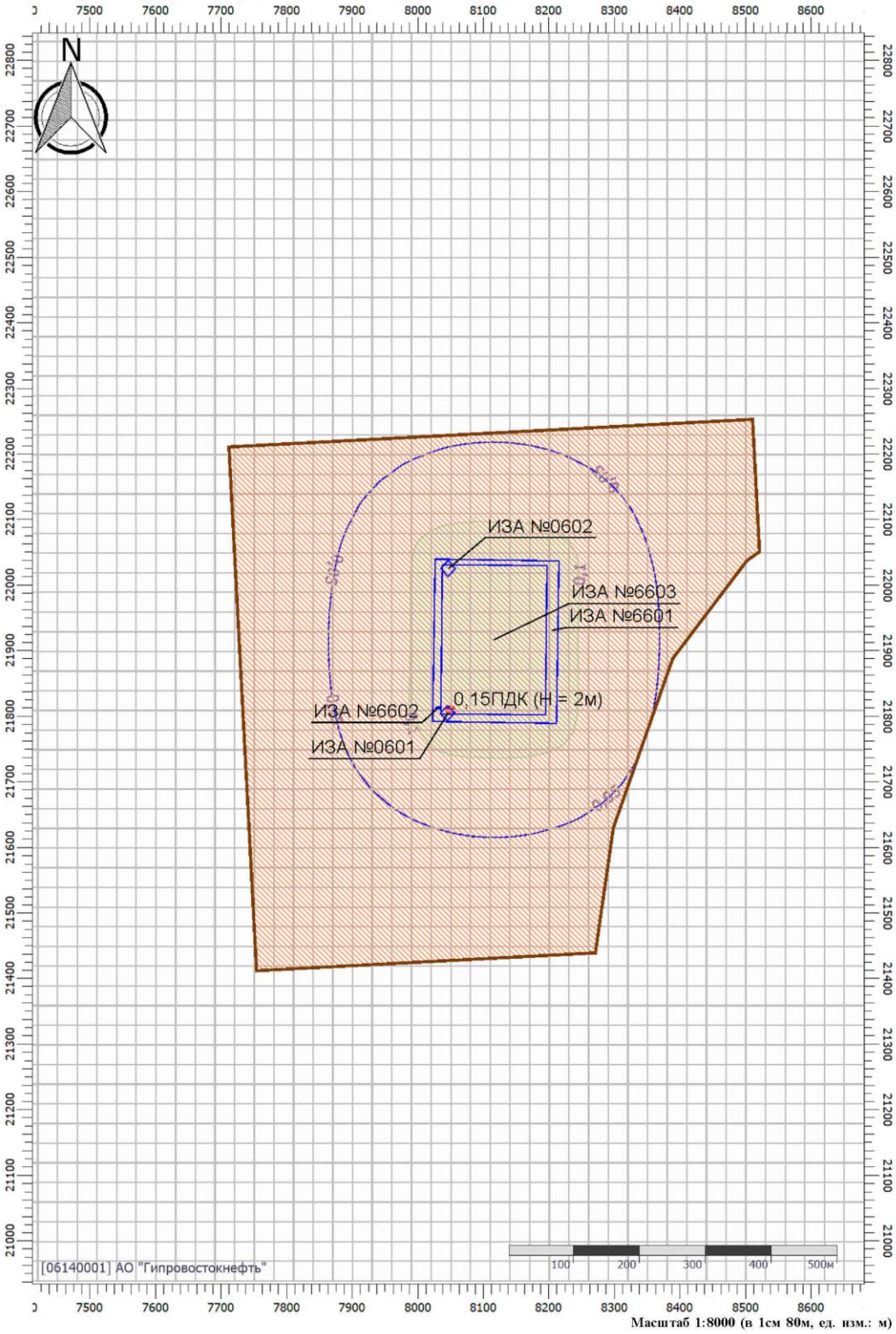


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

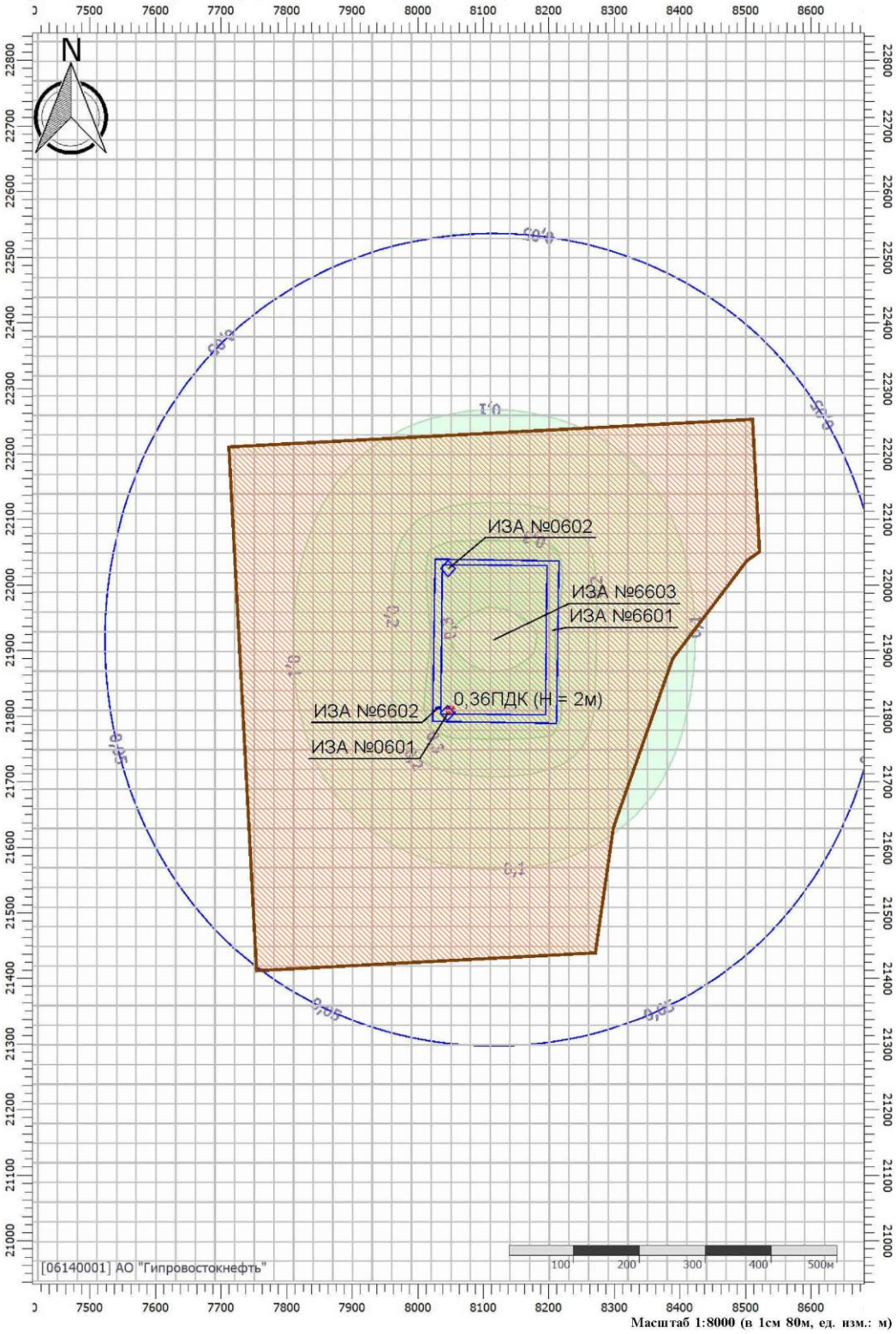
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

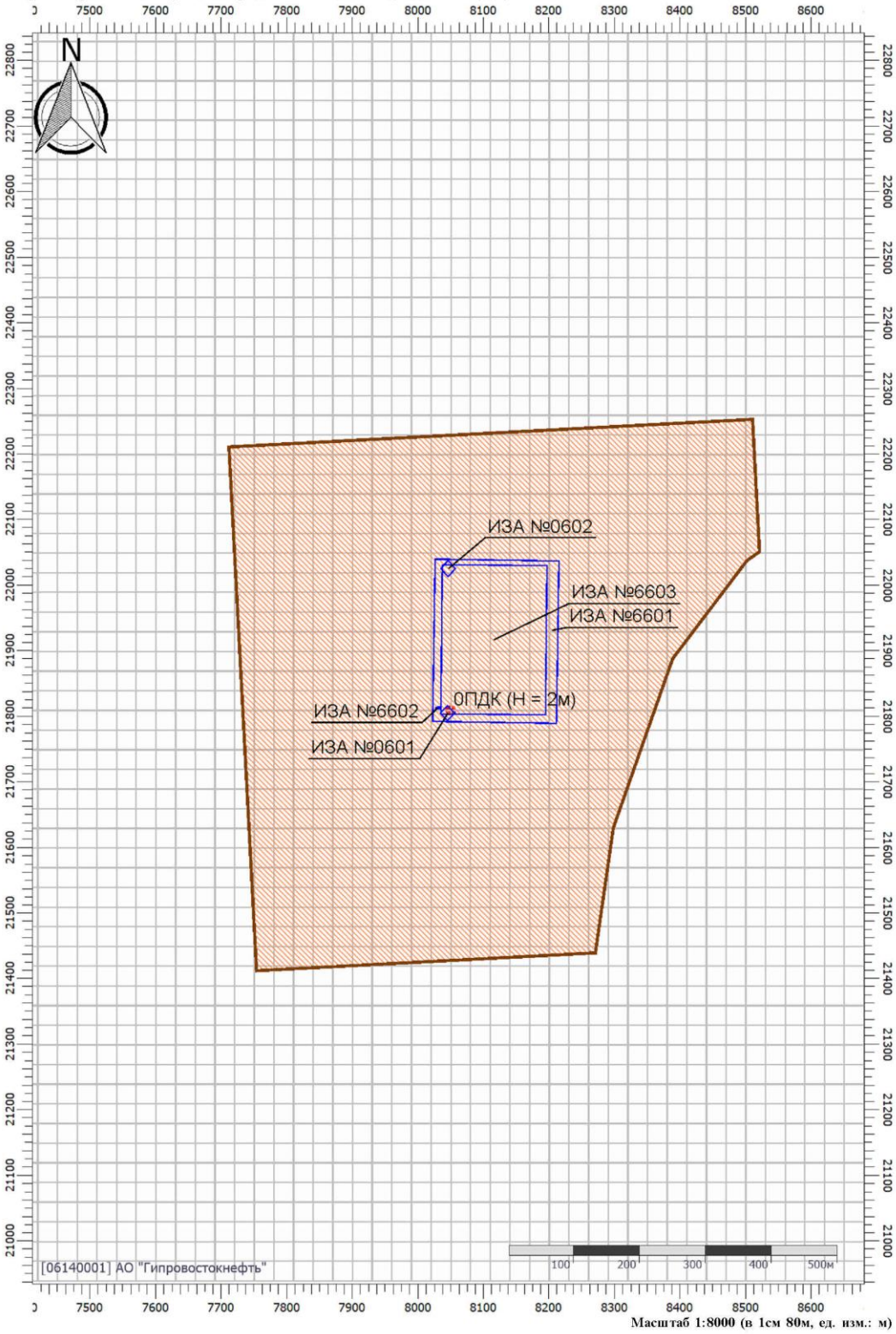
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1061 (Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол))

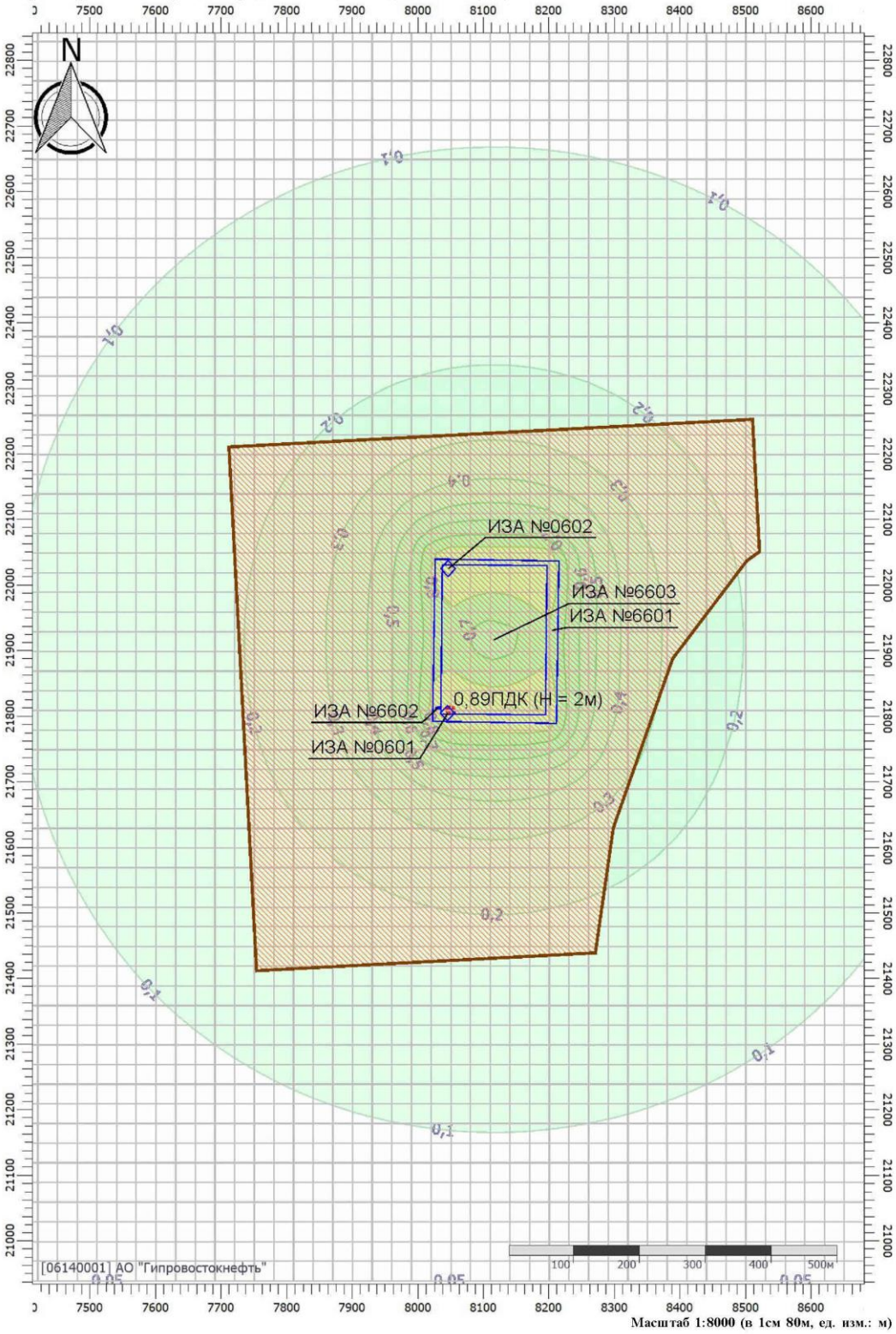
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

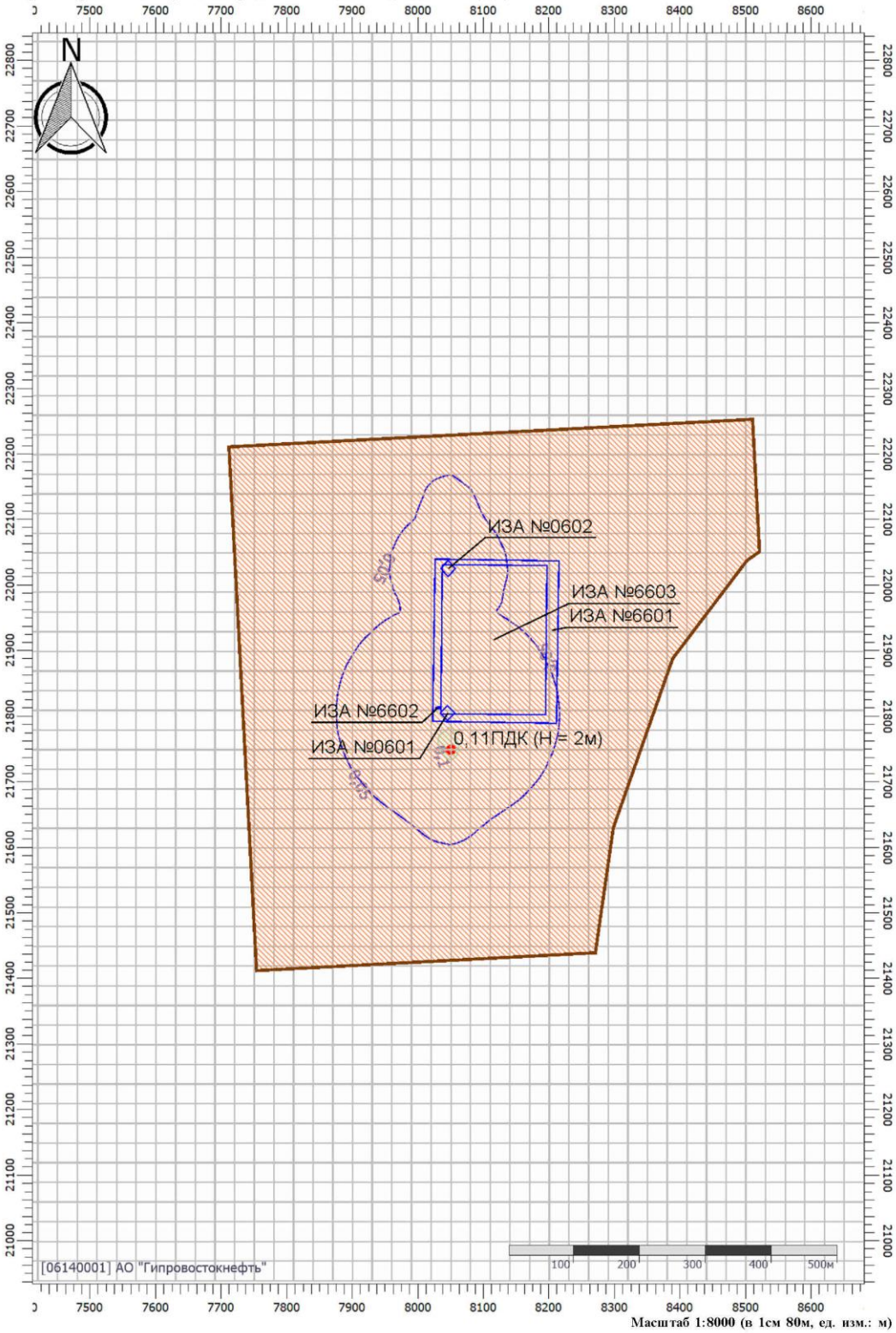
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

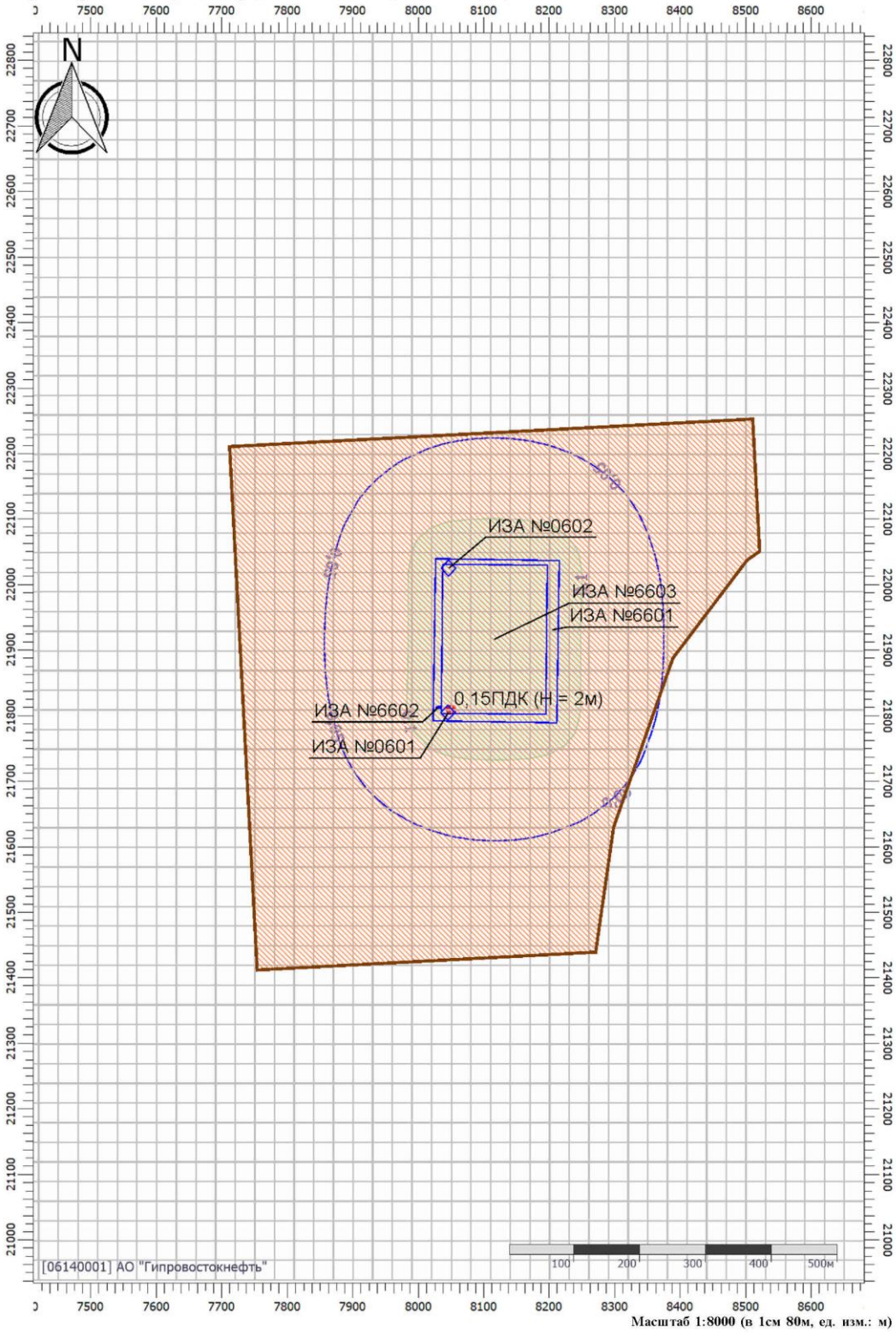


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

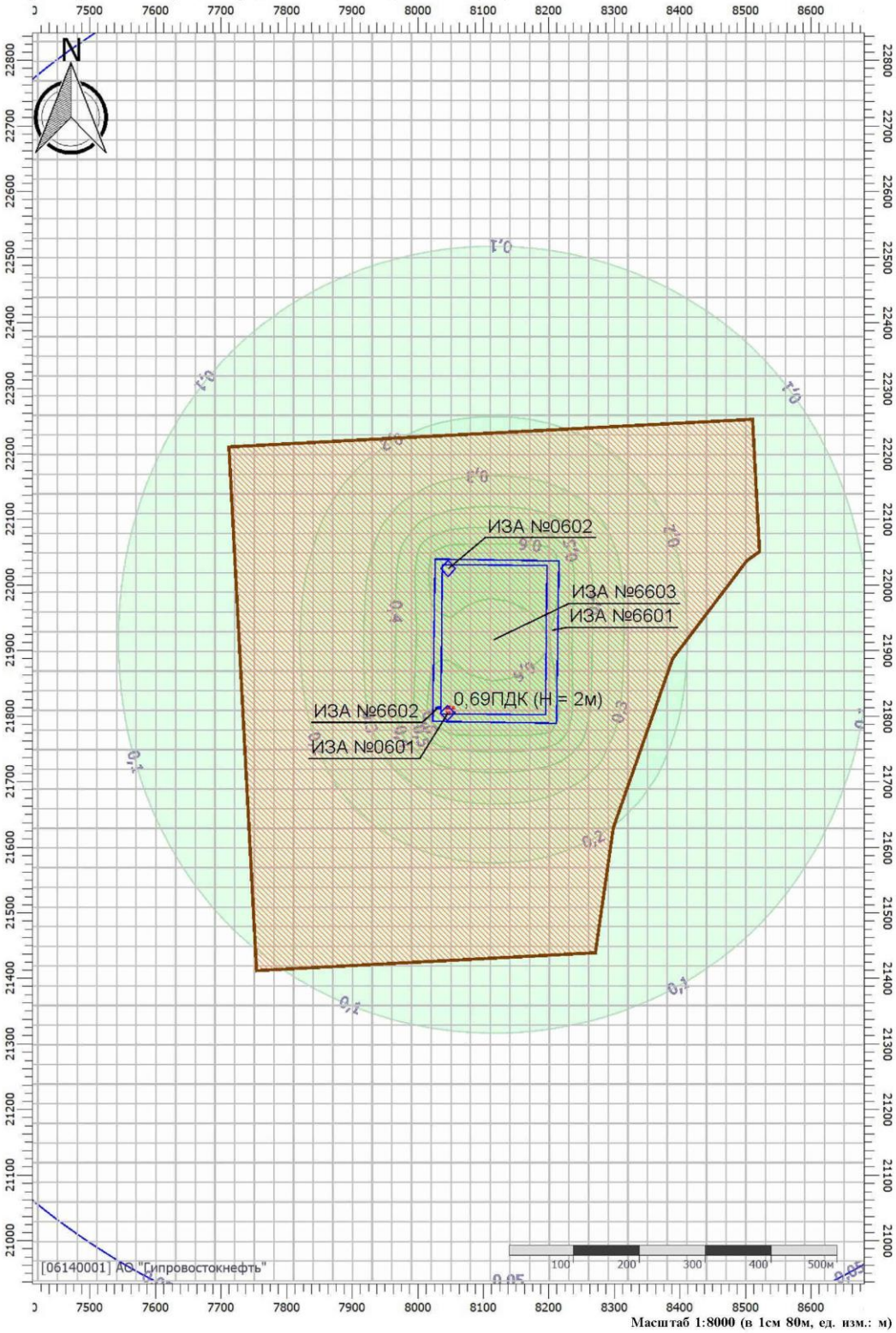


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 1411 (Циклогексанон)

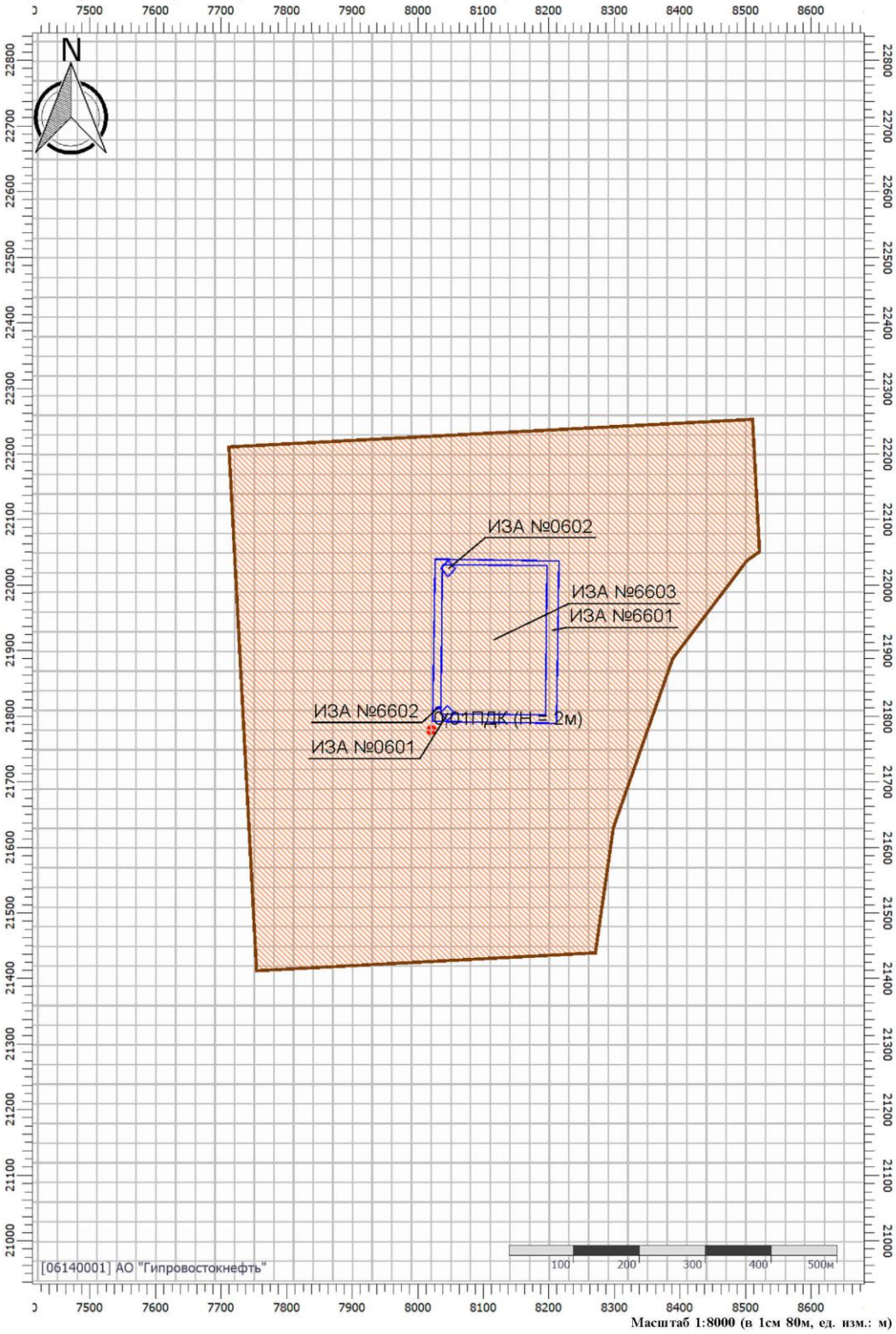
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

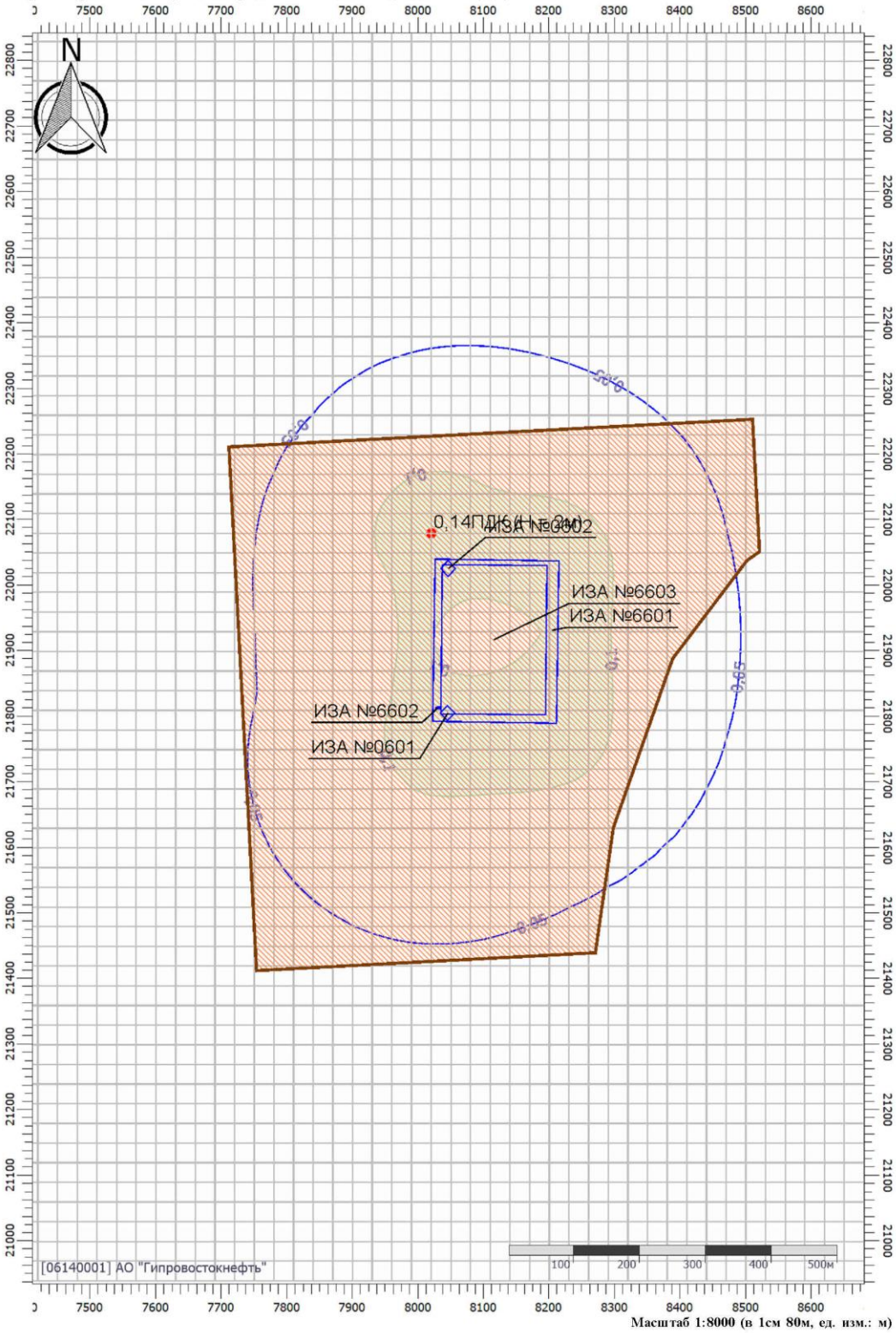
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

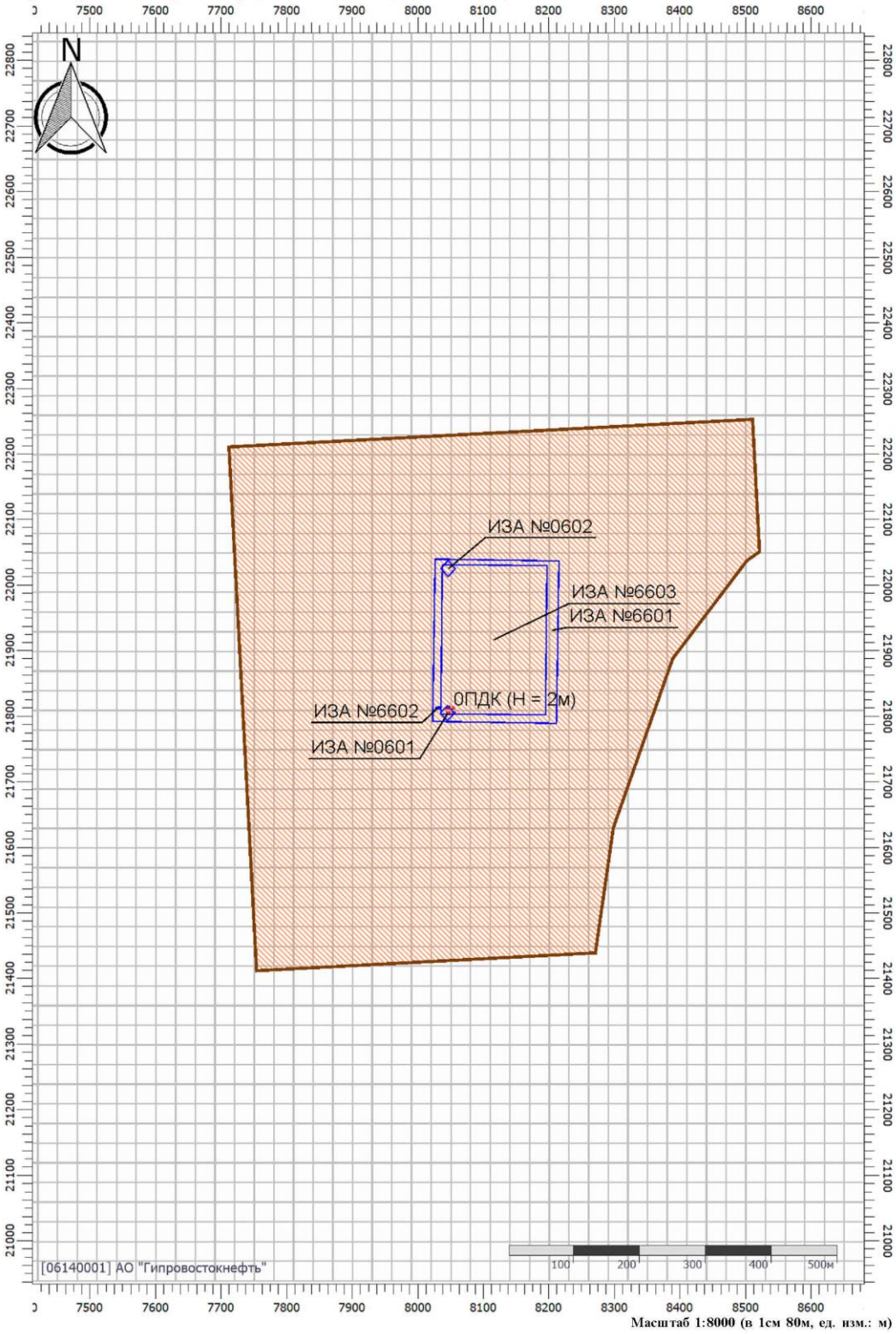
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2735 (Масло минеральное нефтяное)

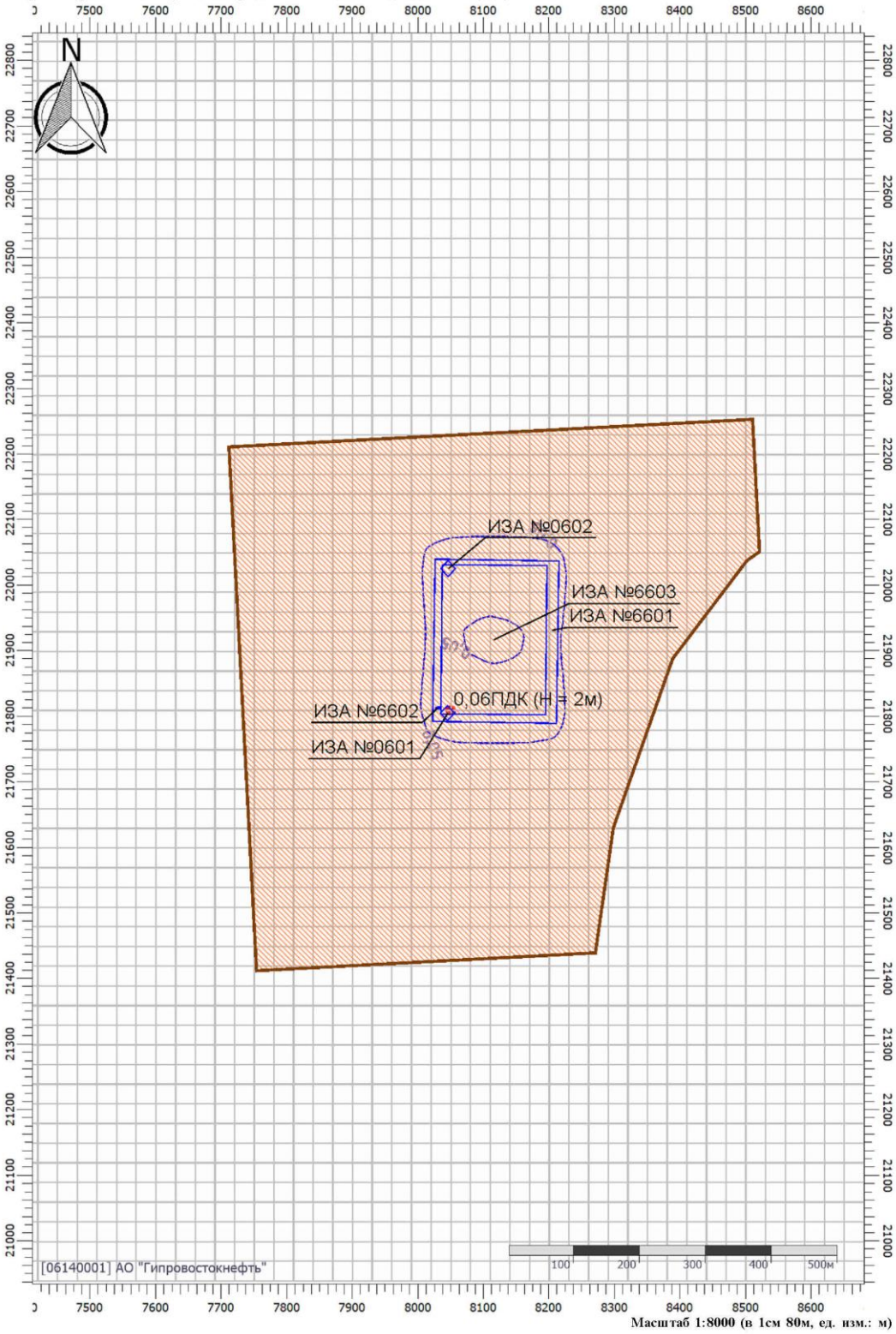
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

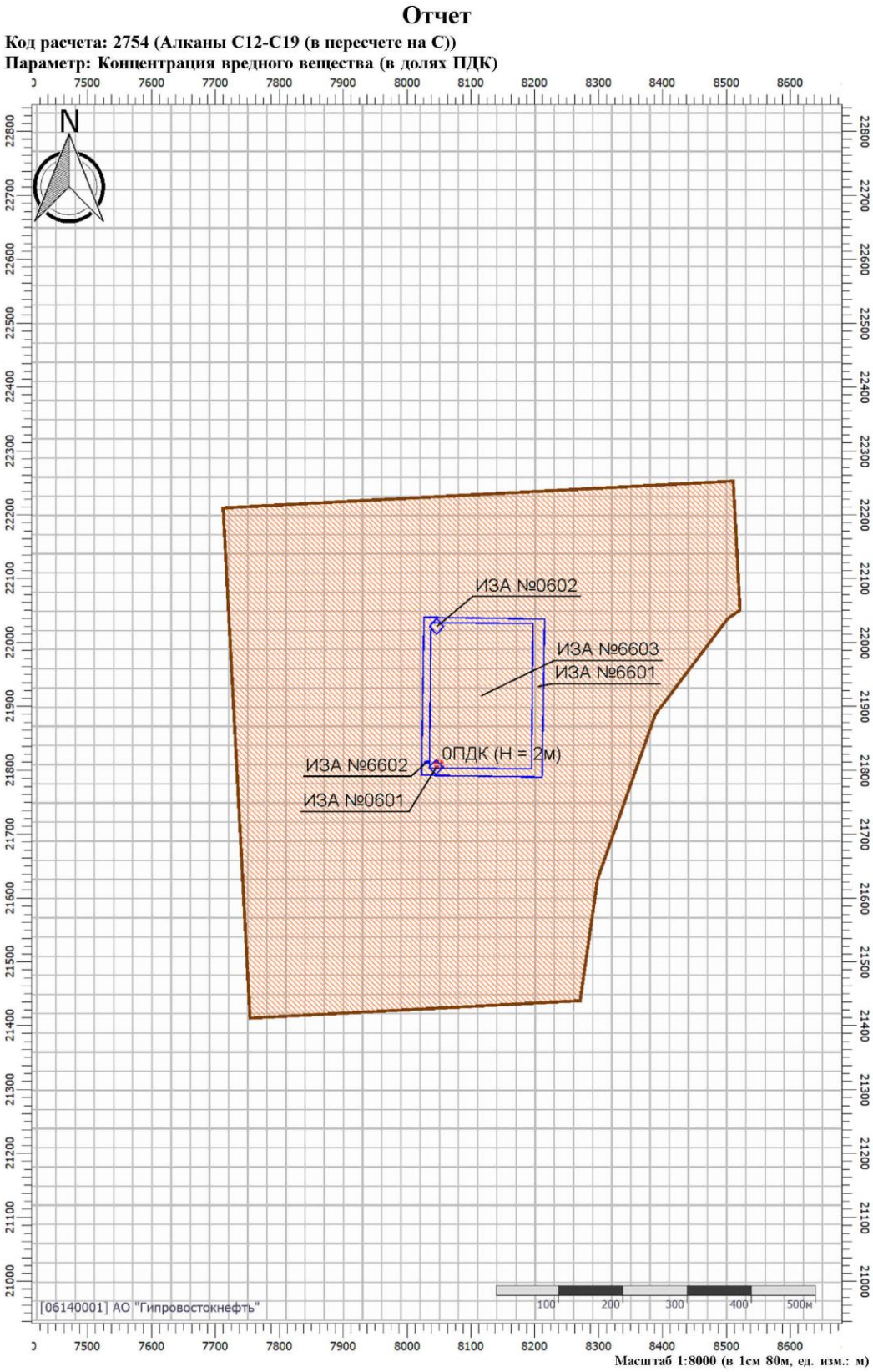


Отчет

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

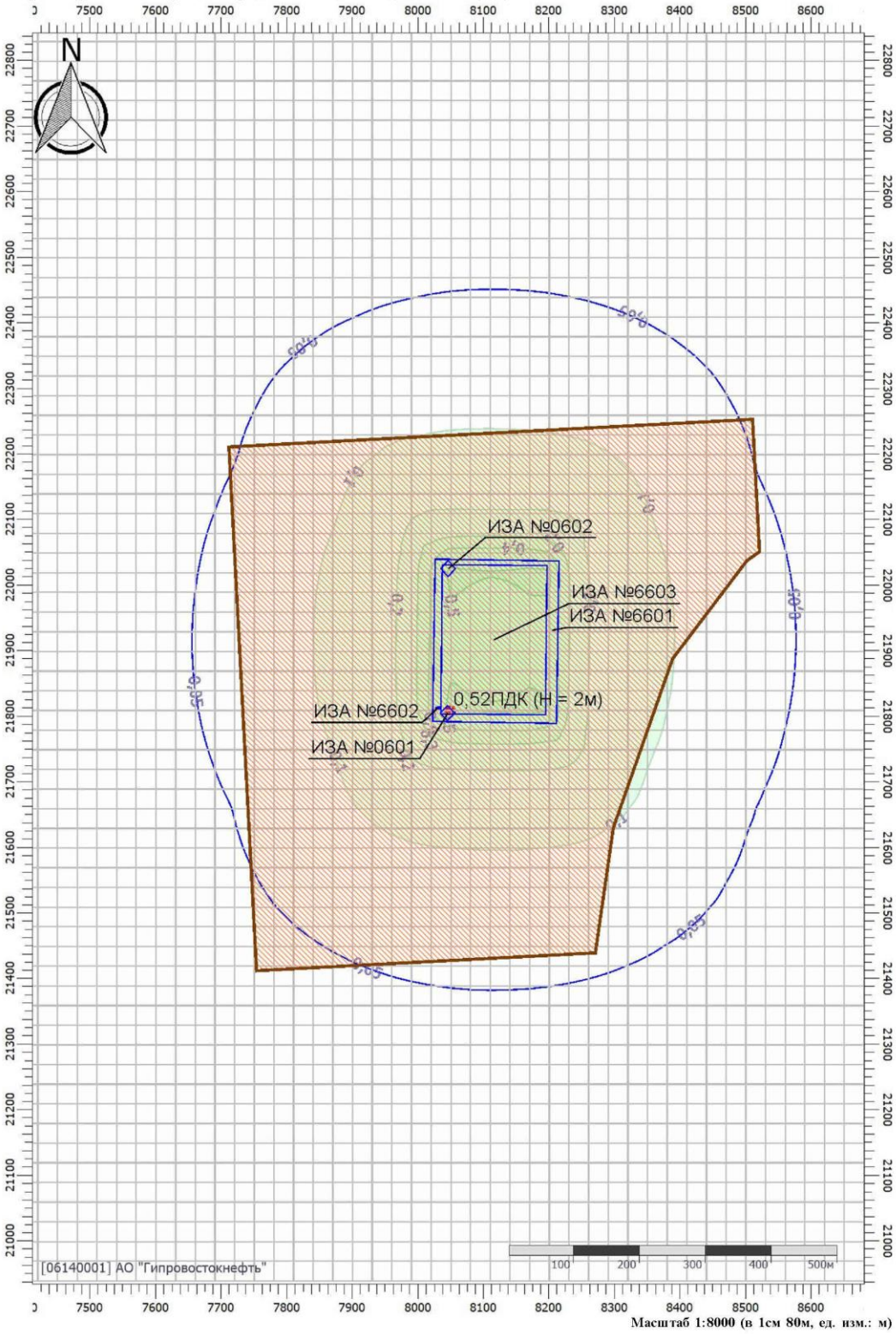



Отчет
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
ИЗА №0602
ИЗА №6603
ИЗА №6601
0ПДК (Н = 2м)
ИЗА №6602
ИЗА №0601
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
100
200
300
400
500м
Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

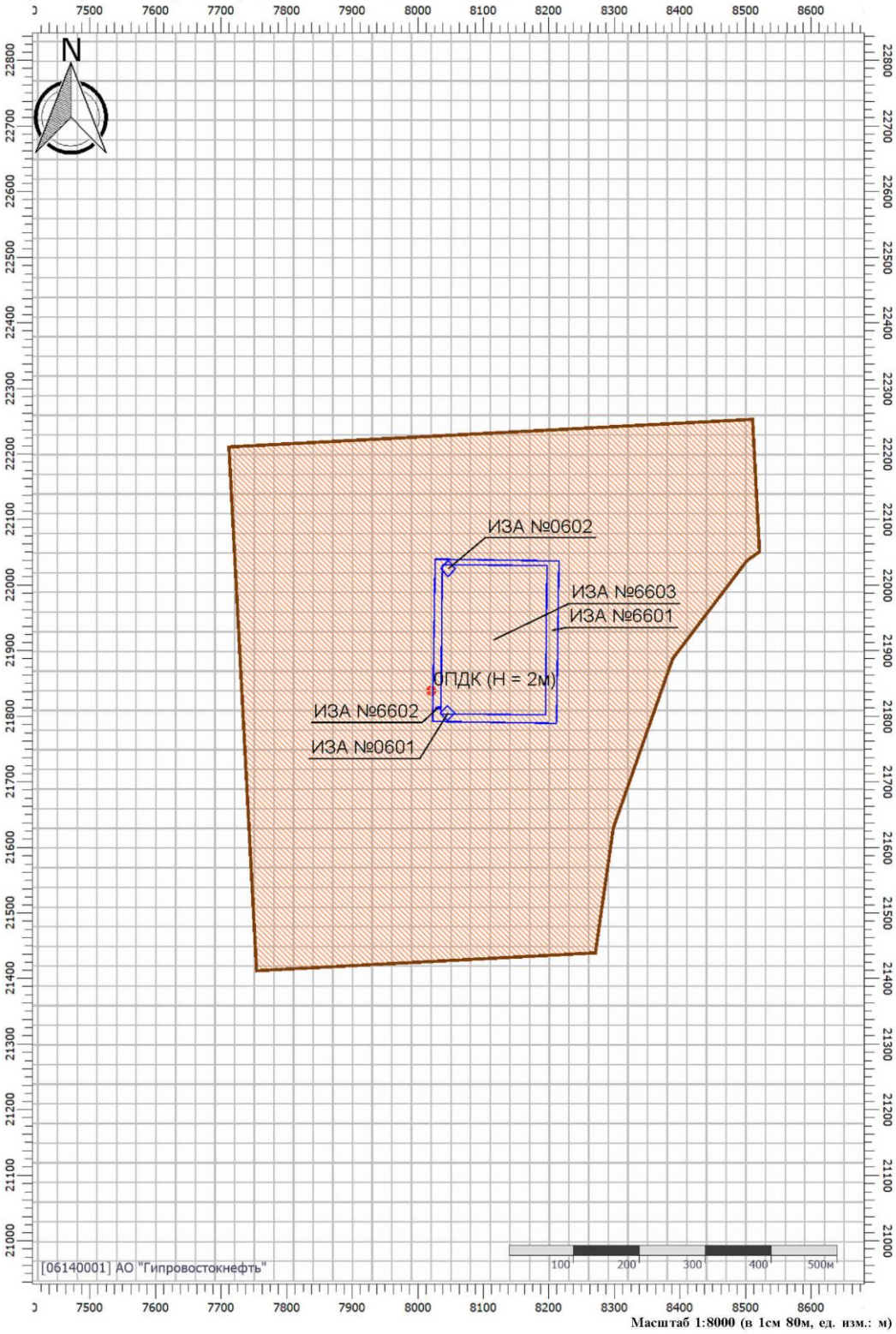
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

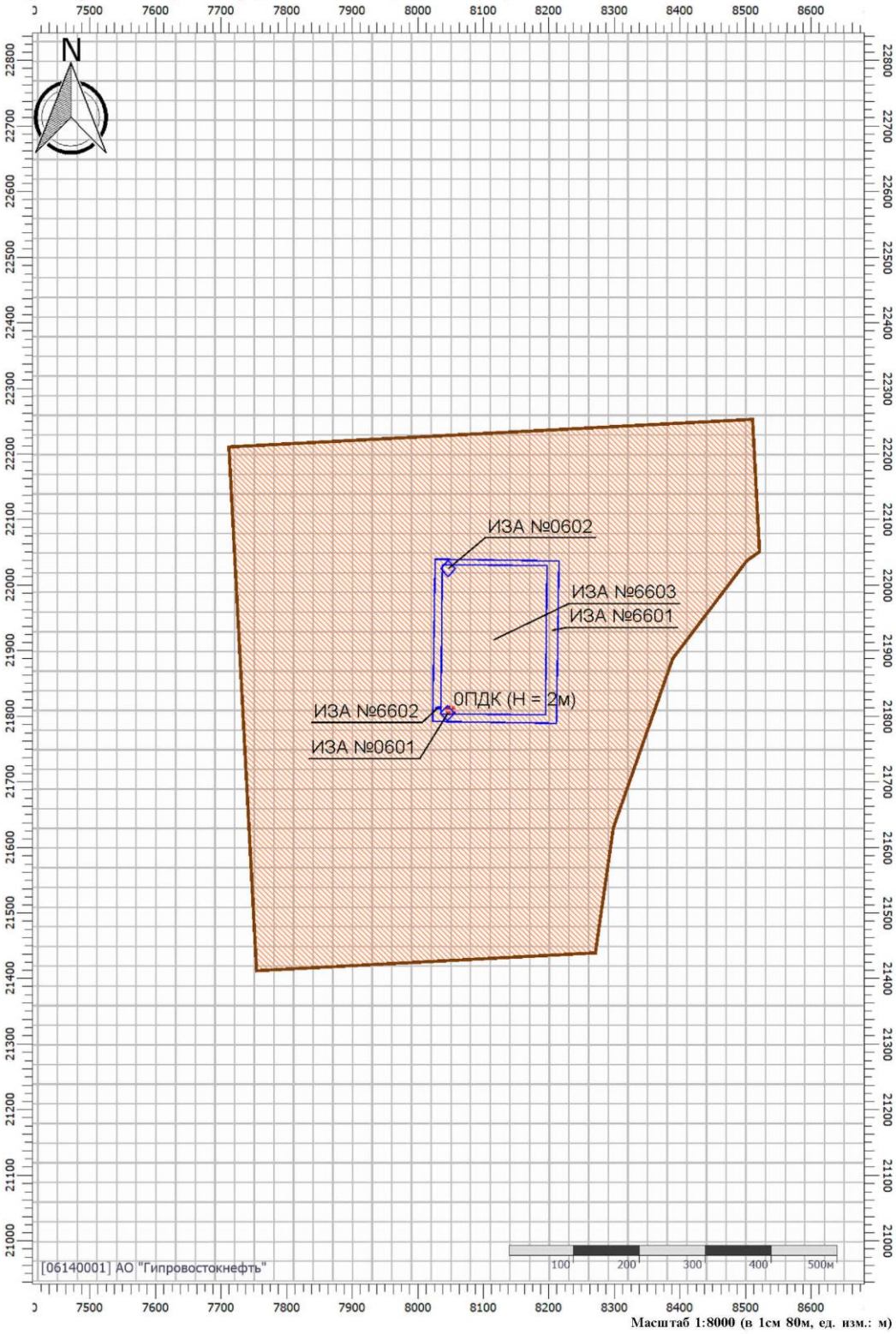
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2936 (Пыль древесная)

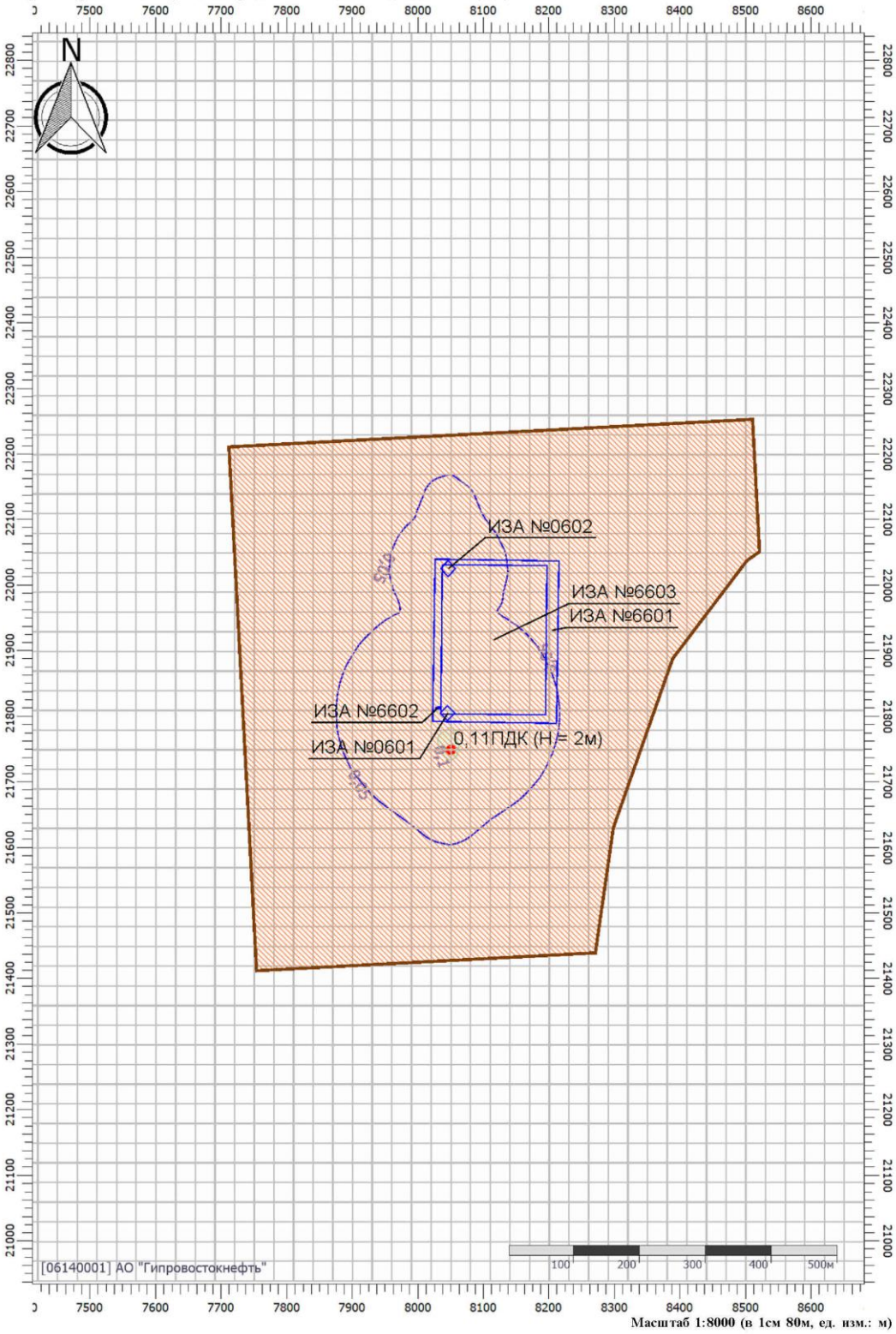
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

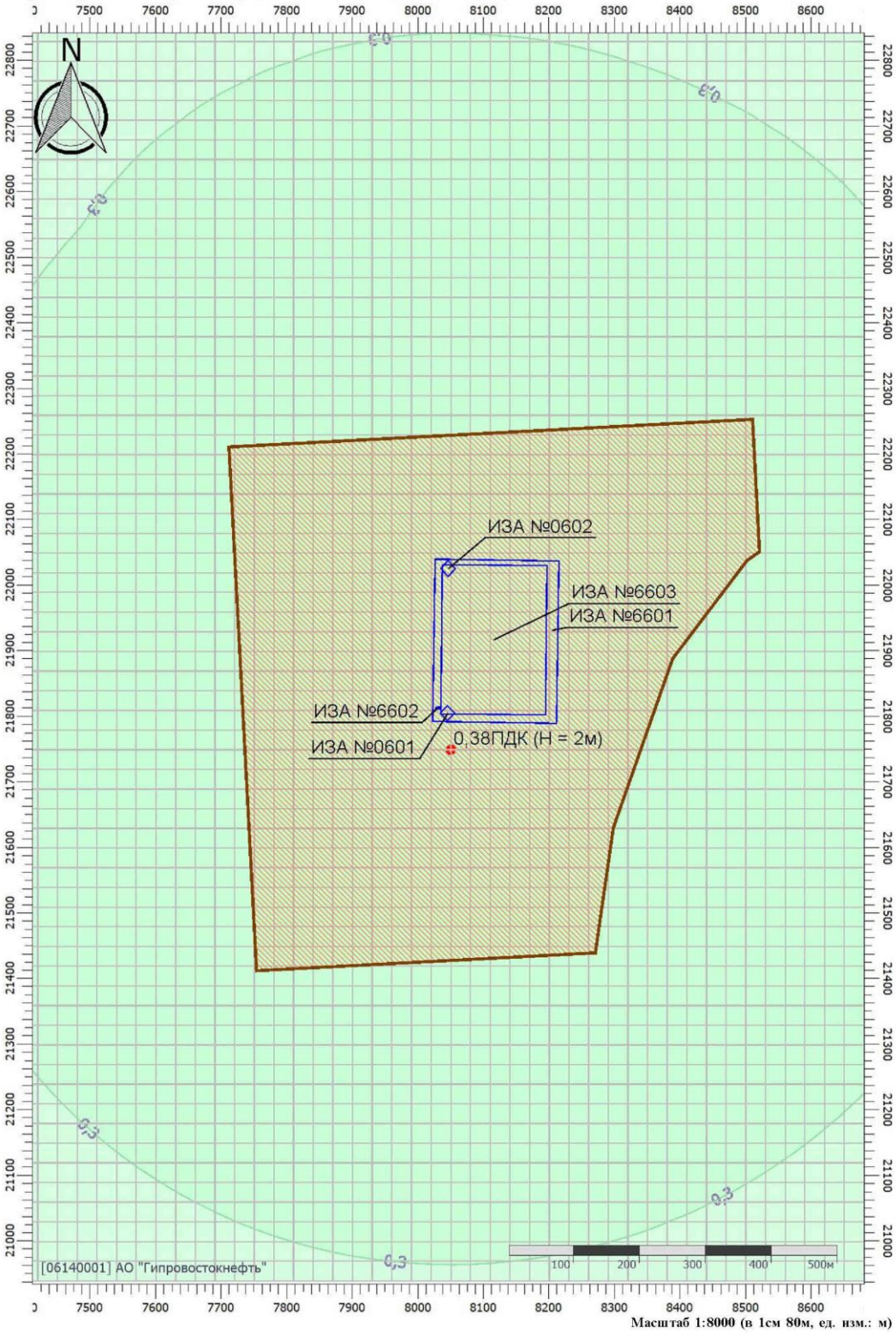


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)

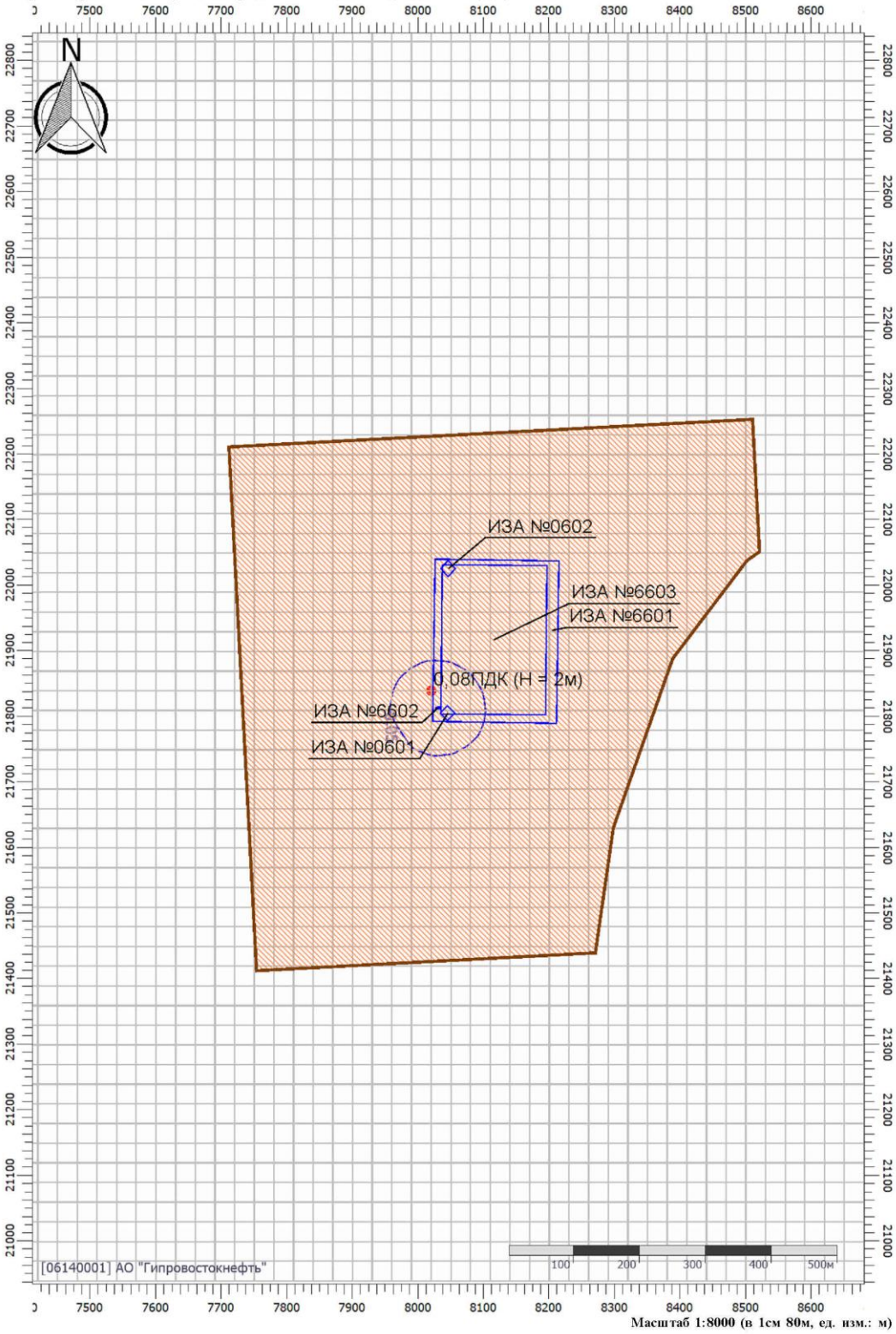
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

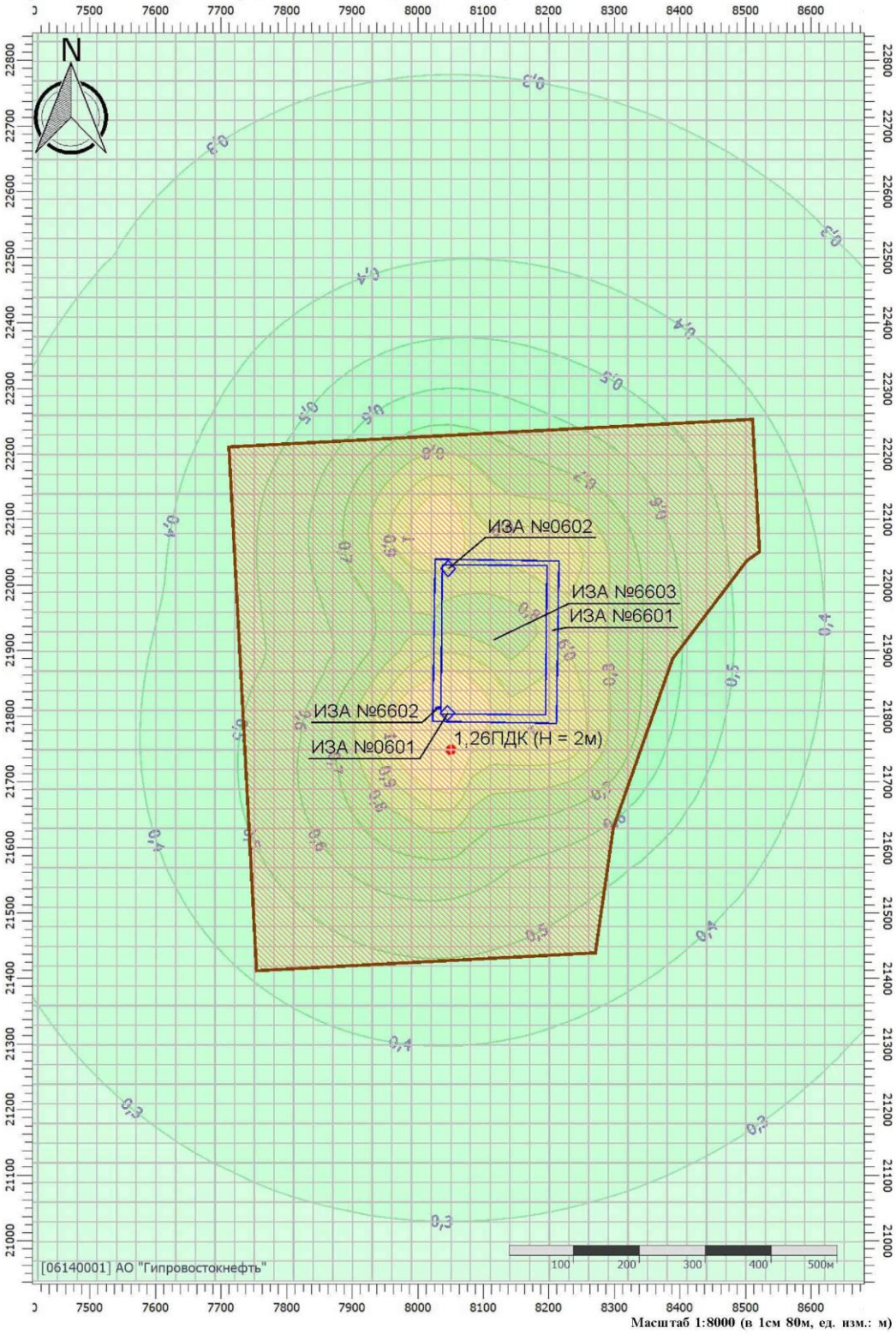
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

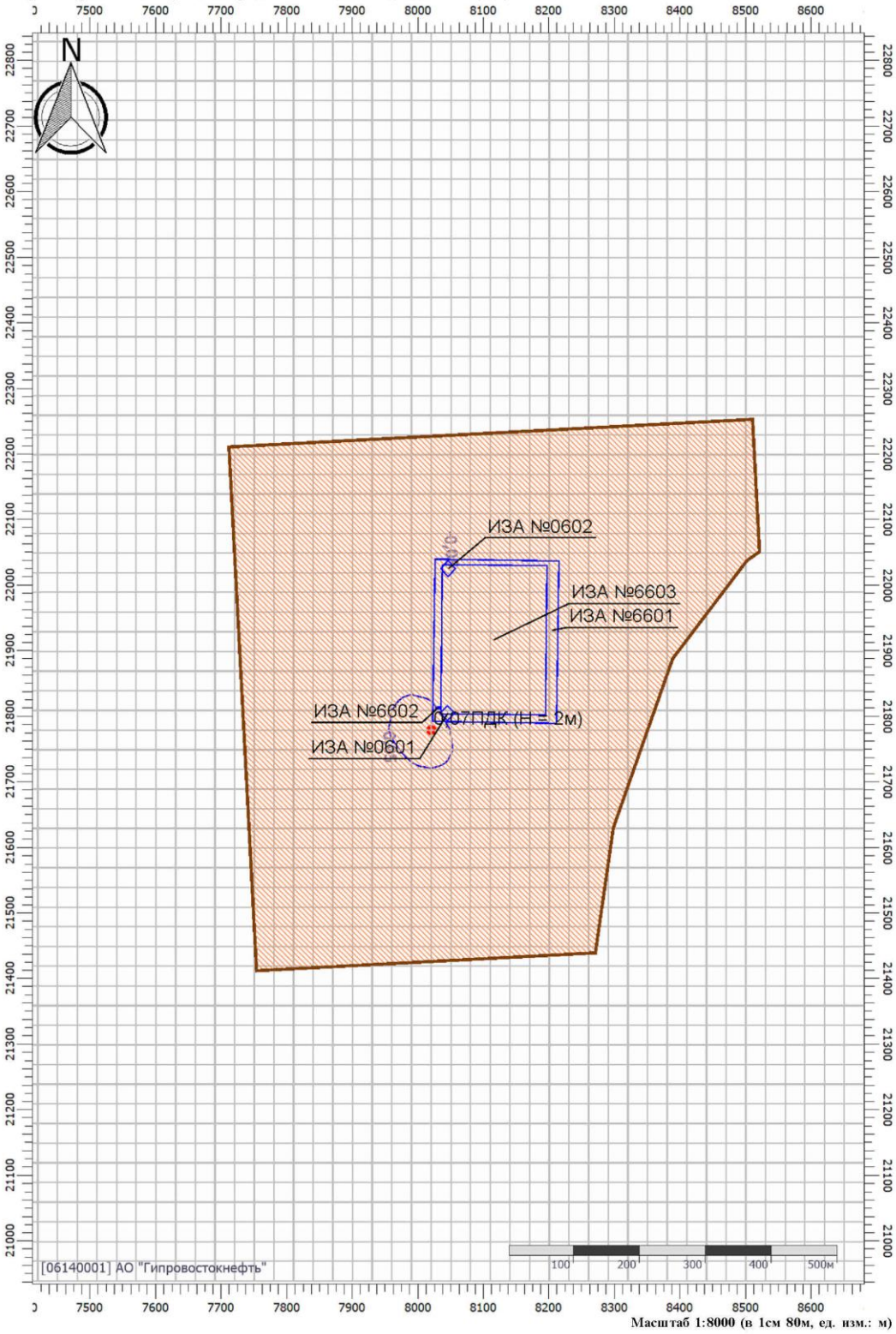


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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

Предприятие: Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9 период строительства

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:
№843/25, 03.03.2022. АО "Гипровостокнефть" - Данные по ХМАО-Югра: пп.Красноленинский, Кедровый, 06-14-0001 - 10.03.22

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Площадка строительства																		
+	601	передвижной сварочный агрегат (дизельный	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	8045,30	21804,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,115584	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,018782	1	0,11	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,010080	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,015120	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,100800	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,000000E-07	1	0,00	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,002016	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,050400	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00

+	602	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	8046,40	22024,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	1,328184	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,215830	1	0,07	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,115830	1	0,10	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,173745	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	1,158300	1	0,03	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00

0703	Бенз/а/пирен					0,0000001	0,000002	1	0,00	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00				
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0012500	0,023166	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00				
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0300000	0,579150	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00				

+	6601	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	250,00	-	-	1	8022,90	21915,50	8214,10	21912,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3852803	2,733133	1	8,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0626080	0,444026	1	0,66	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1075623	0,500730	1	3,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0487786	0,319713	1	0,41	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,9927271	3,199717	1	1,68	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0588696	0,020568	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2517852	0,799235	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6602	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	8026,00	21811,80	8033,80	21812,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0050870	0,039490	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003989	0,003053	1	0,17	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0007905	0,006362	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001285	0,000980	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0048674	0,037475	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0003404	0,002596	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003660	0,002792	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0003660	0,002792	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6603	(заправка техники ГСМ, лакокрасочные работы, земляные работы, срезка древесной растительности)	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	230,00	-	-	1	8034,60	21917,00	8196,60	21915,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000033	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0750000	0,545760	1	13,39	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0529690	0,562510	1	3,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0215000	0,104026	1	7,68	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0107500	0,052012	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0537500	0,372066	1	19,20	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0317170	0,255406	1	3,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон	0,0165600	0,110012	1	14,79	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000021	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0375000	0,220320	1	1,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,011612	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,1882970	1,426570	3	40,35	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0001640	0,000264	3	0,04	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.

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ 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	6602	3	1	0,0050870	0,039490	0,0000000	0,0012522
Итого:					**0,005087**	**0,03949**	**0**	**0,00125221968543886**

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	601	1	1	0,0000002	2,000000E-07	0,0000000	6,3419584E-09
1	1	602	1	1	0,0000001	0,000002	0,0000000	6,3419584E-08
Итого:					**2,6E-007**	**2,2E-006**	**0**	**6,97615423642821E-008**

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.
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на	-	-	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,040	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	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

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.
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на	-	-	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,040	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8110,00	21808,50	3,17E-03	1,267E-04	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6602	3,17E-03	1,267E-04	100,00

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле средних концентраций

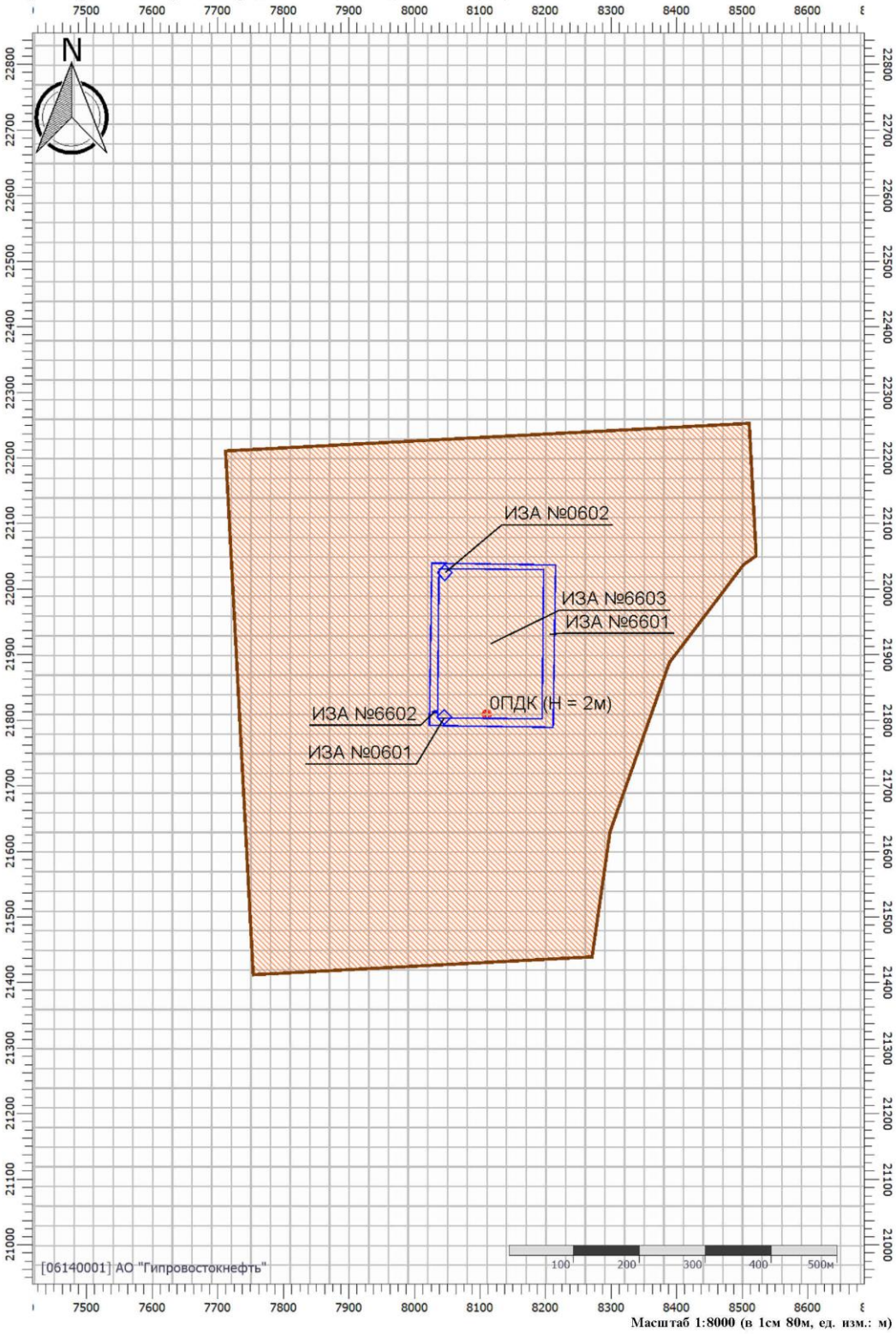
Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
8140,00	22018,50	2,14E-03	2,137E-09	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	602	2,07E-03	2,072E-09	96,94
1	1	601	6,54E-05	6,540E-11	3,06

Отчет

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

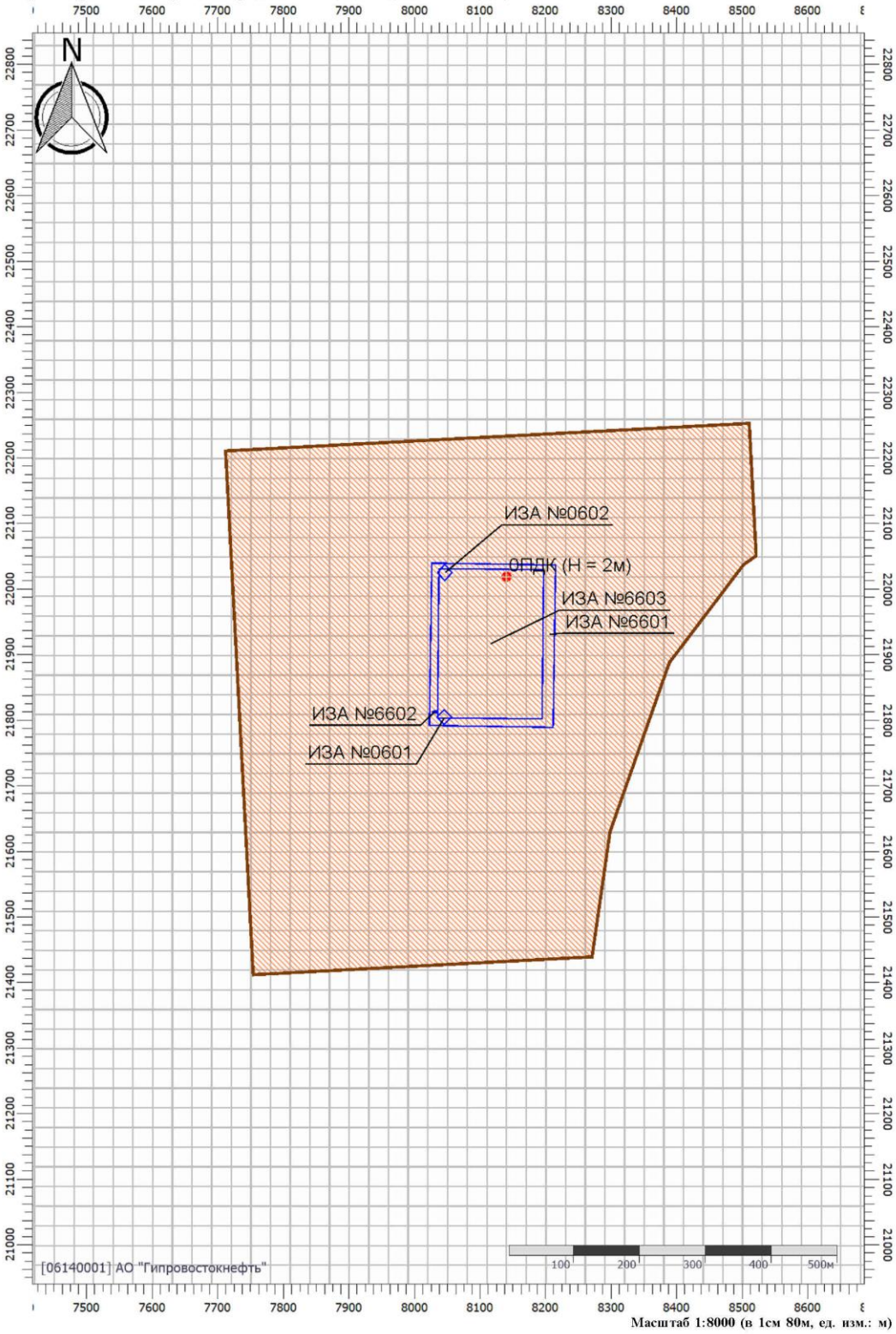


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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

Предприятие: Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9 (период эксплуатации)

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

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-32,4
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,8
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	4

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - куст скважинн №7
1 - Куст №7
2 - куст скважин №8
2 - Куст №8
3 - куст скважин №9
3 - Куст №9
4 – Линейные сооружения
4 - Линейные сооружения КП7
5 - Линейные сооружения КП8
6 - Линейные сооружения КП9

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Кустовая площадка №7																		
+	701	Емкость в блоке УДХ	1	1	5,00	0,03	0,00	1,24	1,29	24,80	0,00	-	-	1	8133,60	21828,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0070426	0,000021	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6701	Обвязка устья скважины №1	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8135,30	21845,00	8138,30	21845,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6702	Измерительная установка	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8131,40	21820,50	8136,50	21820,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0023233	0,073268	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0027573	0,086954	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0153980	0,485591	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001159	0,003655	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000364	0,001148	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000729	0,002299	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6703	Дренажная емкость V=8 м3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	4,00	-	-	1	8132,40	21807,70	8135,40	21807,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0008527	0,003980	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010120	0,004723	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056514	0,026377	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,000199	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,000062	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,000125	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6704	Площадка узла запуска СОД	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	8121,70	21838,50	8120,80	21816,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0004670	0,014727	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005542	0,017477	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030951	0,097607	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,000735	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,000230	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,000460	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6705	Обвязка устья скважины №2	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8135,90	21854,20	8138,90	21854,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6706	Обвязка устья скважины №3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8136,20	21863,10	8139,20	21863,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс,	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима

			(г/с)			Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан		0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)		0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6707	Обвязка устья скважины №4	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8136,80	21872,20	8139,80	21872,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6708	Обвязка устья скважины №5	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8137,40	21881,10	8140,40	21881,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6709	Обвязка устья скважины №6	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8137,50	21890,10	8140,50	21890,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	6710	Обвязка устья скважины №7	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8137,90	21899,00	8140,90	21899,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6711	Обвязка устья скважины №8	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8138,40	21908,20	8141,40	21908,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6712	Установка дозирования химреагента	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	8132,10	21828,60	8135,10	21828,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0063632	0,200670	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Кустовая площадка №8																		
+	801	Емкость в блоке УДХ	1	1	5,00	0,03	0,00	1,24	1,29	24,80	0,00	-	-	1	26047,50	3712,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0070426	0,000023	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6801	Обвязка устья скважины №1	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	26033,00	3725,30	26035,40	3723,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс,	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима

			(г/с)			Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан		0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)		0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6802	Измерительная установка	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	26053,10	3707,00	26055,60	3711,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0028755	0,090682	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0034126	0,107620	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0190576	0,601000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001435	0,004525	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000451	0,001422	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000902	0,002845	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6803	Дренажная емкость V=8 м3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	26062,80	3704,40	26066,30	3702,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0008527	0,003980	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0010120	0,004723	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0056514	0,026377	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,000199	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,000062	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,000125	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6804	Площадка узла запуска СОД	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	26032,50	3708,30	26050,80	3696,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0004670	0,014727	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0005542	0,017477	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0030951	0,097607	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,000735	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000073	0,000230	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000146	0,000460	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6805	Обвязка устья скважины №2	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	26025,30	3730,40	26027,70	3728,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6806	Обвязка устья скважины №3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	26018,30	3735,60	26020,70	3733,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6807	Обвязка устья скважины №4	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	26010,60	3740,50	26013,00	3738,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6808	Обвязка устья скважины №5	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	26003,00	3745,60	26005,40	3743,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс,	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима

			(г/с)			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан		0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)		0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6809	Обвязка устья скважины №6	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	25995,50	3750,60	25997,90	3748,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6810	Обвязка устья скважины №7	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	25988,30	3755,70	25990,70	3754,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6811	Обвязка устья скважины №8	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	25980,60	3760,60	25983,00	3758,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50		0,00		0,00		0,00	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50		0,00		0,00		0,00	
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50		0,00		0,00		0,00	
+	6812	Установка дозирования химреагента	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	26046,00	3713,50	26048,60	3711,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0063632	0,200670	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Кустовая площадка №9

+	901	Емкость в блоке УДХ	1	1	5,00	0,03	0,00	1,24	1,29	24,80	0,00	-	-	1	4550,90	27220,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0070426	0,000016	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6901	Обвязка устья скважины №1	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4566,00	27222,90	4568,90	27223,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6902	Измерительная установка	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4542,90	27219,70	4544,30	27215,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0023233	0,073268	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0027573	0,086954	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0153980	0,485591	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001159	0,003655	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000364	0,001148	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000729	0,002299	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6903	Дренажная емкость V=8 м3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4530,30	27212,50	4534,60	27213,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0008527	0,003980	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0010120	0,004723	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0056514	0,026377	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,000199	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,000062	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,000125	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6904	Площадка узла запуска СОД	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	4535,90	27228,60	4556,70	27235,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0004670	0,014727	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0005542	0,017477	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0030951	0,097607	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,000735	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,000230	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,000460	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6905	Обвязка устья скважины №2	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4574,90	27225,60	4577,80	27226,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6906	Обвязка устья скважины №3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4583,30	27228,30	4586,20	27229,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	6907	Обвязка устья скважины №4	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4591,70	27230,90	4594,60	27231,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6908	Обвязка устья скважины №5	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4600,30	27233,50	4603,20	27234,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6909	Обвязка устья скважины №6	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4609,00	27236,20	4611,90	27237,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6910	Обвязка устья скважины №7	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4617,40	27239,00	4620,30	27239,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6911	Обвязка устья скважины №8	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4626,30	27241,60	4629,20	27242,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0016746	0,052810	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019873	0,062671	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0110982	0,349993	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000835	0,002633	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000263	0,000829	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000525	0,001656	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6912	Установка дозирования химреагента	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1	4549,30	27220,30	4552,70	27221,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0063632	0,200670	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Линейные сооружения кустовой площадки №7

+	6001	Узел приема СОД	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	14976,80	20009,00	14984,50	19986,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0004670	0,014728	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0005542	0,017478	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0030951	0,097608	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,000735	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,000231	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,000462	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6002	Дренажная емкость V=8 м3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	14988,20	20016,50	14995,20	20018,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0008527	0,003980	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0010120	0,004723	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0056514	0,026377	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000425	0,000199	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000134	0,000062	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000267	0,000125	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6003	Узел подключения	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	15040,90	19815,10	15046,50	19814,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0002806	0,008849	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0003330	0,010502	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0018598	0,058650	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000140	0,000442	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000044	0,000139	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,000278	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Линейные сооружения кустовой площадки №8

+	6004	Узел приема СОД	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	23431,70	12432,60	23449,10	12449,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0004670	0,014728	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0005542	0,017478	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0030951	0,097608	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000233	0,000735	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000073	0,000231	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000146	0,000462	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6005	Дренажная емкость V=8 м3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	23416,90	12442,60	23420,00	12445,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0008527	0,003980	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0010120	0,004723	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0056514	0,026377	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000425	0,000199	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000134	0,000062	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000267	0,000125	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	6006	Узел подключения	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	23354,70	12495,70	23358,30	12499,40
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0410	Метан					0,0002806	0,008849	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0003330	0,010502	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0018598	0,058650	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000140	0,000442	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000044	0,000139	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000088	0,000278	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
Линейные сооружения кустовой площадки №9																		
+	6007	Узел приема СОД	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	8309,50	21793,40	8336,50	21791,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0410	Метан					0,0004670	0,014728	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0005542	0,017478	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0030951	0,097608	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000233	0,000735	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000073	0,000231	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000146	0,000462	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	6008	Дренажная емкость V=8 м3	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	8345,40	21795,10	8353,50	21794,70
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0410	Метан					0,0008527	0,003980	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0010120	0,004723	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0056514	0,026377	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000425	0,000199	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000134	0,000062	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				

0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000267	0,000125	1	0,00		11,40	0,50	0,00		0,00		0,00	
+	6009	Узел подключения	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	8321,60	21775,50	8328,10	21775,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0002806	0,008849	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0003330	0,010502	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0018598	0,058650	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000140	0,000442	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000044	0,000139	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,000278	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

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.

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6701	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6702	3	0,0023233	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6703	3	0,0008527	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6704	3	0,0004670	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6705	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6706	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6707	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6708	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6709	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6710	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6711	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6801	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6802	3	0,0028755	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6803	3	0,0008527	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6804	3	0,0004670	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6805	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6806	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6807	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6808	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6809	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6810	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6811	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6901	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6902	3	0,0023233	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6903	3	0,0008527	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6904	3	0,0004670	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6905	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6906	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6907	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6908	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6909	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6910	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6911	3	0,0016746	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6001	3	0,0004670	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6002	3	0,0008527	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

4	4	6003	3	0,0002806	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6004	3	0,0004670	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6005	3	0,0008527	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6006	3	0,0002806	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6007	3	0,0004670	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6008	3	0,0008527	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6009	3	0,0002806	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0564725**		**0,04**			**0,00**		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6701	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6702	3	0,0027573	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6703	3	0,0010120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6704	3	0,0005542	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6705	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6706	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6707	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6708	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6709	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6710	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6711	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6801	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6802	3	0,0034126	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6803	3	0,0010120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6804	3	0,0005542	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6805	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6806	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6807	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6808	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6809	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6810	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6811	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6901	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6902	3	0,0027573	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6903	3	0,0010120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6904	3	0,0005542	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6905	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6906	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6907	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6908	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6909	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6910	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6911	3	0,0019873	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6001	3	0,0005542	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6002	3	0,0010120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6003	3	0,0003330	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6004	3	0,0005542	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

4	5	6005	3	0,0010120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6006	3	0,0003330	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6007	3	0,0005542	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6008	3	0,0010120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6009	3	0,0003330	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0670186**		**0,01**			**0,00**		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6701	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6702	3	0,0153980	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6703	3	0,0056514	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6704	3	0,0030951	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6705	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6706	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6707	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6708	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6709	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6710	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6711	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6801	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6802	3	0,0190576	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6803	3	0,0056514	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6804	3	0,0030951	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6805	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6806	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6807	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6808	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6809	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6810	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6811	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6901	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6902	3	0,0153980	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6903	3	0,0056514	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6904	3	0,0030951	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6905	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6906	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6907	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6908	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6909	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6910	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6911	3	0,0110982	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6001	3	0,0030951	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6002	3	0,0056514	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6003	3	0,0018598	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6004	3	0,0030951	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6005	3	0,0056514	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6006	3	0,0018598	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

4	6	6007	3	0,0030951	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6008	3	0,0056514	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6009	3	0,0018598	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,3742688**		**0,27**			**0,00**		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6701	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6702	3	0,0001159	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6703	3	0,0000425	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6704	3	0,0000233	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6705	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6706	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6707	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6708	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6709	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6710	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6711	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6801	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6802	3	0,0001435	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6803	3	0,0000425	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6804	3	0,0000233	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6805	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6806	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6807	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6808	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6809	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6810	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6811	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6901	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6902	3	0,0001159	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6903	3	0,0000425	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6904	3	0,0000233	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6905	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6906	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6907	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6908	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6909	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6910	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6911	3	0,0000835	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6001	3	0,0000233	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6002	3	0,0000425	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6003	3	0,0000140	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6004	3	0,0000233	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6005	3	0,0000425	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6006	3	0,0000140	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6007	3	0,0000233	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6008	3	0,0000425	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

4	6	6009	3	0,0000140	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0028161**		**0,34**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6701	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6702	3	0,0000364	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6703	3	0,0000134	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6704	3	0,0000073	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6705	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6706	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6707	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6708	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6709	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6710	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6711	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6801	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6802	3	0,0000451	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6803	3	0,0000134	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6804	3	0,0000073	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6805	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6806	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6807	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6808	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6809	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6810	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6811	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6901	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6902	3	0,0000364	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6903	3	0,0000134	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6904	3	0,0000073	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6905	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6906	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6907	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6908	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6909	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6910	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6911	3	0,0000263	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6001	3	0,0000073	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6002	3	0,0000134	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6003	3	0,0000044	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6004	3	0,0000073	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6005	3	0,0000134	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6006	3	0,0000044	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6007	3	0,0000073	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6008	3	0,0000134	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6009	3	0,0000044	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0008865**		**0,16**			**0,00**		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6701	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6702	3	0,0000729	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6703	3	0,0000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6704	3	0,0000146	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6705	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6706	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6707	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6708	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6709	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6710	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6711	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6801	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6802	3	0,0000902	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6803	3	0,0000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6804	3	0,0000146	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6805	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6806	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6807	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6808	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6809	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6810	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6811	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6901	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6902	3	0,0000729	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6903	3	0,0000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6904	3	0,0000146	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6905	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6906	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6907	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6908	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6909	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6910	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6911	3	0,0000525	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6001	3	0,0000146	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6002	3	0,0000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	4	6003	3	0,0000088	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6004	3	0,0000146	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6005	3	0,0000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	5	6006	3	0,0000088	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6007	3	0,0000146	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6008	3	0,0000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
4	6	6009	3	0,0000088	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0017702**		**0,11**			**0,00**		

Вещество: 1052
Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	701	1	0,0070426	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6712	3	0,0063632	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	801	1	0,0070426	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6812	3	0,0063632	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	901	1	0,0070426	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6912	3	0,0063632	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0402174**		**0,77**			**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.
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	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	Координаты середины 2-й	Ширина (м)			

		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное	-100,00	15810,50	29900,00	15810,50	30000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	4374,50	27780,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №9
2	4722,00	27584,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №9
3	5071,00	27387,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №9
4	4887,50	27061,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №9
5	4678,50	26691,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №9
6	4368,00	26866,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №9
7	3982,00	27083,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №9
8	4161,00	27401,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №9
9	8109,00	22231,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №7
10	8509,50	22252,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №7
11	8520,50	22050,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №7
12	8347,50	21771,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №7
13	8270,50	21439,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №7
14	7753,50	21412,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №7
15	7732,00	21816,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №7
16	7711,50	22210,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №7
17	25956,00	4154,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №8
18	26354,00	4175,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №8
19	26374,00	3801,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №8
20	26396,00	3376,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №8
21	26030,50	3357,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №8
22	25597,50	3334,50	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №8
23	25576,00	3740,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №8
24	25555,50	4133,00	2,00	точка пользователя	Кустовая площадка №8

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 - точки квотирования

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
12	8347,50	21771,00	2,00	4,83E-04	0,024	294	0,60	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
4	6	6009	1,07E-04	0,005	22,24
4	6	6007	9,33E-05	0,005	19,31
1	1	6702	3,74E-05	0,002	7,74

9	8109,00	22231,00	2,00	2,34E-04	0,012	175	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6711	2,84E-05	0,001	12,12
1	1	6710	2,71E-05	0,001	11,60
1	1	6709	2,60E-05	0,001	11,10

4	4887,50	27061,50	2,00	2,22E-04	0,011	300	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6908	2,66E-05	0,001	12,01
3	3	6907	2,63E-05	0,001	11,86
3	3	6909	2,58E-05	0,001	11,65

19	26374,00	3801,00	2,00	2,07E-04	0,010	259	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	3,19E-05	0,002	15,36
2	2	6805	2,43E-05	0,001	11,71
2	2	6801	2,42E-05	0,001	11,64

21	26030,50	3357,50	2,00	1,89E-04	0,009	359	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	2,97E-05	0,001	15,66
2	2	6805	2,25E-05	0,001	11,86
2	2	6801	2,22E-05	0,001	11,73

2	4722,00	27584,50	2,00	1,85E-04	0,009	200	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6908	2,23E-05	0,001	12,02
3	3	6907	2,21E-05	0,001	11,93
3	3	6909	2,16E-05	0,001	11,65

17	25956,00	4154,50	2,00	1,66E-04	0,008	172	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	2,01E-05	0,001	12,10
2	2	6808	1,83E-05	9,146E-04	11,02
2	2	6807	1,83E-05	9,139E-04	11,02

6	4368,00	26866,00	2,00	1,62E-04	0,008	31	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	2,10E-05	0,001	12,96
3	3	6905	1,83E-05	9,130E-04	11,25
3	3	6901	1,81E-05	9,049E-04	11,15

23	25576,00	3740,00	2,00	1,62E-04	0,008	90	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	2,01E-05	0,001	12,37
2	2	6809	1,77E-05	8,838E-04	10,89
2	2	6810	1,75E-05	8,759E-04	10,80

13	8270,50	21439,00	2,00	1,62E-04	0,008	342	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	2,57E-05	0,001	15,86
1	1	6701	1,77E-05	8,829E-04	10,89
1	1	6705	1,71E-05	8,530E-04	10,52

15	7732,00	21816,50	2,00	1,56E-04	0,008	83	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6706	1,90E-05	9,519E-04	12,21
1	1	6707	1,88E-05	9,384E-04	12,03
1	1	6705	1,84E-05	9,198E-04	11,79

11	8520,50	22050,50	2,00	1,53E-04	0,008	245	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6707	1,81E-05	9,040E-04	11,82
1	1	6708	1,81E-05	9,040E-04	11,82
1	1	6706	1,74E-05	8,725E-04	11,41

8	4161,00	27401,50	2,00	1,47E-04	0,007	112	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	2,02E-05	0,001	13,78
3	3	6905	1,59E-05	7,943E-04	10,81
3	3	6901	1,59E-05	7,934E-04	10,80

3	5071,00	27387,50	2,00	1,31E-04	0,007	252	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	1,51E-05	7,564E-04	11,56
3	3	6911	1,51E-05	7,552E-04	11,55
3	3	6910	1,46E-05	7,283E-04	11,13

20	26396,00	3376,50	2,00	1,30E-04	0,007	314	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	2,49E-05	0,001	19,13
2	2	6801	1,32E-05	6,584E-04	10,12
2	2	6805	1,27E-05	6,356E-04	9,77

10	8509,50	22252,00	2,00	1,11E-04	0,006	224	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	1,25E-05	6,242E-04	11,22
1	1	6708	1,20E-05	5,976E-04	10,74
1	1	6709	1,19E-05	5,951E-04	10,70

16	7711,50	22210,00	2,00	1,07E-04	0,005	129	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	1,15E-05	5,767E-04	10,77
1	1	6707	1,12E-05	5,609E-04	10,48
1	1	6708	1,11E-05	5,573E-04	10,41

18	26354,00	4175,00	2,00	9,91E-05	0,005	217	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	1,43E-05	7,137E-04	14,41
2	2	6806	1,09E-05	5,473E-04	11,05
2	2	6805	1,09E-05	5,440E-04	10,98

5	4678,50	26691,00	2,00	9,90E-05	0,005	350	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	1,18E-05	5,894E-04	11,91
3	3	6906	1,12E-05	5,613E-04	11,34
3	3	6905	1,12E-05	5,581E-04	11,28

24	25555,50	4133,00	2,00	9,54E-05	0,005	131	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	1,36E-05	6,804E-04	14,26
2	2	6811	1,04E-05	5,224E-04	10,95
2	2	6810	1,01E-05	5,072E-04	10,63

14	7753,50	21412,00	2,00	9,35E-05	0,005	41	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	1,41E-05	7,043E-04	15,07
1	1	6701	1,00E-05	5,009E-04	10,72
1	1	6705	9,82E-06	4,911E-04	10,51

22	25597,50	3334,50	2,00	9,21E-05	0,005	46	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

	2	2	6802	1,20E-05	5,988E-04	13,01						
	2	2	6807	1,00E-05	4,999E-04	10,86						
	2	2	6806	9,91E-06	4,954E-04	10,76						
7	3982,00	27083,00	2,00	8,98E-05	0,004	76	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	3	3	6902	1,39E-05	6,965E-04	15,51						
	3	3	6901	9,28E-06	4,641E-04	10,33						
	3	3	6905	9,03E-06	4,513E-04	10,05						
1	4374,50	27780,00	2,00	8,77E-05	0,004	159	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	3	3	6902	1,03E-05	5,155E-04	11,76						
	3	3	6906	9,68E-06	4,840E-04	11,04						
	3	3	6907	9,59E-06	4,793E-04	10,93						

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
12	8347,50	21771,00	2,00	1,43E-04	0,029	294	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	4	6	6009	3,19E-05	0,006	22,24						
	4	6	6007	2,77E-05	0,006	19,31						
	1	1	6702	1,11E-05	0,002	7,74						
9	8109,00	22231,00	2,00	6,94E-05	0,014	175	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6711	8,42E-06	0,002	12,12						
	1	1	6710	8,05E-06	0,002	11,60						
	1	1	6709	7,71E-06	0,002	11,10						
4	4887,50	27061,50	2,00	6,58E-05	0,013	300	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	3	3	6908	7,90E-06	0,002	12,01						
	3	3	6907	7,80E-06	0,002	11,86						
	3	3	6909	7,67E-06	0,002	11,65						
19	26374,00	3801,00	2,00	6,15E-05	0,012	259	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	2	2	6802	9,45E-06	0,002	15,36						
	2	2	6805	7,21E-06	0,001	11,71						
	2	2	6801	7,17E-06	0,001	11,64						
21	26030,50	3357,50	2,00	5,62E-05	0,011	359	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	2	2	6802	8,80E-06	0,002	15,66						
	2	2	6805	6,66E-06	0,001	11,86						
	2	2	6801	6,59E-06	0,001	11,73						
2	4722,00	27584,50	2,00	5,50E-05	0,011	200	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	3	3	6908	6,61E-06	0,001	12,02						
	3	3	6907	6,56E-06	0,001	11,93						
	3	3	6909	6,40E-06	0,001	11,64						
17	25956,00	4154,50	2,00	4,92E-05	0,010	172	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						

		2	2	6802		5,96E-06		0,001	12,10			
		2	2	6808		5,43E-06		0,001	11,02			
		2	2	6807		5,42E-06		0,001	11,02			
6	4368,00	26866,00	2,00	4,82E-05	0,010	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6902		6,24E-06		0,001	12,96			
		3	3	6905		5,42E-06		0,001	11,25			
		3	3	6901		5,37E-06		0,001	11,15			
23	25576,00	3740,00	2,00	4,81E-05	0,010	90	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	2	6802		5,95E-06		0,001	12,37			
		2	2	6809		5,24E-06		0,001	10,89			
		2	2	6810		5,20E-06		0,001	10,80			
13	8270,50	21439,00	2,00	4,81E-05	0,010	342	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6702		7,63E-06		0,002	15,86			
		1	1	6701		5,24E-06		0,001	10,88			
		1	1	6705		5,06E-06		0,001	10,52			
15	7732,00	21816,50	2,00	4,63E-05	0,009	83	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6706		5,65E-06		0,001	12,21			
		1	1	6707		5,57E-06		0,001	12,03			
		1	1	6705		5,46E-06		0,001	11,79			
11	8520,50	22050,50	2,00	4,54E-05	0,009	245	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6707		5,36E-06		0,001	11,82			
		1	1	6708		5,36E-06		0,001	11,82			
		1	1	6706		5,18E-06		0,001	11,41			
8	4161,00	27401,50	2,00	4,36E-05	0,009	112	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6902		6,01E-06		0,001	13,78			
		3	3	6905		4,71E-06		9,427E-04	10,81			
		3	3	6901		4,71E-06		9,416E-04	10,80			
3	5071,00	27387,50	2,00	3,88E-05	0,008	252	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6902		4,49E-06		8,977E-04	11,56			
		3	3	6911		4,48E-06		8,963E-04	11,55			
		3	3	6910		4,32E-06		8,643E-04	11,13			
20	26396,00	3376,50	2,00	3,86E-05	0,008	314	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	2	6802		7,39E-06		0,001	19,13			
		2	2	6801		3,91E-06		7,814E-04	10,12			
		2	2	6805		3,77E-06		7,543E-04	9,77			
10	8509,50	22252,00	2,00	3,30E-05	0,007	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6702		3,70E-06		7,408E-04	11,22			
		1	1	6708		3,55E-06		7,092E-04	10,74			
		1	1	6709		3,53E-06		7,062E-04	10,70			
16	7711,50	22210,00	2,00	3,18E-05	0,006	129	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6702		3,42E-06		6,844E-04	10,77			

1	1	6707	3,33E-06	6,657E-04	10,48
1	1	6708	3,31E-06	6,614E-04	10,41

18	26354,00	4175,00	2,00	2,94E-05	0,006	217	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	4,23E-06	8,470E-04	14,41
2	2	6806	3,25E-06	6,495E-04	11,05
2	2	6805	3,23E-06	6,456E-04	10,98

5	4678,50	26691,00	2,00	2,94E-05	0,006	350	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	3,50E-06	6,994E-04	11,91
3	3	6906	3,33E-06	6,661E-04	11,34
3	3	6905	3,31E-06	6,623E-04	11,28

24	25555,50	4133,00	2,00	2,83E-05	0,006	131	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	4,04E-06	8,074E-04	14,26
2	2	6811	3,10E-06	6,200E-04	10,95
2	2	6810	3,01E-06	6,020E-04	10,63

14	7753,50	21412,00	2,00	2,77E-05	0,006	41	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	4,18E-06	8,359E-04	15,07
1	1	6701	2,97E-06	5,944E-04	10,72
1	1	6705	2,91E-06	5,827E-04	10,51

22	25597,50	3334,50	2,00	2,73E-05	0,005	46	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	3,55E-06	7,106E-04	13,01
2	2	6807	2,97E-06	5,933E-04	10,86
2	2	6806	2,94E-06	5,880E-04	10,76

7	3982,00	27083,00	2,00	2,67E-05	0,005	76	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	4,13E-06	8,266E-04	15,51
3	3	6901	2,75E-06	5,508E-04	10,33
3	3	6905	2,68E-06	5,356E-04	10,05

1	4374,50	27780,00	2,00	2,60E-05	0,005	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	3,06E-06	6,118E-04	11,76
3	3	6906	2,87E-06	5,743E-04	11,04
3	3	6907	2,84E-06	5,688E-04	10,93

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
12	8347,50	21771,00	2,00	3,20E-03	0,160	294	0,60	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
4	6	6009	7,12E-04	0,036	22,24
4	6	6007	6,18E-04	0,031	19,31
1	1	6702	2,48E-04	0,012	7,74

9	8109,00	22231,00	2,00	1,55E-03	0,078	175	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6711	1,88E-04	0,009	12,12

		1	1	6710	1,80E-04	0,009	11,60					
		1	1	6709	1,72E-04	0,009	11,10					
4	4887,50	27061,50	2,00	1,47E-03	0,073	300	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		3	3	6908	1,76E-04	0,009	12,01					
		3	3	6907	1,74E-04	0,009	11,86					
		3	3	6909	1,71E-04	0,009	11,65					
19	26374,00	3801,00	2,00	1,37E-03	0,069	259	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		2	2	6802	2,11E-04	0,011	15,36					
		2	2	6805	1,61E-04	0,008	11,71					
		2	2	6801	1,60E-04	0,008	11,64					
21	26030,50	3357,50	2,00	1,25E-03	0,063	359	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		2	2	6802	1,97E-04	0,010	15,66					
		2	2	6805	1,49E-04	0,007	11,86					
		2	2	6801	1,47E-04	0,007	11,73					
2	4722,00	27584,50	2,00	1,23E-03	0,061	200	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		3	3	6908	1,48E-04	0,007	12,02					
		3	3	6907	1,46E-04	0,007	11,93					
		3	3	6909	1,43E-04	0,007	11,64					
17	25956,00	4154,50	2,00	1,10E-03	0,055	172	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		2	2	6802	1,33E-04	0,007	12,10					
		2	2	6808	1,21E-04	0,006	11,02					
		2	2	6807	1,21E-04	0,006	11,02					
6	4368,00	26866,00	2,00	1,08E-03	0,054	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		3	3	6902	1,39E-04	0,007	12,96					
		3	3	6905	1,21E-04	0,006	11,25					
		3	3	6901	1,20E-04	0,006	11,15					
23	25576,00	3740,00	2,00	1,08E-03	0,054	90	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		2	2	6802	1,33E-04	0,007	12,37					
		2	2	6809	1,17E-04	0,006	10,89					
		2	2	6810	1,16E-04	0,006	10,80					
13	8270,50	21439,00	2,00	1,08E-03	0,054	342	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		1	1	6702	1,70E-04	0,009	15,86					
		1	1	6701	1,17E-04	0,006	10,88					
		1	1	6705	1,13E-04	0,006	10,52					
15	7732,00	21816,50	2,00	1,03E-03	0,052	83	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		1	1	6706	1,26E-04	0,006	12,21					
		1	1	6707	1,24E-04	0,006	12,03					
		1	1	6705	1,22E-04	0,006	11,79					
11	8520,50	22050,50	2,00	1,01E-03	0,051	245	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
		1	1	6707	1,20E-04	0,006	11,82					
		1	1	6708	1,20E-04	0,006	11,82					

	1		1	6706		1,16E-04		0,006		11,41		
8	4161,00	27401,50	2,00	9,74E-04	0,049	112	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	3		3	6902		1,34E-04		0,007		13,78		
	3		3	6905		1,05E-04		0,005		10,81		
	3		3	6901		1,05E-04		0,005		10,80		
3	5071,00	27387,50	2,00	8,67E-04	0,043	252	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	3		3	6902		1,00E-04		0,005		11,56		
	3		3	6911		1,00E-04		0,005		11,55		
	3		3	6910		9,65E-05		0,005		11,13		
20	26396,00	3376,50	2,00	8,63E-04	0,043	314	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	2		2	6802		1,65E-04		0,008		19,13		
	2		2	6801		8,73E-05		0,004		10,12		
	2		2	6805		8,42E-05		0,004		9,77		
10	8509,50	22252,00	2,00	7,37E-04	0,037	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6702		8,27E-05		0,004		11,22		
	1		1	6708		7,92E-05		0,004		10,74		
	1		1	6709		7,89E-05		0,004		10,70		
16	7711,50	22210,00	2,00	7,10E-04	0,035	129	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6702		7,64E-05		0,004		10,77		
	1		1	6707		7,43E-05		0,004		10,48		
	1		1	6708		7,39E-05		0,004		10,41		
18	26354,00	4175,00	2,00	6,57E-04	0,033	217	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	2		2	6802		9,46E-05		0,005		14,41		
	2		2	6806		7,25E-05		0,004		11,05		
	2		2	6805		7,21E-05		0,004		10,98		
5	4678,50	26691,00	2,00	6,56E-04	0,033	350	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	3		3	6902		7,81E-05		0,004		11,91		
	3		3	6906		7,44E-05		0,004		11,34		
	3		3	6905		7,40E-05		0,004		11,28		
24	25555,50	4133,00	2,00	6,33E-04	0,032	131	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	2		2	6802		9,02E-05		0,005		14,26		
	2		2	6811		6,92E-05		0,003		10,95		
	2		2	6810		6,72E-05		0,003		10,63		
14	7753,50	21412,00	2,00	6,19E-04	0,031	41	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6702		9,34E-05		0,005		15,07		
	1		1	6701		6,64E-05		0,003		10,72		
	1		1	6705		6,51E-05		0,003		10,51		
22	25597,50	3334,50	2,00	6,10E-04	0,031	46	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	2		2	6802		7,94E-05		0,004		13,01		
	2		2	6807		6,63E-05		0,003		10,86		
	2		2	6806		6,57E-05		0,003		10,76		

7	3982,00	27083,00	2,00	5,95E-04	0,030	76	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	9,23E-05	0,005	15,51
3	3	6901	6,15E-05	0,003	10,33
3	3	6905	5,98E-05	0,003	10,05

1	4374,50	27780,00	2,00	5,81E-04	0,029	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	6,83E-05	0,003	11,76
3	3	6906	6,41E-05	0,003	11,04
3	3	6907	6,35E-05	0,003	10,93

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
12	8347,50	21771,00	2,00	4,02E-03	0,001	294	0,60	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
4	6	6009	8,93E-04	2,680E-04	22,25
4	6	6007	7,76E-04	2,327E-04	19,32
1	1	6702	3,11E-04	9,331E-05	7,75

9	8109,00	22231,00	2,00	1,95E-03	5,835E-04	175	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6711	2,36E-04	7,072E-05	12,12
1	1	6710	2,26E-04	6,767E-05	11,60
1	1	6709	2,16E-04	6,478E-05	11,10

4	4887,50	27061,50	2,00	1,84E-03	5,528E-04	300	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6908	2,21E-04	6,639E-05	12,01
3	3	6907	2,19E-04	6,558E-05	11,86
3	3	6909	2,15E-04	6,442E-05	11,65

19	26374,00	3801,00	2,00	1,72E-03	5,173E-04	259	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	2,65E-04	7,949E-05	15,37
2	2	6805	2,02E-04	6,057E-05	11,71
2	2	6801	2,01E-04	6,022E-05	11,64

21	26030,50	3357,50	2,00	1,57E-03	4,721E-04	359	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	2,47E-04	7,401E-05	15,67
2	2	6805	1,87E-04	5,597E-05	11,86
2	2	6801	1,85E-04	5,536E-05	11,72

2	4722,00	27584,50	2,00	1,54E-03	4,618E-04	200	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6908	1,85E-04	5,551E-05	12,02
3	3	6907	1,84E-04	5,508E-05	11,93
3	3	6909	1,79E-04	5,377E-05	11,64

17	25956,00	4154,50	2,00	1,38E-03	4,137E-04	172	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	1,67E-04	5,010E-05	12,11
2	2	6808	1,52E-04	4,560E-05	11,02
2	2	6807	1,52E-04	4,557E-05	11,02

6	4368,00	26866,00	2,00	1,35E-03	4,048E-04	31	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	1,75E-04	5,247E-05	12,96
3	3	6905	1,52E-04	4,553E-05	11,25
3	3	6901	1,50E-04	4,512E-05	11,15

23	25576,00	3740,00	2,00	1,35E-03	4,046E-04	90	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	1,67E-04	5,008E-05	12,38
2	2	6809	1,47E-04	4,407E-05	10,89
2	2	6810	1,46E-04	4,367E-05	10,79

13	8270,50	21439,00	2,00	1,35E-03	4,045E-04	342	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	2,14E-04	6,417E-05	15,86
1	1	6701	1,47E-04	4,402E-05	10,88
1	1	6705	1,42E-04	4,253E-05	10,52

15	7732,00	21816,50	2,00	1,30E-03	3,889E-04	83	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6706	1,58E-04	4,746E-05	12,21
1	1	6707	1,56E-04	4,679E-05	12,03
1	1	6705	1,53E-04	4,586E-05	11,79

11	8520,50	22050,50	2,00	1,27E-03	3,814E-04	245	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6707	1,50E-04	4,508E-05	11,82
1	1	6708	1,50E-04	4,507E-05	11,82
1	1	6706	1,45E-04	4,351E-05	11,41

8	4161,00	27401,50	2,00	1,22E-03	3,663E-04	112	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	1,68E-04	5,050E-05	13,78
3	3	6905	1,32E-04	3,961E-05	10,81
3	3	6901	1,32E-04	3,956E-05	10,80

3	5071,00	27387,50	2,00	1,09E-03	3,262E-04	252	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	1,26E-04	3,773E-05	11,57
3	3	6911	1,26E-04	3,766E-05	11,54
3	3	6910	1,21E-04	3,631E-05	11,13

20	26396,00	3376,50	2,00	1,08E-03	3,245E-04	314	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	2,07E-04	6,213E-05	19,14
2	2	6801	1,09E-04	3,283E-05	10,12
2	2	6805	1,06E-04	3,169E-05	9,77

10	8509,50	22252,00	2,00	9,25E-04	2,774E-04	224	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	1,04E-04	3,114E-05	11,23
1	1	6708	9,93E-05	2,980E-05	10,74
1	1	6709	9,89E-05	2,967E-05	10,70

16	7711,50	22210,00	2,00	8,90E-04	2,669E-04	129	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	9,59E-05	2,877E-05	10,78
1	1	6707	9,32E-05	2,797E-05	10,48
1	1	6708	9,26E-05	2,779E-05	10,41

18	26354,00	4175,00	2,00	8,23E-04	2,470E-04	217	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	1,19E-04	3,561E-05	14,42
2	2	6806	9,10E-05	2,729E-05	11,05
2	2	6805	9,04E-05	2,713E-05	10,98

5	4678,50	26691,00	2,00	8,22E-04	2,467E-04	350	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	9,80E-05	2,940E-05	11,92
3	3	6906	9,33E-05	2,799E-05	11,34
3	3	6905	9,28E-05	2,783E-05	11,28

24	25555,50	4133,00	2,00	7,93E-04	2,380E-04	131	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	1,13E-04	3,395E-05	14,27
2	2	6811	8,68E-05	2,605E-05	10,95
2	2	6810	8,43E-05	2,529E-05	10,63

14	7753,50	21412,00	2,00	7,77E-04	2,330E-04	41	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	1,17E-04	3,513E-05	15,08
1	1	6701	8,33E-05	2,498E-05	10,72
1	1	6705	8,16E-05	2,449E-05	10,51

22	25597,50	3334,50	2,00	7,65E-04	2,295E-04	46	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	9,96E-05	2,988E-05	13,02
2	2	6807	8,31E-05	2,493E-05	10,86
2	2	6806	8,23E-05	2,470E-05	10,76

7	3982,00	27083,00	2,00	7,47E-04	2,240E-04	76	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	1,16E-04	3,474E-05	15,51
3	3	6901	7,71E-05	2,314E-05	10,33
3	3	6905	7,50E-05	2,250E-05	10,05

1	4374,50	27780,00	2,00	7,29E-04	2,186E-04	159	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	8,57E-05	2,572E-05	11,76
3	3	6906	8,04E-05	2,413E-05	11,04
3	3	6907	7,97E-05	2,390E-05	10,93

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
12	8347,50	21771,00	2,00	1,89E-03	3,788E-04	294	0,60	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
4	6	6009	4,21E-04	8,424E-05	22,24
4	6	6007	3,65E-04	7,292E-05	19,25
1	1	6702	1,47E-04	2,931E-05	7,74

9	8109,00	22231,00	2,00	9,19E-04	1,837E-04	175	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6711	1,11E-04	2,227E-05	12,12
1	1	6710	1,07E-04	2,131E-05	11,60
1	1	6709	1,02E-04	2,041E-05	11,11

4	4887,50	27061,50	2,00	8,70E-04	1,741E-04	300	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6908	1,05E-04	2,091E-05	12,01
3	3	6907	1,03E-04	2,065E-05	11,87
3	3	6909	1,01E-04	2,029E-05	11,66

19	26374,00	3801,00	2,00	8,14E-04	1,629E-04	259	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	1,25E-04	2,498E-05	15,34
2	2	6805	9,54E-05	1,908E-05	11,71
2	2	6801	9,48E-05	1,897E-05	11,65

21	26030,50	3357,50	2,00	7,43E-04	1,486E-04	359	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	1,16E-04	2,326E-05	15,65
2	2	6805	8,82E-05	1,763E-05	11,86
2	2	6801	8,72E-05	1,744E-05	11,73

2	4722,00	27584,50	2,00	7,27E-04	1,454E-04	200	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6908	8,74E-05	1,749E-05	12,03
3	3	6907	8,68E-05	1,735E-05	11,93
3	3	6909	8,47E-05	1,694E-05	11,65

17	25956,00	4154,50	2,00	6,51E-04	1,302E-04	172	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	7,87E-05	1,575E-05	12,09
2	2	6808	7,18E-05	1,436E-05	11,03
2	2	6807	7,18E-05	1,435E-05	11,02

6	4368,00	26866,00	2,00	6,37E-04	1,274E-04	31	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	3	6902	8,24E-05	1,648E-05	12,93
3	3	6905	7,17E-05	1,434E-05	11,25
3	3	6901	7,11E-05	1,421E-05	11,15

23	25576,00	3740,00	2,00	6,37E-04	1,274E-04	90	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6802	7,87E-05	1,574E-05	12,36
2	2	6809	6,94E-05	1,388E-05	10,90
2	2	6810	6,88E-05	1,376E-05	10,80

13	8270,50	21439,00	2,00	6,37E-04	1,273E-04	342	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6702	1,01E-04	2,015E-05	15,83
1	1	6701	6,93E-05	1,387E-05	10,89
1	1	6705	6,70E-05	1,340E-05	10,52

15	7732,00	21816,50	2,00	6,12E-04	1,224E-04	83	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6706	7,47E-05	1,495E-05	12,21
1	1	6707	7,37E-05	1,474E-05	12,04
1	1	6705	7,22E-05	1,445E-05	11,80

11	8520,50	22050,50	2,00	6,00E-04	1,201E-04	245	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6707	7,10E-05	1,420E-05	11,82
1	1	6708	7,10E-05	1,420E-05	11,82
1	1	6706	6,85E-05	1,370E-05	11,41

8	4161,00	27401,50	2,00	5,77E-04	1,153E-04	112	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

		3	3	6902	7,93E-05			1,586E-05	13,75			
		3	3	6905	6,24E-05			1,248E-05	10,82			
		3	3	6901	6,23E-05			1,246E-05	10,81			
3	5071,00	27387,50	2,00	5,13E-04	1,027E-04	252	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		3	3	6911	5,93E-05			1,186E-05	11,55			
		3	3	6902	5,93E-05			1,185E-05	11,54			
		3	3	6910	5,72E-05			1,144E-05	11,14			
20	26396,00	3376,50	2,00	5,11E-04	1,022E-04	314	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		2	2	6802	9,76E-05			1,953E-05	19,11			
		2	2	6801	5,17E-05			1,034E-05	10,12			
		2	2	6805	4,99E-05			9,982E-06	9,77			
10	8509,50	22252,00	2,00	4,37E-04	8,734E-05	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6702	4,89E-05			9,780E-06	11,20			
		1	1	6708	4,69E-05			9,385E-06	10,75			
		1	1	6709	4,67E-05			9,346E-06	10,70			
16	7711,50	22210,00	2,00	4,20E-04	8,404E-05	129	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6702	4,52E-05			9,035E-06	10,75			
		1	1	6707	4,40E-05			8,809E-06	10,48			
		1	1	6708	4,38E-05			8,753E-06	10,42			
18	26354,00	4175,00	2,00	3,89E-04	7,777E-05	217	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		2	2	6802	5,60E-05			1,119E-05	14,39			
		2	2	6806	4,30E-05			8,595E-06	11,05			
		2	2	6805	4,27E-05			8,544E-06	10,99			
5	4678,50	26691,00	2,00	3,88E-04	7,767E-05	350	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		3	3	6902	4,62E-05			9,234E-06	11,89			
		3	3	6906	4,41E-05			8,815E-06	11,35			
		3	3	6905	4,38E-05			8,765E-06	11,28			
24	25555,50	4133,00	2,00	3,75E-04	7,493E-05	131	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		2	2	6802	5,34E-05			1,067E-05	14,24			
		2	2	6811	4,10E-05			8,205E-06	10,95			
		2	2	6810	3,98E-05			7,966E-06	10,63			
14	7753,50	21412,00	2,00	3,67E-04	7,335E-05	41	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6702	5,52E-05			1,103E-05	15,04			
		1	1	6701	3,93E-05			7,867E-06	10,73			
		1	1	6705	3,86E-05			7,712E-06	10,51			
22	25597,50	3334,50	2,00	3,61E-04	7,227E-05	46	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		2	2	6802	4,70E-05			9,391E-06	12,99			
		2	2	6807	3,93E-05			7,852E-06	10,86			
		2	2	6806	3,89E-05			7,781E-06	10,77			
7	3982,00	27083,00	2,00	3,53E-04	7,050E-05	76	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		3	3	6902	5,46E-05			1,091E-05	15,48			

		3	3	6901		3,64E-05		7,289E-06		10,34			
		3	3	6905		3,54E-05		7,088E-06		10,05			
1	4374,50	27780,00	2,00	3,44E-04	6,882E-05	159	6,00	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		3	3	6902		4,04E-05		8,076E-06		11,74			
		3	3	6906		3,80E-05		7,601E-06		11,05			
		3	3	6907		3,76E-05		7,528E-06		10,94			

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
12	8347,50	21771,00	2,00	1,26E-03	7,569E-04	294	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		4	6	6009		2,81E-04		1,685E-04		22,26		
		4	6	6007		2,43E-04		1,458E-04		19,27		
		1	1	6702		9,78E-05		5,869E-05		7,75		
9	8109,00	22231,00	2,00	6,11E-04	3,669E-04	175	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6711		7,41E-05		4,446E-05		12,12		
		1	1	6710		7,09E-05		4,255E-05		11,60		
		1	1	6709		6,79E-05		4,073E-05		11,10		
4	4887,50	27061,50	2,00	5,79E-04	3,476E-04	300	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6908		6,96E-05		4,174E-05		12,01		
		3	3	6907		6,87E-05		4,123E-05		11,86		
		3	3	6909		6,75E-05		4,050E-05		11,65		
19	26374,00	3801,00	2,00	5,42E-04	3,252E-04	259	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	2	6802		8,33E-05		4,997E-05		15,36		
		2	2	6805		6,35E-05		3,808E-05		11,71		
		2	2	6801		6,31E-05		3,786E-05		11,64		
21	26030,50	3357,50	2,00	4,95E-04	2,968E-04	359	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	2	6802		7,75E-05		4,652E-05		15,67		
		2	2	6805		5,87E-05		3,519E-05		11,86		
		2	2	6801		5,80E-05		3,481E-05		11,73		
2	4722,00	27584,50	2,00	4,84E-04	2,903E-04	200	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6908		5,82E-05		3,490E-05		12,02		
		3	3	6907		5,77E-05		3,463E-05		11,93		
		3	3	6909		5,63E-05		3,381E-05		11,65		
17	25956,00	4154,50	2,00	4,33E-04	2,601E-04	172	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	2	6802		5,25E-05		3,149E-05		12,11		
		2	2	6808		4,78E-05		2,867E-05		11,03		
		2	2	6807		4,78E-05		2,865E-05		11,02		
6	4368,00	26866,00	2,00	4,24E-04	2,545E-04	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6902		5,50E-05		3,301E-05		12,97		

		3	3	6905		4,77E-05		2,862E-05		11,25			
		3	3	6901		4,73E-05		2,837E-05		11,15			
23	25576,00	3740,00	2,00	4,24E-04	2,543E-04	90	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		2	2	6802		5,25E-05		3,148E-05		12,38			
		2	2	6809		4,62E-05		2,771E-05		10,89			
		2	2	6810		4,58E-05		2,746E-05		10,80			
13	8270,50	21439,00	2,00	4,24E-04	2,543E-04	342	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6702		6,73E-05		4,036E-05		15,87			
		1	1	6701		4,61E-05		2,768E-05		10,89			
		1	1	6705		4,46E-05		2,674E-05		10,52			
15	7732,00	21816,50	2,00	4,07E-04	2,445E-04	83	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6706		4,97E-05		2,984E-05		12,21			
		1	1	6707		4,90E-05		2,942E-05		12,03			
		1	1	6705		4,81E-05		2,884E-05		11,79			
11	8520,50	22050,50	2,00	4,00E-04	2,398E-04	245	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6707		4,72E-05		2,834E-05		11,82			
		1	1	6708		4,72E-05		2,834E-05		11,82			
		1	1	6706		4,56E-05		2,735E-05		11,41			
8	4161,00	27401,50	2,00	3,84E-04	2,303E-04	112	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		3	3	6902		5,29E-05		3,176E-05		13,79			
		3	3	6905		4,15E-05		2,490E-05		10,81			
		3	3	6901		4,15E-05		2,487E-05		10,80			
3	5071,00	27387,50	2,00	3,42E-04	2,051E-04	252	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		3	3	6902		3,96E-05		2,373E-05		11,57			
		3	3	6911		3,95E-05		2,368E-05		11,55			
		3	3	6910		3,81E-05		2,283E-05		11,13			
20	26396,00	3376,50	2,00	3,40E-04	2,040E-04	314	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		2	2	6802		6,51E-05		3,905E-05		19,14			
		2	2	6801		3,44E-05		2,064E-05		10,12			
		2	2	6805		3,32E-05		1,993E-05		9,77			
10	8509,50	22252,00	2,00	2,91E-04	1,744E-04	224	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6702		3,26E-05		1,959E-05		11,23			
		1	1	6708		3,12E-05		1,873E-05		10,74			
		1	1	6709		3,11E-05		1,866E-05		10,70			
16	7711,50	22210,00	2,00	2,80E-04	1,678E-04	129	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	1	6702		3,02E-05		1,809E-05		10,78			
		1	1	6707		2,93E-05		1,759E-05		10,48			
		1	1	6708		2,91E-05		1,747E-05		10,41			
18	26354,00	4175,00	2,00	2,59E-04	1,553E-04	217	6,00	-		-	-	-	0
	Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		2	2	6802		3,73E-05		2,239E-05		14,42			
		2	2	6806		2,86E-05		1,716E-05		11,05			

	2		2	6805		2,84E-05		1,705E-05		10,98			
5	4678,50	26691,00	2,00	2,59E-04	1,551E-04	350	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	3		3	6902		3,08E-05		1,849E-05		11,92			
	3		3	6906		2,93E-05		1,760E-05		11,34			
	3		3	6905		2,92E-05		1,750E-05		11,28			
24	25555,50	4133,00	2,00	2,49E-04	1,496E-04	131	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	2		2	6802		3,56E-05		2,134E-05		14,26			
	2		2	6811		2,73E-05		1,638E-05		10,95			
	2		2	6810		2,65E-05		1,590E-05		10,63			
14	7753,50	21412,00	2,00	2,44E-04	1,465E-04	41	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6702		3,68E-05		2,210E-05		15,09			
	1		1	6701		2,62E-05		1,570E-05		10,72			
	1		1	6705		2,57E-05		1,539E-05		10,51			
22	25597,50	3334,50	2,00	2,41E-04	1,443E-04	46	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	2		2	6802		3,13E-05		1,878E-05		13,02			
	2		2	6807		2,61E-05		1,567E-05		10,86			
	2		2	6806		2,59E-05		1,553E-05		10,76			
7	3982,00	27083,00	2,00	2,35E-04	1,408E-04	76	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	3		3	6902		3,64E-05		2,185E-05		15,52			
	3		3	6901		2,43E-05		1,455E-05		10,33			
	3		3	6905		2,36E-05		1,415E-05		10,05			
1	4374,50	27780,00	2,00	2,29E-04	1,374E-04	159	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	3		3	6902		2,70E-05		1,617E-05		11,77			
	3		3	6906		2,53E-05		1,517E-05		11,04			
	3		3	6907		2,50E-05		1,503E-05		10,93			

Вещество: 1052
Метанол

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
12	8347,50	21771,00	2,00	0,01	0,013	285	5,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6712		9,74E-03		0,010		75,48		
	1		1	701		3,16E-03		0,003		24,52		
19	26374,00	3801,00	2,00	7,32E-03	0,007	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	2		2	6812		5,03E-03		0,005		68,74		
	2		2	801		2,29E-03		0,002		31,26		
21	26030,50	3357,50	2,00	6,80E-03	0,007	3	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	2		2	6812		4,62E-03		0,005		67,95		
	2		2	801		2,18E-03		0,002		32,05		
4	4887,50	27061,50	2,00	6,34E-03	0,006	295	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

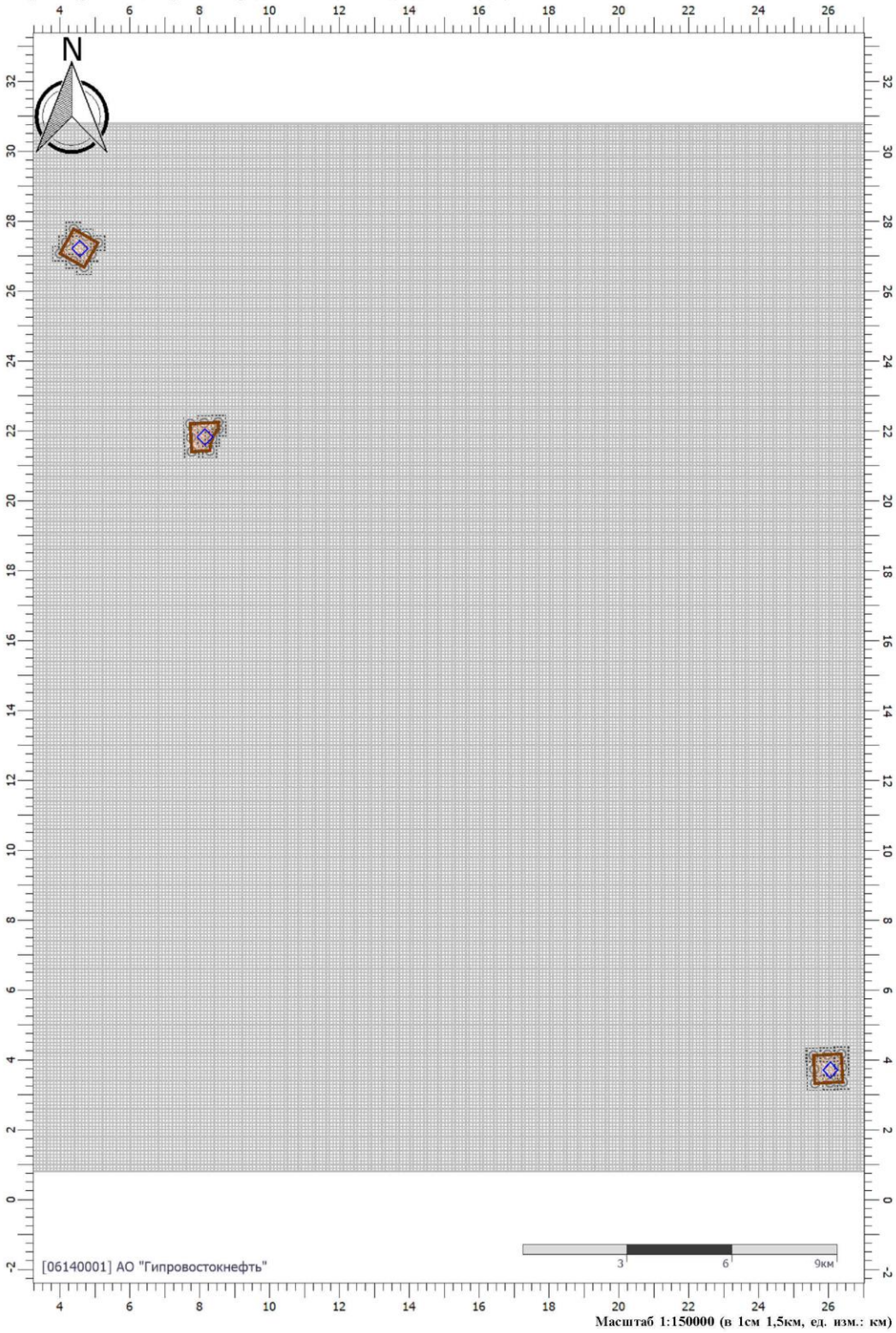
		3	3	6912		4,26E-03		0,004	67,25			
		3	3	901		2,08E-03		0,002	32,75			
6	4368,00	26866,00	2,00	5,70E-03	0,006	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6912		3,77E-03		0,004	66,18			
		3	3	901		1,93E-03		0,002	33,82			
15	7732,00	21816,50	2,00	5,64E-03	0,006	88	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6712		3,73E-03		0,004	66,09			
		1	1	701		1,91E-03		0,002	33,91			
2	4722,00	27584,50	2,00	5,64E-03	0,006	205	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6912		3,73E-03		0,004	66,09			
		3	3	901		1,91E-03		0,002	33,91			
9	8109,00	22231,00	2,00	5,60E-03	0,006	177	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6712		3,70E-03		0,004	66,05			
		1	1	701		1,90E-03		0,002	33,95			
13	8270,50	21439,00	2,00	5,41E-03	0,005	341	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6712		3,55E-03		0,004	65,64			
		1	1	701		1,85E-03		0,002	34,29			
		3	3	6912		2,50E-06		2,504E-06	0,05			
8	4161,00	27401,50	2,00	5,10E-03	0,005	115	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6912		3,32E-03		0,003	65,22			
		3	3	901		1,77E-03		0,002	34,78			
11	8520,50	22050,50	2,00	4,81E-03	0,005	240	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	6712		3,11E-03		0,003	64,76			
		1	1	701		1,70E-03		0,002	35,24			
17	25956,00	4154,50	2,00	4,72E-03	0,005	168	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	2	6812		3,05E-03		0,003	64,60			
		2	2	801		1,67E-03		0,002	35,40			
23	25576,00	3740,00	2,00	4,38E-03	0,004	93	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	2	6812		2,80E-03		0,003	64,01			
		2	2	801		1,58E-03		0,002	35,99			
20	26396,00	3376,50	2,00	4,21E-03	0,004	314	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	2	6812		2,68E-03		0,003	63,54			
		2	2	801		1,53E-03		0,002	36,31			
		1	1	701		2,27E-06		2,270E-06	0,05			
5	4678,50	26691,00	2,00	3,43E-03	0,003	346	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6912		2,13E-03		0,002	62,12			
		3	3	901		1,30E-03		0,001	37,88			
3	5071,00	27387,50	2,00	3,43E-03	0,003	252	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	3	6912		2,13E-03		0,002	62,10			

	3		3	901		1,30E-03			0,001	37,90		
18	26354,00	4175,00	2,00	3,33E-03	0,003	214	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	2		2	6812		2,06E-03			0,002	61,91		
	2		2	801		1,27E-03			0,001	38,09		
14	7753,50	21412,00	2,00	3,24E-03	0,003	42	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	6712		2,00E-03			0,002	61,72		
	1		1	701		1,24E-03			0,001	38,28		
10	8509,50	22252,00	2,00	3,22E-03	0,003	222	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	6712		1,98E-03			0,002	61,69		
	1		1	701		1,23E-03			0,001	38,31		
16	7711,50	22210,00	2,00	3,20E-03	0,003	132	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1		1	6712		1,97E-03			0,002	61,56		
	1		1	701		1,23E-03			0,001	38,32		
	2		2	801		1,97E-06			1,973E-06	0,06		
7	3982,00	27083,00	2,00	3,04E-03	0,003	76	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	3		3	6912		1,86E-03			0,002	61,31		
	3		3	901		1,18E-03			0,001	38,69		
1	4374,50	27780,00	2,00	3,03E-03	0,003	162	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	3		3	6912		1,85E-03			0,002	61,24		
	3		3	901		1,17E-03			0,001	38,66		
	1		1	6712		1,88E-06			1,876E-06	0,06		
22	25597,50	3334,50	2,00	3,02E-03	0,003	50	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	2		2	6812		1,85E-03			0,002	61,29		
	2		2	801		1,17E-03			0,001	38,71		
24	25555,50	4133,00	2,00	2,55E-03	0,003	131	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	2		2	6812		1,54E-03			0,002	60,44		
	2		2	801		1,01E-03			0,001	39,56		

Отчет

Код расчета: 0410 (Метан)

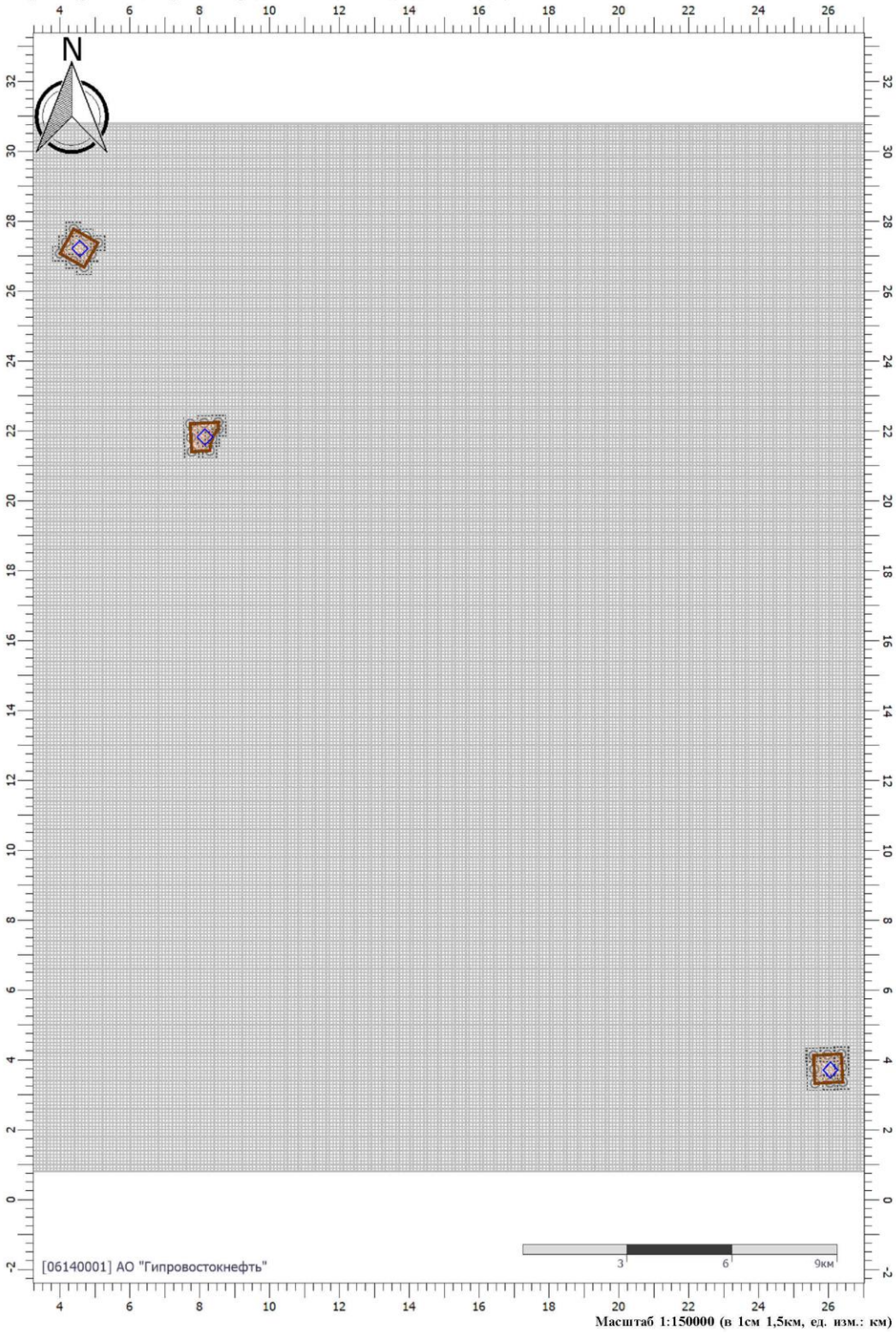
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

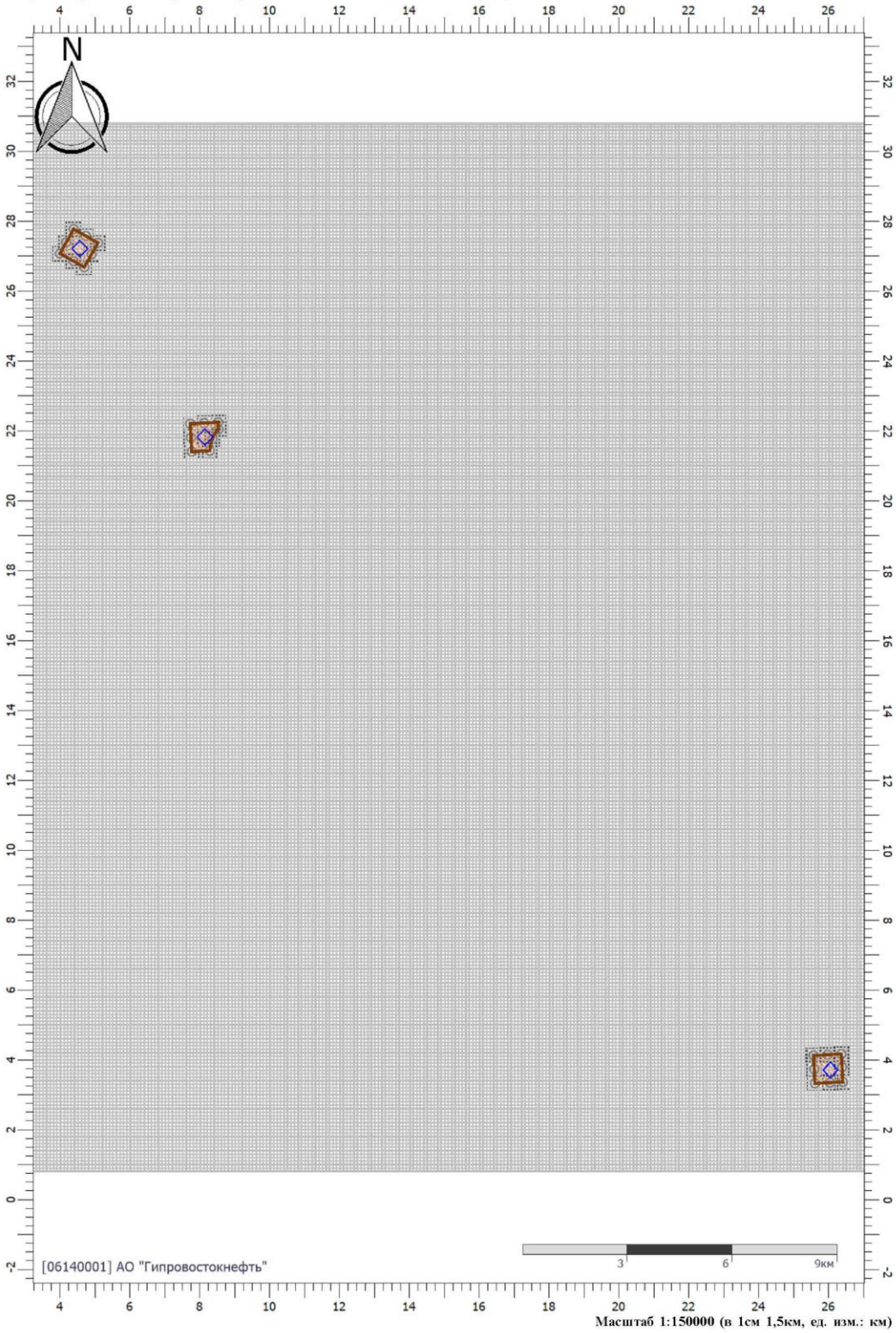
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

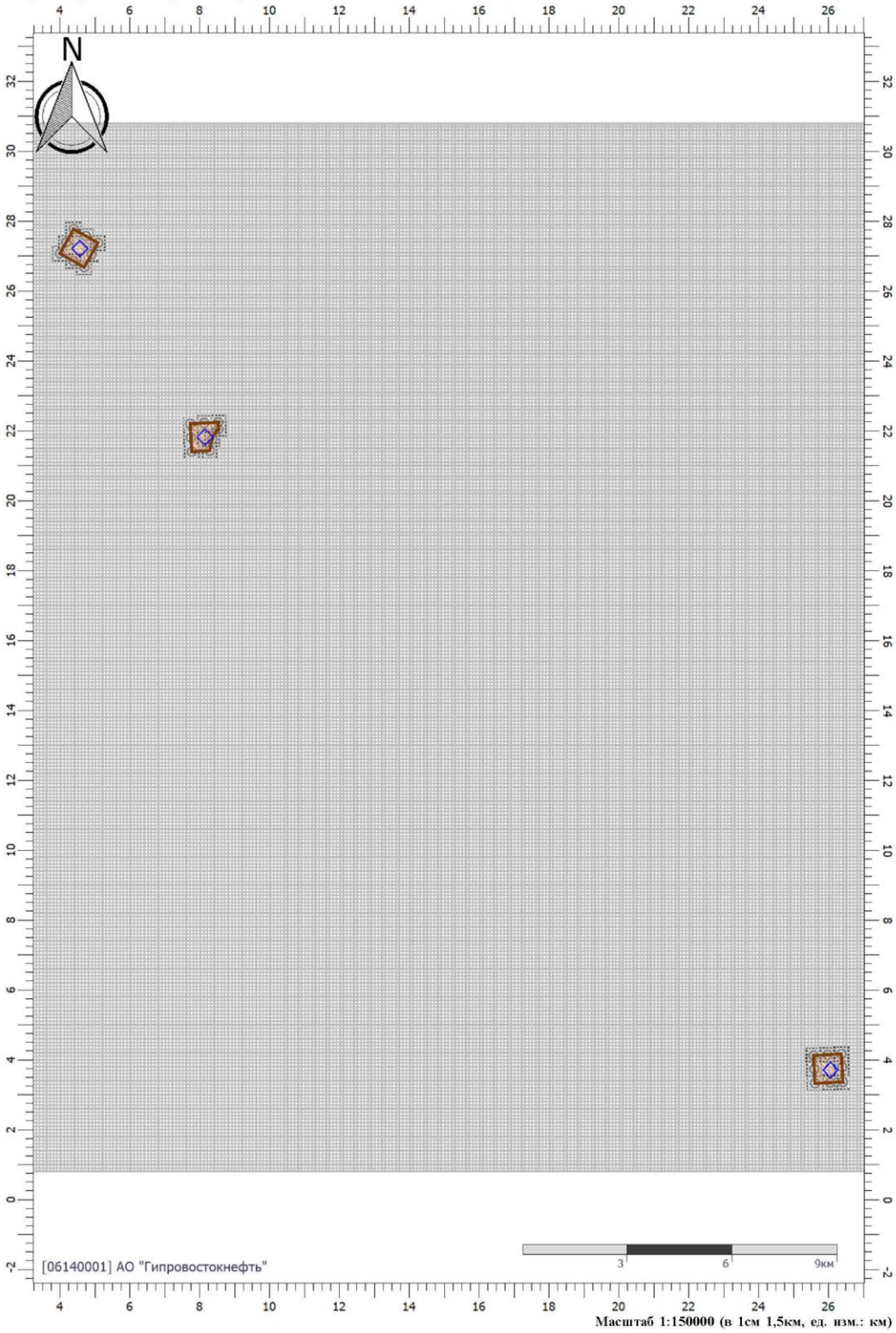
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))

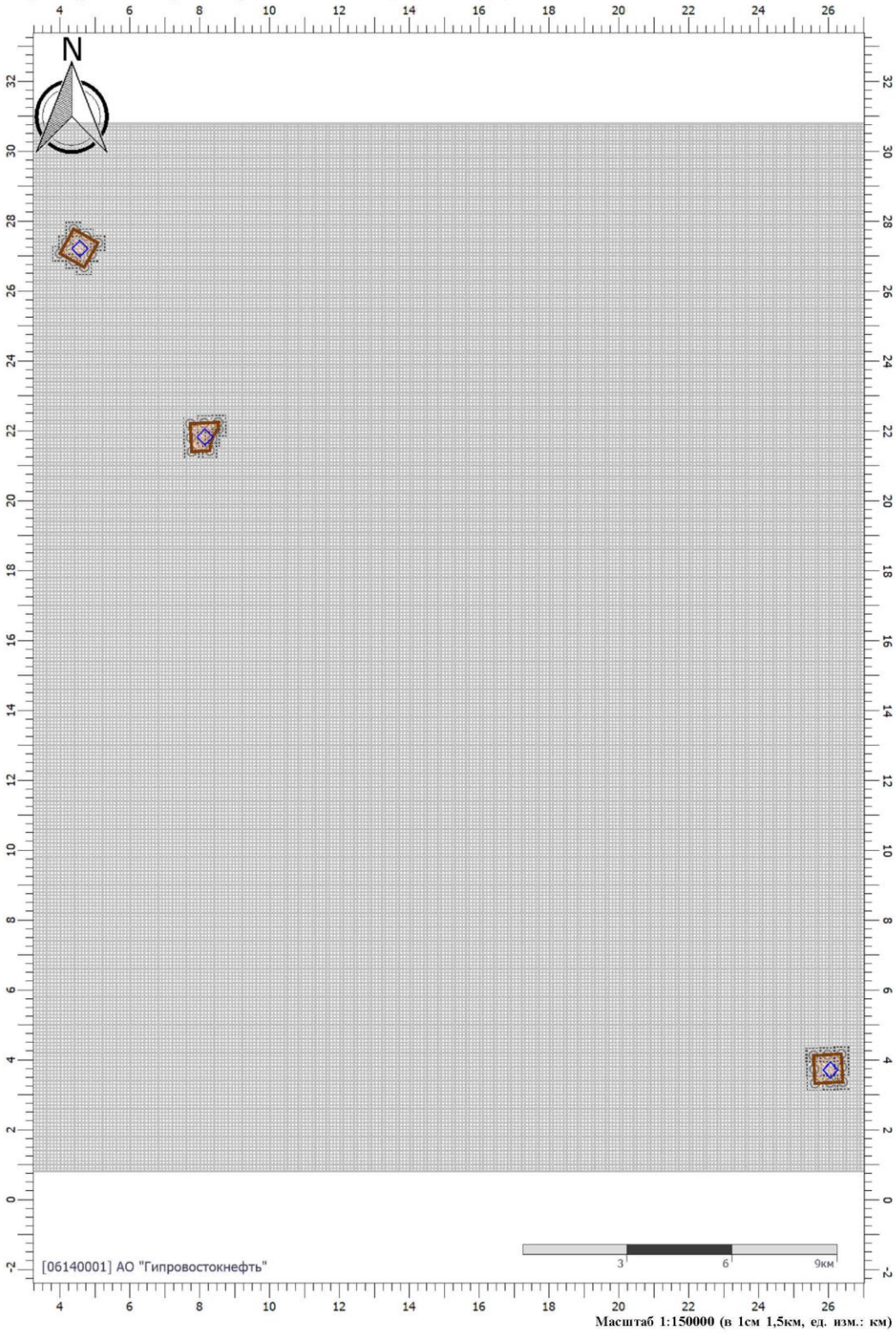
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

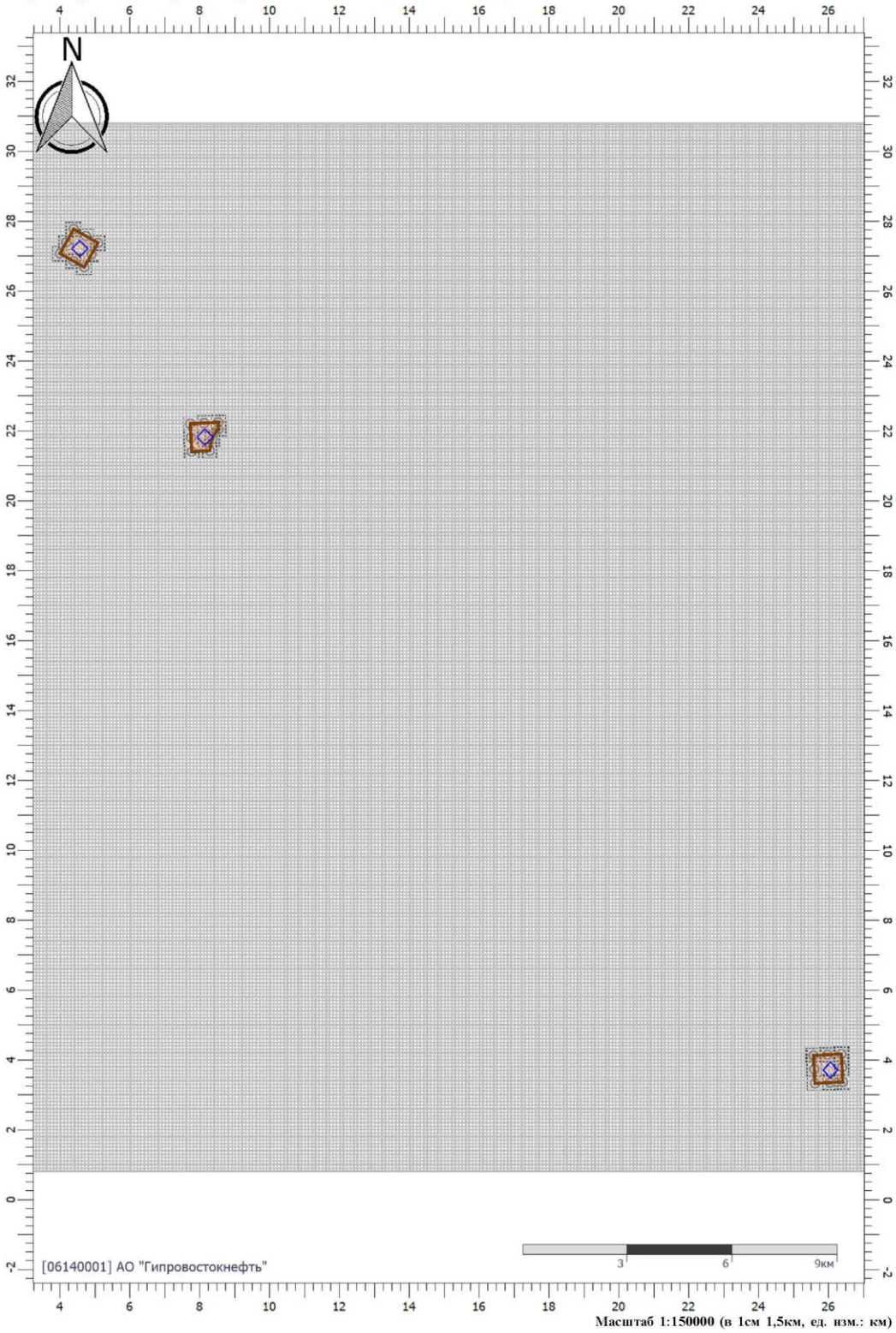
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

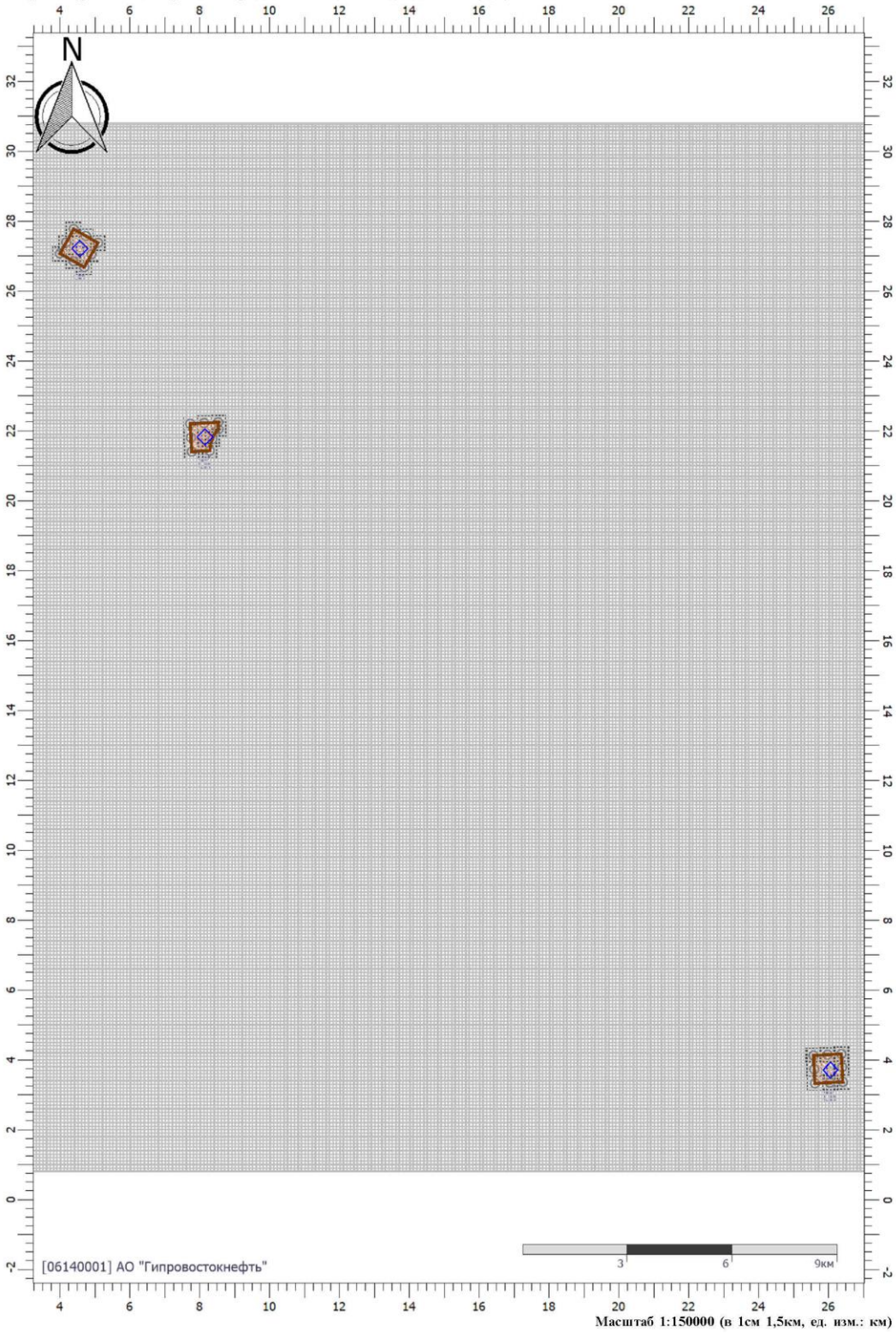
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1052 (Метанол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Приложение Г

Расчет акустического воздействия

Акустические характеристики источников шума

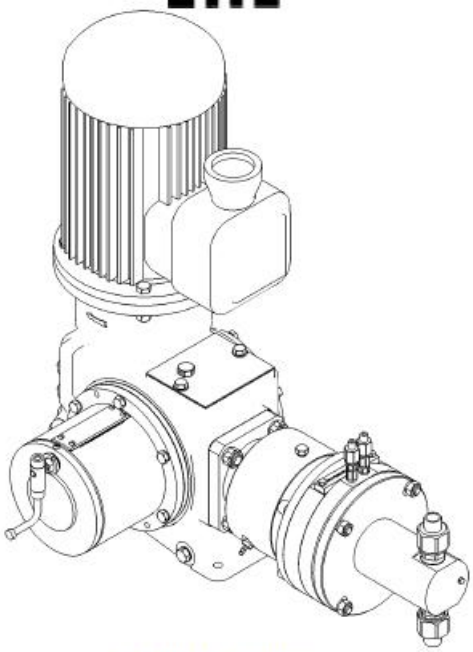
ИШ 1.1

«Завод дозировочной техники «Ареопаг»

АГРЕГАТЫ ЭЛЕКТРОНАСОСНЫЕ ДОЗИРОВОЧНЫЕ типа НД…Р…М8

АРТ 41.4.3-00-003 М8 ПС

Паспорт



Файл: АРТ 41.4.3-00-003М8ПС (dy10; dy15)

Санкт-Петербург

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Показатели назначения и технического совершенства агрегата

Таблица 1.

Мощность эл. двигателя (N), кВт		Модификация агрегатов типа НД…Р…М8 Число над дробной чертой соответствует величине номинальной подачи агрегата, л/час. Число под дробной чертой соответствует величине предельного допустимого значения на выходе агрегата, (кгс/см^2).															
	0,55	10/400	12/400	16/250	20/250	25/160	30/160	40/100	50/100	63/63	75/63	100/40	120/40	160/25	200/25	250/16	320/16
	1,1			16/400	20/400	25/250	30/250	40/160	50/160	63/100	75/100	100/63	120/63	160/40	200/40	250/25	320/25
	1,5					25/400	30/400	40/250	50/250	63/160	75/160	100/100	120/100	160/63	200/63	250/40	320/40
	2,2							40/400	50/400	63/250	75/250	100/160	120/160	160/100	200/100	250/63	320/63
	3,0									63/400	75/400	100/250	120/250	160/160	200/160	250/100	320/100
	4,0											100/400	120/400	160/250	200/250	250/160	320/160

Наименование показателей		Величина показателей															
Допустимая вакуумметрическая высота всасывания при полной длине хода плунжера, м, не более. (Высота самовсасывания не регламентируется)		3															
Теоретическое число двойных ходов плунжера в мин.		100	120	100	120	100	120	100	120	100	120	100	120	100	120	100	120
Диаметр плунжера, мм		7		8		10		12		16		20		25		32	
Идеальная подача за 1 max ход плунжера, см^3/ход		2,3		3,01		4,71		6,78		12,06		18,84		29,44		48,23	
Диапазон регулирования длины хода плунжера, мм	max	0…60															
	рабочий	15…60															
Условный проход присоединяемых патрубков, мм		10												15			
Категория точности дозирования		Не нормируется или 0,5; или 1,0; или 2,5															

Таблица 1а.

Мощность привода, кВт	Октавная полоса со среднегеометрической частотой, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Корректированный уровень звуковой мощности L_{Wad}, дБА, не более
0,55; 1,1; 1,5	Уровни звуковой мощности L_{Wd}, дБ, не более	74	75	75	75	78	75	75	70	85
2,2; 3,0; 4,0		83	85	85	85	87	85	85	81	90

Таблица 1б.

Мощность привода, кВт	Среднее квадратическое значение виброскорости на основании агрегата, мм/с, не более
0,55; 1,1; 1,5	0,6
2,2; 3,0; 4,0	1,0

ИШ 1.1: при расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот насоса типа НД. Суммарный уровень (82.00 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 1.2

ОАО "Ливгидромаш"
Россия 303851, г. Ливны Орловской обл.
ул. Мира, 231

АЯ 45

Насосы шестеренные типа НМШ и агрегаты электронасосные на их основе

Руководство по эксплуатации Н42.878.00.000 РЭ

Приложение Г

Виброшумовые характеристики

Обозначение типоразмера	Уровень звука, дБА, на расстоянии 1м от наружного контура агрегата, не более	Среднее квадратическое значение виброскорости, мм/с (логарифмический уровень виброскорости дБ) в октавных полосах частот в диапазоне от 8 до 63 Гц в местах крепления агрегатов к фундаменту, не более
НМШ2-40	80	1,58(90)
НМШ5-25		
НМШ8-25		

Расчет проникающего шума из УДР представлен ниже.

ИШ 2, 3, 4, 5

ГОСТ 12.2.024-87
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ
СИСТЕМА СТАНДАРТОВ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА
ШУМ. ТРАНСФОРМАТОРЫ СИЛОВЫЕ МАСЛЯНЫЕ
НОРМЫ И МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ
2001

Таблица 1

Корректированные уровни звуковой мощности трансформаторов
с естественной циркуляцией воздуха и масла (система охлаждения вида М)

Типовая мощность, кВ×А	Корректированный уровень звуковой мощности *LPA*, дБА, для классов напряжения, кВ	
	6 - 35	110; 150
100	59	-
160	62	-
250	65	-
400	68	-
630	70	-
1000	73	-
1600	75	-
2500	76	78
4000	79	80
6300	81	82
10000	83	84

ИШ 2: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 1600 кВ: 75 дБА.
ИШ 3: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 160 кВ: 62 дБА.
ИШ 4: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 250 кВ: 65 дБА.
ИШ 5: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 400 кВ: 68 дБА.
Расчет проникающего шума из КТП представлен ниже.

ИШ 7, 8

РОВЕН УПРАВЛЕНИЕ КЛИМАТОМ

ВЕНТИЛЯТОРЫ ОСЕВЫЕ

Технические характеристики осевых вентиляторов серии YWF

Модель	Напряжение/ частота, В/50Гц	Число фаз	Потребляемая мощность, кВт	Ток, А	Частота вращения, об/мин	Масса, кг			Уровень звукового давления, дБа	Расход воздуха, м³/ч
						С защитной решеткой	С фланцами	С настенной панелью		
YWF-2E-200	220	1	0,08	0,35	2700	2,4	3,7	3,3	60	870
YWF-4E-200	220	1	0,029	0,12	1460	2,2	3,5	3,1	48	490
YWF-2E-250	220	1	0,18	0,78	2500	3,0	4,6	4,4	68	1800
YWF-4D-250	380	3	0,06	0,13	1350	2,7	4,3	4,1	50	1000
YWF-4E-250	220	1	0,05	0,22	1380	2,7	4,3	4,1	50	1000
YWF-2D-300	380	3	0,25	0,45	2500	4,0	5,9	6,2	72	3000
YWF-2E-300	220	1	0,25	1,1	2530	4,0	5,9	6,2	70	3000
YWF-4D-300	380	3	0,095	0,26	1400	3,8	5,7	6,0	55	1950
YWF-4E-300	220	1	0,09	0,38	1370	3,8	5,7	6,0	55	1900
YWF-4D-350	380	3	0,145	0,37	1390	4,9	8,5	7,5	63	3110
YWF-4E-350	220	1	0,138	0,68	1370	4,9	8,5	7,5	62	2980
YWF-6D-350	380	3	0,09	0,29	940	4,9	8,5	7,5	53	2100
YWF-6E-350	220	1	0,08	0,4	930	4,9	8,5	7,5	53	2100
YWF-4D-400	380	3	0,19	0,48	1380	5,6	9,5	9,2	67	3700
YWF-4E-400	220	1	0,18	0,81	1350	5,6	9,5	9,2	67	3700
YWF-6D-400	380	3	0,115	0,36	900	5,6	9,5	9,2	60	2800
YWF-6E-400	220	1	0,115	0,67	940	5,6	9,5	9,2	58	2800
YWF-4D-450	380	3	0,25	0,58	1400	7,0	11,0	10,5	68	4820
YWF-4E-450	220	1	0,25	1,15	1380	7,0	11,0	10,5	71	4800
YWF-6D-450	380	3	0,15	0,48	930	7,0	11,0	10,5	62	3100
YWF-6E-450	220	1	0,12	0,6	950	7,0	11,0	10,5	60	3100
YWF-4D-500	380	3	0,45	0,93	1320	9,1	16,2	15,1	72	7000
YWF-4E-500	220	1	0,42	1,85	1320	9,1	16,2	15,1	72	6950
YWF-6D-500	380	3	0,25	0,78	920	9,1	16,2	15,1	67	5130
YWF-6E-500	220	1	0,23	1,15	920	9,1	16,2	15,1	67	5200
YWF-4D-550	380	3	0,65	1,2	1300	10,7	19,3	18,5	74	8500
YWF-4E-550	220	1	0,55	2,45	1310	10,7	19,3	18,5	74	8500
YWF-6D-550	380	3	0,33	0,87	900	10,7	19,3	18,5	67	7100
YWF-6E-550	220	1	0,33	1,68	910	10,7	19,3	18,5	67	7100
YWF-4D-630	380	3	0,86	1,95	1365	14,8	21,3	24,3	81	13000
YWF-4E-630	220	1	0,81	3,5	1315	14,8	21,3	24,3	78	12500
YWF-6D-630	380	3	0,55	1,57	920	14,8	21,3	24,3	75	9580
YWF-6E-630	220	1	0,50	2,2	930	14,8	21,3	24,3	75	9600
YWF-6D-710*	380	3	Δ 1,1	2,35	900	29,0	-	39	80	15800
			Y 0,7	1,2	760	29,0	-	39		13500
YWF-6D-800*	380	3	Δ 1,65	3,65	880	31,0	-	51		20800
			Y 1,05	1,94	700	31,0	-	51		16900
YWF-6D-910*	380	3	Δ 2,45	4,7	870	38,0	-	54		25500
			Y 1,55	2,6	670	38,0	-	54		21000

* Δ – подключение треугольником; Y – подключение звездой

ИШ 9

КОНДИЦИОНЕР CR-01-0711

ТЕХНИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Кондиционер взрывозащищенный **CR-01-0711**, (Низкотемпературная модель CR-01-0711-X).
Внутренний блок (настенный), наружный блок, беспроводной пульт управления.

Номинальная холодопроизводительность	7,03 кВт
Обогрев	нет
Максимальная потребляемая мощность	3 кВт
Расход воздуха через внутренний блок (выс./ср./низк.)	1121/997/911 м³/ч.
Расход воздуха через наружный блок	4200 м³/ч.
Уровень шума внутреннего блока (выс./ср./низк.)	48,5/42/39 дБ (А)
Уровень шума наружного блока	59 дБ (А)
Диаметр трубопровода	9,52 мм (жидкость) / 15,9 мм (газ)
Максимальная длина трубопровода хладагента	25 м
Максимальный перепад высот	10 м
Габариты внутреннего блока ШхГхВ мм	1082 x 234 x 337
Размеры наружного блока ШхГхВ мм	890 x 342+100 клеммная коробка x 673
Вес внутреннего блока	18 кг
Вес наружного блока	69 кг
Питание	1~, 220-240В, 50Гц
Хладагент	R-410A / 1,65 кг
Общая взрывозащита	2Ex e nA nC nL IIC T4 (Зона 2)
Наружный блок	2Ex e nA nC IIC T4 (Зона 2)
Внутренний блок	2Ex e nA nC nL IIC T4 (Зона 2)
Диапазон рабочих температур наружного воздуха (охлаждение):	
- без низкотемпературного комплекта	от +18°C до +43°C
- с использованием низкотемпературного комплекта	от -40°C до +43°C (только охлаждение)

Внимание! Технические характеристики могут быть изменены без предварительного уведомления

Полный перечень взрывозащищенных устройств и маркировок указан в сертификате соответствия

18

Расчёт звукоизоляции

Версия 1.1.0.96 (от 21.10.2015)

Copyright ©2013-2018 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть", серийный номер: 06-14-

1. Дверь

1.1. Исходные данные

Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и тому подобных

Вид материала: Сталь;

Плотность: 7800 кг/м³;

Толщина: 2 мм.

1.2. Расчёт

Точки кривой звукоизоляции:

Точка A: fA = 22 Гц, RA = 7,8 дБ;

Точка B: fB = 3150 Гц, RB = 40,0 дБ;

Точка C: fC = 6300 Гц, RC = 32,0 дБ;

Точка D: fD = 11314 Гц, RD = 38,3 дБ.

1.3. Результаты расчёта

Индекс звукоизоляции, *Rw*: 31 дБ.

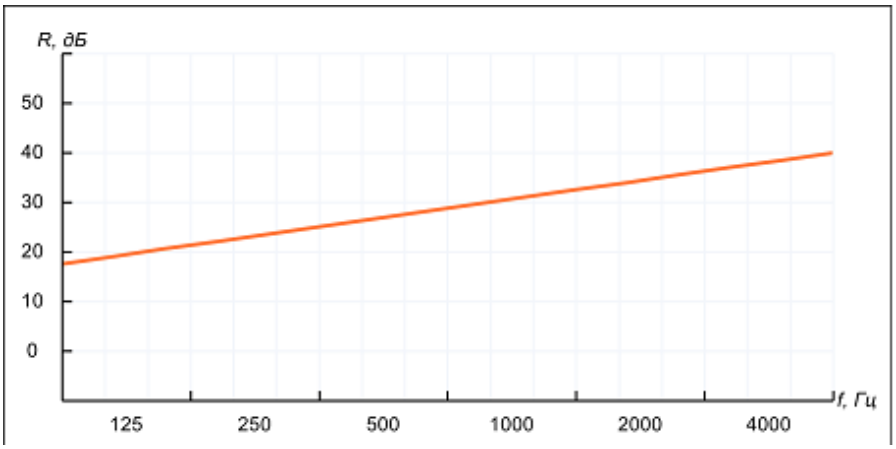
1.3.1. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
10,1	14,6	19,1	23,6	28,1	32,6	37,1	37,2	34,6

1.3.2. Звукоизоляция, дБ, по третьоктавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

100	125	160	200	250	315	400	500	630	800	1000
17,6	19,1	20,7	22,1	23,6	25,1	26,6	28,1	29,6	31,1	32,6

1.3.3. Кривая звукоизоляции



Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ОАО "Гипровостокнефть" Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник шума 1: Проникающий шум от УДР

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-дозировочный НД 1,0 Р 200/160 К13В М8 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	74	74	75	75	75	78	75	75	70
НМШ 5-25-2.6/6Б-1У (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 2;Пространственный угол: 6.28)	61.3	61.3	63.5	66.2	70.5	73.5	74.8	73	68.6

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Насос-дозировочный НД 1,0 Р 200/160 К13В М8	74	74	75	75	75	78	75	75	70
НМШ 5-25-2.6/6Б-1У	72.29	72.29	74.49	77.19	81.49	84.49	85.79	83.99	79.59

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: 2.3 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
Стены, пол, потолок (49.22 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, $м^2$ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

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

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S=2.3$ $м^2$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, $м^2$

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

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

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, $м^2$

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, $м^2$

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	0.4922	0.4922	0.4922	0.4922	0.4922	0.9844	0.9844	0.9844	0.9844

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

А – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=49.22 м^2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

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

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

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1	1	1	1

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*\lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*\lg(B)-10*\lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

В - акустическая постоянная помещения, м^2

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	79.61	79.61	81.14	82.62	85.74	85.69	86.45	84.82	80.36

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*\lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

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

$S_{окна}$=2.3 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	73.13	68.63	65.66	62.64	61.26	56.71	52.97	51.24	49.38

Источник шума 2: 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 масляный ТМГ-1600/35/0,4 кВ (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 масляный ТМГ-1600/35/0,4 кВ	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: 5.46 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 (56.4 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

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

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

S=5.46 м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

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

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

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	0.564	0.564	0.564	0.564	0.564	1.128	1.128	1.128	1.128

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=56.4 м^2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4
$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5
$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	1.15	1.15	1.15	1.15

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*lg(B)-10*lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

В - акустическая постоянная помещения, $м^2$

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	87.7	87.7	86.8	80.3	74.8	67.41	63.11	58.31	54.01

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

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

$S_{окна}=5.46$ $м^2$

$L_{ист}$ - 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	84.97	80.47	75.07	64.07	54.07	42.18	33.38	28.48	26.78

Программная распечатка расчета акустического воздействия в период эксплуатации проектируемых объектов

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2017 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.3.5646 (от 20.06.2019) [3D]

Серийный номер 06-14-0001, ОАО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	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	ТМПНГ-160/3 кВ (К7)	8170.50	21817.50	1.00	12.56		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
3	ТМПНГ-160/3 кВ (К9)	4551.50	27186.50	1.00	12.56		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
3	ТМПНГ-160/3 кВ (К9)	4552.50	27184.50	1.00	12.56		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
3	ТМПНГ-160/3 кВ (К9)	4553.50	27182.00	1.00	12.56		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К7)	8163.00	21817.50	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К7)	8165.50	21817.50	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К7)	8168.00	21817.50	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К7)	8171.00	21828.50	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К7)	8168.50	21828.50	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К7)	8166.00	21828.50	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К7)	8163.50	21828.50	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К9)	4559.50	27186.50	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К9)	4558.50	27189.00	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К9)	4558.00	27191.00	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К9)	4550.50	27189.50	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	ТМПНГ-250/3 кВ (К9)	4560.50	27184.00	1.00	12.56		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
5	ТМПНГ-400/3 кВ (К8)	26067.00	3744.50	1.00	12.56		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
5	ТМПНГ-400/3 кВ (К8)	26066.00	3742.50	1.00	12.56		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
5	ТМПНГ-400/3 кВ (К8)	26064.50	3740.50	1.00	12.56		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
5	ТМПНГ-400/3 кВ (К8)	26063.00	3738.50	1.00	12.56		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
5	ТМПНГ-400/3 кВ (К8)	26072.00	3732.50	1.00	12.56		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
5	ТМПНГ-400/3 кВ (К8)	26073.00	3734.50	1.00	12.56		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
5	ТМПНГ-400/3 кВ (К8)	26074.50	3736.50	1.00	12.56		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
5	ТМПНГ-400/3 кВ (К8)	26076.00	3738.50	1.00	12.56		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
7	В2/1-2/2 (К7)	8166.50	21814.00	4.80		1.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	Да
7	В2/1-2/2 (К8)	26076.50	3733.00	4.80		1.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	Да
7	В2/1-2/2 (К9)	4548.00	27185.50	4.80		1.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	Да
7	В3/1-3/2 (К7)	8165.50	21806.50	4.80		1.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	Да
7	В3/1-3/2 (К8)	26083.00	3728.50	4.80		1.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	Да
7	В3/1-3/2 (К9)	4541.00	27184.00	4.80		1.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	Да
7	П1/1-1/2 (К7)	8169.50	21814.00	2.00		1.0	69.0	69.0	65.0	69.0	72.0	59.0	58.0	57.0	54.0	71.0	Да
7	П1/1-1/2 (К8)	26078.50	3735.50	2.00		1.0	69.0	69.0	65.0	69.0	72.0	59.0	58.0	57.0	54.0	71.0	Да

7	П1/1-1/2 (К9)	4549.00	27182.50	2.00		1.0	69.0	69.0	65.0	69.0	72.0	59.0	58.0	57.0	54.0	71.0	Да
7	П2/1-2/2 (К7)	8168.50	21806.00	2.00		1.0	69.0	69.0	65.0	69.0	72.0	59.0	58.0	57.0	54.0	71.0	Да
7	П2/1-2/2 (К8)	26085.00	3731.50	2.00		1.0	69.0	69.0	65.0	69.0	72.0	59.0	58.0	57.0	54.0	71.0	Да
7	П2/1-2/2 (К9)	4542.00	27181.00	2.00		1.0	69.0	69.0	65.0	69.0	72.0	59.0	58.0	57.0	54.0	71.0	Да
8	В1/1-1/2 (К7)	8164.00	21814.00	4.80		1.0	38.6	38.6	40.3	41.9	43.3	43.9	41.2	37.4	33.6	48.0	Да
8	В1/1-1/2 (К8)	26075.50	3731.00	4.80		1.0	38.6	38.6	40.3	41.9	43.3	43.9	41.2	37.4	33.6	48.0	Да
8	В1/1-1/2 (К9)	4547.50	27187.50	4.80		1.0	38.6	38.6	40.3	41.9	43.3	43.9	41.2	37.4	33.6	48.0	Да
8	В4/1-4/2 (К7)	8170.50	21813.50	4.80		1.0	38.6	38.6	40.3	41.9	43.3	43.9	41.2	37.4	33.6	48.0	Да
8	В4/1-4/2 (К8)	26079.50	3736.50	4.80		1.0	38.6	38.6	40.3	41.9	43.3	43.9	41.2	37.4	33.6	48.0	Да
8	В4/1-4/2 (К9)	4549.50	27181.00	4.80		1.0	38.6	38.6	40.3	41.9	43.3	43.9	41.2	37.4	33.6	48.0	Да
9	К1/1-1/2 (К7)	8172.50	21829.50	4.80	12.56		40.3	40.3	42.5	45.2	49.5	52.5	53.8	52.0	47.6	59.0	Да
9	К1/1-1/2 (К8)	26066.50	3746.00	4.80	12.56		40.3	40.3	42.5	45.2	49.5	52.5	53.8	52.0	47.6	59.0	Да
9	К1/1-1/2 (К9)	4565.00	27185.00	4.80	12.56		40.3	40.3	42.5	45.2	49.5	52.5	53.8	52.0	47.6	59.0	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете	Стороны
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	Проникающий шум от УДР (К7)	8135.15	21829.50	8135.17	21828.50	0.10	2.30	1.40	12.56		73.1	68.6	65.7	62.6	61.3	56.7	53.0	51.2	49.4	62.9	Да	1234
1	Проникающий шум от УДР (К8)	26047.03	3714.54	26047.87	3714.00	0.10	2.30	1.40	12.56		73.1	68.6	65.7	62.6	61.3	56.7	53.0	51.2	49.4	62.9	Да	1234
1	Проникающий шум от УДР (К9)	4552.56	27219.54	4551.61	27219.22	0.10	2.30	1.40	12.56		73.1	68.6	65.7	62.6	61.3	56.7	53.0	51.2	49.4	62.9	Да	1234
2	Проникающий из КТП (К7)	8166.50	21813.55	8169.10	21813.41	0.10	2.10	2.20	12.56		85.0	80.5	75.1	64.1	54.1	42.2	33.4	28.5	26.8	62.0	Да	1234
2	Проникающий из КТП (К7)	8166.00	21806.55	8168.60	21806.41	0.10	2.10	2.20	12.56		85.0	80.5	75.1	64.1	54.1	42.2	33.4	28.5	26.8	62.0	Да	1234
2	Проникающий из КТП (К8)	26084.54	3731.15	26083.01	3729.05	0.10	2.10	2.20	12.56		85.0	80.5	75.1	64.1	54.1	42.2	33.4	28.5	26.8	62.0	Да	1234
2	Проникающий из КТП (К8)	26078.04	3735.15	26076.51	3733.05	0.10	2.10	2.20	12.56		85.0	80.5	75.1	64.1	54.1	42.2	33.4	28.5	26.8	62.0	Да	1234
2	Проникающий из КТП (К9)	4548.05	27185.02	4548.89	27182.56	0.10	2.10	2.20	12.56		85.0	80.5	75.1	64.1	54.1	42.2	33.4	28.5	26.8	62.0	Да	1234
2	Проникающий из КТП (К9)	4541.05	27183.52	4541.89	27181.06	0.10	2.10	2.20	12.56		85.0	80.5	75.1	64.1	54.1	42.2	33.4	28.5	26.8	62.0	Да	1234

1.2. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения а, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	

10	Установка дозирования химреагента (К-7)	8132.00	21828.55	8135.00	21828.55	3.10	3.10	1.40	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
10	Установка дозирования химреагента (К-8)	26047.90	3713.86	26046.27	3711.34	3.10	3.10	1.40	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
13	2КТП-1600/35/0,4 (К-7)	8161.17	21810.34	8171.55	21809.82	6.70	3.10	2.20	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
13	2КТП-1600/35/0,4 (К-8)	26077.42	3733.33	26082.87	3729.44	10.40	3.10	2.20	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
13	2КТП-1600/35/0,4 (К-9)	4541.71	27182.40	4548.08	27184.47	10.40	3.10	2.20	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
13.1	Блок контроля и управления (К-7)	8170.00	21832.90	8169.89	21829.90	6.00	3.00	2.20	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
13.1	Блок контроля и управления (К-8)	26062.72	3745.96	26065.18	3744.24	6.00	3.00	2.20	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
13.1	Блок контроля и управления (К-9)	4564.37	27186.92	4567.19	27187.94	6.00	3.00	2.20	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
6	Измерительная установка (К-9)	4542.18	27217.16	4545.00	27218.18	5.00	3.20	1.40	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
7	Установка дозирования химреагента (К-9)	4549.58	27220.27	4552.52	27221.25	3.00	3.10	1.40	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
9	Измерительная установка (К-7)	8134.20	21822.07	8134.04	21819.07	5.00	3.20	1.40	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
9	Измерительная установка (К-8)	26053.06	3709.69	26055.58	3708.06	5.00	3.20	1.40	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 ЗУ	4374.50	27780.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
2	Р.Т. на границе ЗУ	4722.00	27584.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
3	Р.Т. на границе ЗУ	5071.00	27387.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
4	Р.Т. на границе ЗУ	4887.50	27061.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
5	Р.Т. на границе ЗУ	4678.50	26691.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
6	Р.Т. на границе ЗУ	4368.00	26866.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
7	Р.Т. на границе ЗУ	3982.00	27083.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
8	Р.Т. на границе ЗУ	4161.00	27401.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
9	Р.Т. на границе ЗУ	8109.00	22231.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
10	Р.Т. на границе ЗУ	8509.50	22252.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
11	Р.Т. на границе ЗУ	8520.50	22050.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
12	Р.Т. на границе ЗУ	8347.50	21771.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
13	Р.Т. на границе ЗУ	8270.50	21439.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
14	Р.Т. на границе ЗУ	7753.50	21412.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
15	Р.Т. на границе ЗУ	7732.00	21816.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
16	Р.Т. на границе ЗУ	7711.50	22210.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
17	Р.Т. на границе ЗУ	25956.00	4154.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
18	Р.Т. на границе ЗУ	26354.00	4175.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
19	Р.Т. на границе ЗУ	26374.00	3801.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
20	Р.Т. на границе ЗУ	26396.00	3376.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
21	Р.Т. на границе ЗУ	26030.50	3357.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
22	Р.Т. на границе ЗУ	25597.50	3334.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
23	Р.Т. на границе ЗУ	25576.00	3740.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
24	Р.Т. на границе ЗУ	25555.50	4133.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

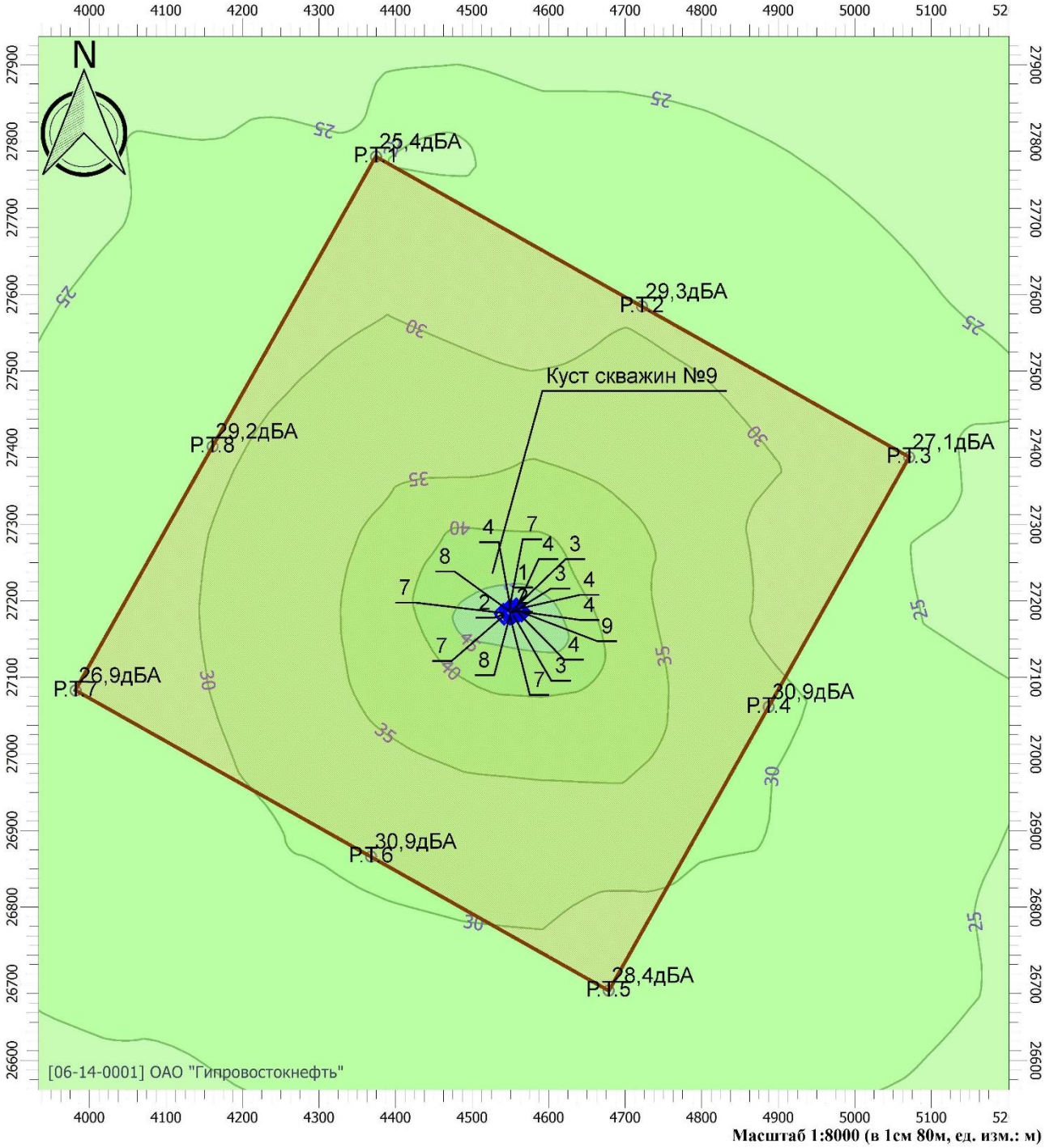
Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
1	Р.Т. на границе ЗУ	4374.50	27780.00	1.50	41.2	37.9	34.5	27.4	24.9	15.1	8.2	0	0	25.40
2	Р.Т. на границе ЗУ	4722.00	27584.50	1.50	43.6	40.8	38.1	31.4	28.6	19.7	13.7	0	0	29.30
3	Р.Т. на границе ЗУ	5071.00	27387.50	1.50	41.2	38.4	35.8	29.2	26.5	17.6	10.5	0	0	27.10
4	Р.Т. на границе ЗУ	4887.50	27061.50	1.50	45	42.1	39.4	32.9	30.3	21.7	16.1	0	0	30.90
5	Р.Т. на границе ЗУ	4678.50	26691.00	1.50	42.7	40	37.4	30.6	27.6	18.9	12.1	0	0	28.40
6	Р.Т. на границе ЗУ	4368.00	26866.00	1.50	45	42.1	39.4	32.9	30.3	21.6	16	0	0	30.90
7	Р.Т. на границе ЗУ	3982.00	27083.00	1.50	41.3	38.5	35.9	29.1	26.2	17.2	10.4	0	0	26.90
8	Р.Т. на границе ЗУ	4161.00	27401.50	1.50	43.5	40.7	38	31.3	28.5	19.7	13.6	0	0	29.20
9	Р.Т. на границе ЗУ	8109.00	22231.00	1.50	43.7	40.9	38.3	31.7	29	20.3	14.4	0	0	29.70
10	Р.Т. на границе ЗУ	8509.50	22252.00	1.50	41.7	38.8	36.1	29.4	26.6	17.7	10.7	0	0	27.30
11	Р.Т. на границе ЗУ	8520.50	22050.50	1.50	43.9	41	38.3	31.7	29	20.2	14.2	0	0	29.60
12	Р.Т. на границе ЗУ	8347.50	21771.00	1.50	50.3	47.3	44.6	38.1	35.7	27.4	22.7	15.3	0	36.40
13	Р.Т. на границе ЗУ	8270.50	21439.00	1.50	45.1	42.7	40.5	33.8	30.5	22.6	16.6	0	0	31.60
14	Р.Т. на границе ЗУ	7753.50	21412.00	1.50	41.4	38.6	35.9	29.1	26.2	17.2	10.3	0	0	26.90
15	Р.Т. на границе ЗУ	7732.00	21816.50	1.50	43.4	40.1	37	30.2	28.1	18.5	12.7	0	0	28.50
16	Р.Т. на границе ЗУ	7711.50	22210.00	1.50	41.1	38.2	35.5	28.7	25.7	16.6	9.5	0	0	26.50
17	Р.Т. на границе ЗУ	25956.00	4154.50	1.50	43.7	40.9	38.3	31.6	28.8	20.3	13.9	0	0	29.50
18	Р.Т. на границе ЗУ	26354.00	4175.00	1.50	42.5	39.3	36.1	29.2	26.8	17.1	10.5	0	0	27.30
19	Р.Т. на границе ЗУ	26374.00	3801.00	1.50	46.6	43.8	41.1	34.5	31.9	23.6	18	7.2	0	32.60
20	Р.Т. на границе ЗУ	26396.00	3376.50	1.50	42.9	40.2	37.6	30.9	28	19	12.7	0	0	28.70
21	Р.Т. на границе ЗУ	26030.50	3357.50	1.50	45.1	42.3	39.6	32.9	30	21.6	15.4	0	0	30.80
22	Р.Т. на границе ЗУ	25597.50	3334.50	1.50	41.2	38.4	35.8	28.8	25.4	16.4	8.3	0	0	26.40
23	Р.Т. на границе ЗУ	25576.00	3740.00	1.50	42.5	39.7	37.2	30.4	27.5	18.4	12	0	0	28.20
24	Р.Т. на границе ЗУ	25555.50	4133.00	1.50	39.2	35.4	31.5	24.8	23.8	11.1	3.7	0	0	23.30

Графический результат расчета акустического воздействия в период эксплуатации проектируемых объектов

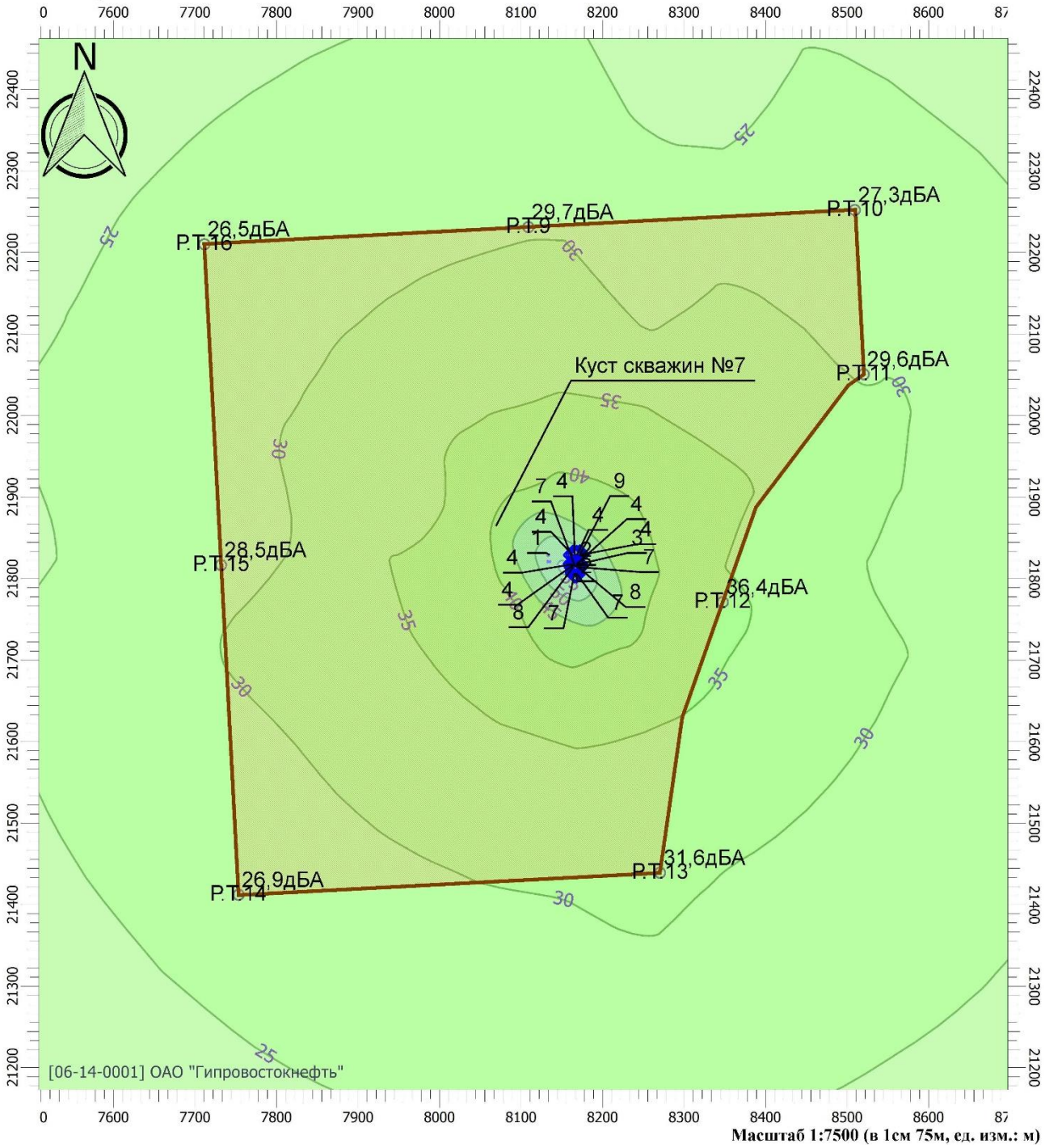
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



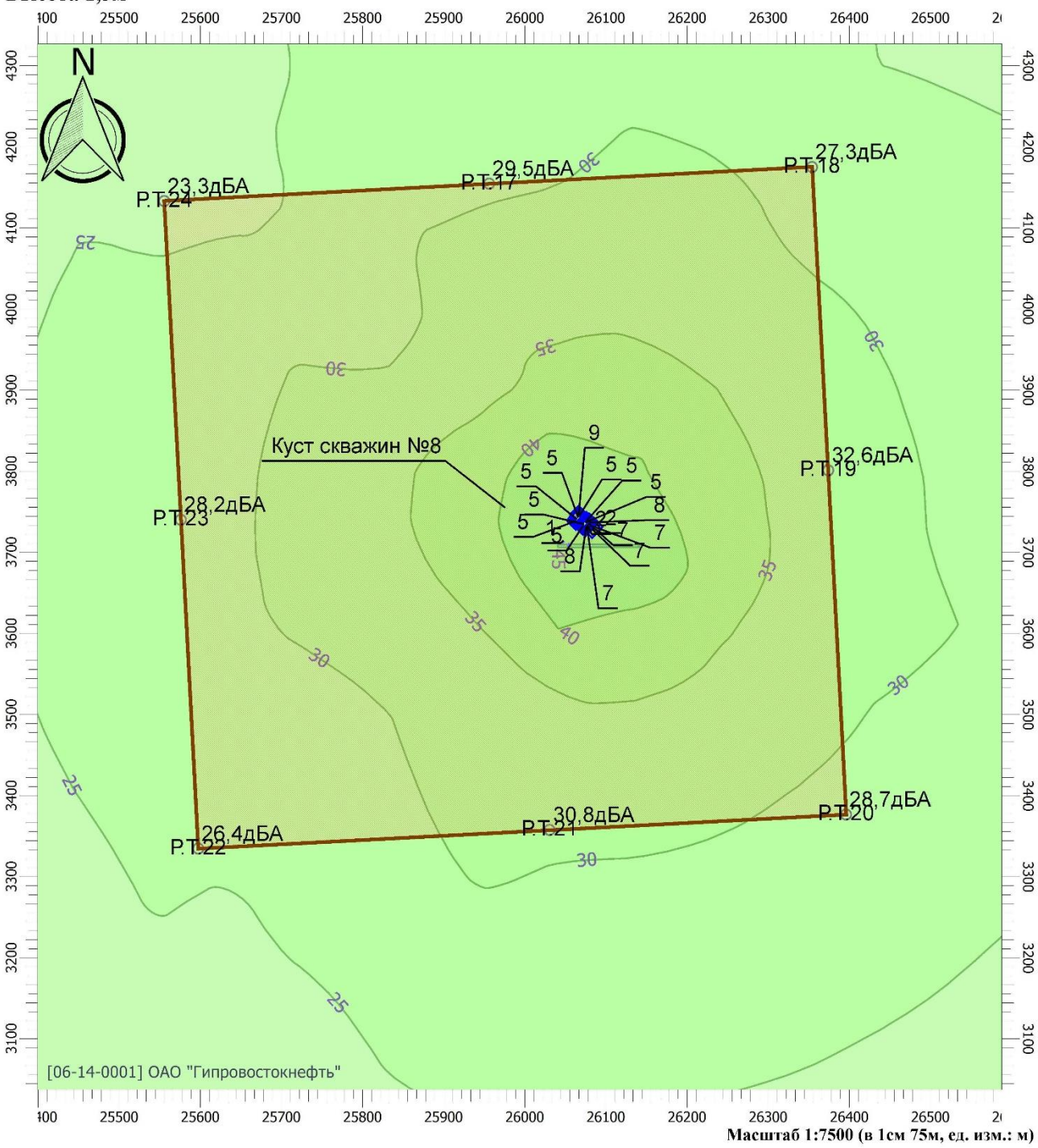
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Отчет

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, 17, 18, 21

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»
Филиал ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в Санкт-Петербург»
в Кировском, Красносельском, Петродворцовом районах и г. Ломоносове.

АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Санкт-Петербург, ул. Отважных, дом 6; тел.: *736-59-43, 735-49-94*; тел/факс: *735-99-90*
ОКПО 76264121, ОГРН 1057810163652, ИНН/КПП 7816363890/780702001

Аттестат аккредитации
№ ГСЭН. RU. ЦОА. 001.01 от « 26 » мая 2008г
Зарегистрирован в Государственном реестре:
№ РОСС RU. 0001.510228 от « 26 » мая 2008г
Действителен до « 26 » мая 2013 г

УТВЕРЖДАЮ
Главный врач
филиала ФГУЗ «Центр гигиены
и эпидемиологии в г. СПб»
в Кировском, Красносельском,
Петродворцовом районах
и г. Ломоносове
Фридман Р.К.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЯ ШУМА

№ 1423 от « 07 » сентября 2010 г.

1. Наименование предприятия, организации (заявителя):
ООО «Строительная компания «Дальпитерстрой»
2. Юридический адрес: 191119, г.СПб., Лиговский пр., д.94, корпус 2, пом. 25Н
3. Наименование и адрес объекта: строительная площадка по адресу: г. Санкт-Петербург, пос. Парголово, Пригородный (южнее дома 97 по ул. 1-го Мая, участок 82).
4. Дата и время проведения измерений: 03.09.2010 г. (с 10^{30} ч.)
5. Цель измерения: на соответствие НД (СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»).
6. Должность, ФИО лица, в присутствии которого производились измерения: измерения проводились в присутствии инженера Кравченко В.Л.
7. НД на методы измерений: МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»; ГОСТ 23337-78* «Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий».
8. Средства измерения (тип, марка, заводской номер): шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный «Октава-101АМ» № 03А180 с предусилителем КММ 400 № 01110 в комплекте с микрофоном ВМК-205 № 433 и вибродатчиком АР 57 № 2094.
9. Сведения о поверке: свидетельство № 0002513, действительно до 15.01.2011 г.
10. Источник шума: строительная техника.
11. Характер шума: непостоянный.
12. Условия проведения измерений: измерения шума проводились в дневное (с 10^{30} ч.) время суток на строительной площадке при работе строительной техники (наименование машин и механизмов указаны в таблице измерений).
13. Основание для проведения: договор № Д009717 от 30.08.2010 г.

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 1

14. Результаты измерений шума:

Наименование машин и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Т.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
Т.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
Т.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76
Т.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76
Т.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
Т.6- кран башенный Comedil CTT-161-8	7,5	71	75
Т.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
Т.8- сваебойная установка УГМГ-16	7,5	76	82
Т.9-вибротравматика Wacker VP2050	7,5	64	68
Т.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70
Т.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
Т.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0 7,5	75 62	78 68
Т.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78
Т.14- компрессор Albert E-80	1,0	80	82
Т.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77
Т.16-бетононасос Штеттер	7,5	70	75
Т.17- автобетоновоз АБС-7ДА	7,5	67	70
Т.18- штукатурная станция ШМ-30	1,0	70	75
Т.19- машина штукатурно-затирочная СО-86А	1,0	70	75
Т.20- трубокладчик ТГ-10	7,5	71	74
Т.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	63	68
Т.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
Т.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	76	80
Т.24- каток вибрационный BW 145 D-3	7,5	70	75
Т.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	65	70
Т.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
Т.27- штукатурная станция ПРСШ-1М	7,5	70	75
Т.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75
Т.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	58	64
Т.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	60	66
Т.31- автомобиль-мусоросборщик КАМАЗ	7,5	63	68
Т.32- погрузо-разгрузочные работы мусороуборочной машины КАМАЗ	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола:
Руководитель группы
исследования физических факторов Лазукина Т.Н.

Филиал № 6 ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербург»
198329, Санкт-Петербург, ул. Отважных, д. 8
Группа исследования физических факторов
тел. 755-93-91

Ответственный за проведение измерений:
И.о. зав. отделением гигиены труда Дубовик И.С.

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 2

ИШ 5, 9, 22, 25

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2006 г.
Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Чижиков Е.В.
2008 г

Протокол № 3/8210-16
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75

4. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
- ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.

6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75 . Характер шума - колеблющийся.

7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на растоянии 7,5м от бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75

8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75	65	74

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ: И.В. Панюгин

ИШ 19

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Самойлов В.В.
2008

Протокол № 3/8210-20
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик компрессора ЗИФ-55/0,7
4. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
- ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на растоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Компрессор ЗИФ-55/0,7 передвижной винтовой дизельный	69	80

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ: И.В. Панюгин

ИШ 23

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
«ЭКОЛОГИЯ»

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«__» _____ 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**

– ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
– ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.

9. **Средства измерений:**

– шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
– шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
– калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по
– верке № 0025209 от 10.03.2006).

10. **Условия проведения измерений.**
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Бетономешалка на основании грузовика со стрелой	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	Перекачка бетона
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обратной лопатой	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Компрессор для 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	Планировани е дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планировани е дороги
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	Настил дорожного покрытия
Топливозаправщик	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	74	Доставка материалов
Подметальная машина	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	Уборка
Паропередвижная установка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Генератор пара
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	Откачка воды
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	Пилка
Ручная сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	Сварка
Генератор для сварки	6	75	67	59	52	48	44	41	33	57	59	Сварка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	Резка
Ручная газовая резка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Резка
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89	Фрезерование

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

ИШ 6, 7, 24

«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.

лаборатория	Приложение Протокол № 15/76 стр.2.

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Расстояние до ТИ, м	Характер шума	Lэкв, дБА	Lмакс, дБА
Специализированный автотранспорт КамАЗ-55111	7	пост.	65	70
Вибратор ИВ-47, П-1,2	7	пост.	65	70
Бетононасос ELBA	7	пост.	71	76
Кран КС-4361А, КС-3571	7	пост.	71	76
Буровой станок СБУ-100, КР-709	7	пост.	71	76
Экскаватор ЕО-3322	7	пост.	71	76

Измерения выполнил научный сотрудник ИЛ И.К.Пименов

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
197110 Санкт-Петербург
Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ.А,
пом.53Н
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Системы»

№ ГСЭН.RU.Ц0А.011.639 от 25.12.2008 г.
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «ИПЭиГ»
_____ А.Ю.Ломтев
«9» апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ N9

измерений шума на строительной площадке от работающей техники

от « 9 » апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г.Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская,д.67
3.	Место проведения измерений	г.Санкт-Петербург, ул.Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская,д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	*Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербург, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562–96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»*
5.	НД, согласно которой произведены измерения	*МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»* *ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности»* *ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»*
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Файл ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00-ПрилГ-001_1.docx
Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть
Г–28
ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00-ПрилГ-001
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

№	Наименование оборудования	Наименование шума	Характеристи-ка процесса	Мощность, кВь	Рассто я-ние замера	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах частот, Гц									Максимальный уровень звука, дБА	Эквивалент-ный уровень звука, дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
н	Бульдозер CAT Д6М	Колеблющийся	Передвижение грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м										80	75
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м										79	74
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м										79	74
	КАМАЗ 651150	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72
	КАМАЗ 65115С	Колеблющийся	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м										78	72
	КАМАЗ 65115	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72
	Погрузчик Амкадор 324 Б	Колеблющийся	Погрузка	109/4,7	7,5 м										75	70
	Погрузчик ТО-18Б	Колеблющийся	Погрузка	95/4,7	7,5 м										75	70
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колеблющийся	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м										80	74

№№ пп.	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, и/или точки измерения, координаты)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования (мощность (кВт)/базовая длина,м)	Расстояние до ИЗА или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц.									Уровень звука, максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука,дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
			грунтов												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 HAMM-34-12	Колеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м										80	74
	Каток грунтовый CA 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м										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	
В65	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											

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

Система стандартов безопасности труда

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ДУГОВОЙ И КОНТАКТНОЙ ЭЛЕКТРОСВАРКИ

Допустимые уровни шума и методы измерений

Occupational safety standards system.
Equipment for arc and resistance electric welding.
Admissible noise levels and methods of measurement

ГОСТ 12.1.035-81

(СТ СЭВ 2415-80)

Переиздание. Ноябрь 1988 г.

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 15 декабря 1981 г. № 5418 срок введения установлен

с 01.01.82

Настоящий стандарт распространяется на источники тока и оборудование для дуговой сварки и на машины для контактной сварки (в дальнейшем сварочное оборудование) и устанавливает допустимые уровни шума на рабочих местах и методы измерений.

Стандарт не распространяется на плазменное сварочное оборудование и бытовые сварочные аппараты.

Стандарт полностью соответствует СТ СЭВ 2415-80.

1. ДОПУСТИМЫЕ УРОВНИ ШУМА

1.1. Уровень звукового давления сварочного оборудования (кроме сварочных преобразователей), измеренный на опорном радиусе, указанном в табл. 2, должен быть не более значений, приведенных в табл. 1, в соответствии с ГОСТ 12.1.003-83.

Таблица 1

Октавные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Уровень звукового давления, дБ	99	92	86	83	80	78	76	74

1.2. Величина эквивалентного уровня звука на рабочих местах сварочного оборудования не должна быть более 85 дБА.

1.3. Показатель уровня шума сварочных преобразователе» должен соответствовать значению корректированного уровня звуковой мощности А, величина которой не должна быть более указанной в табл. 1 ГОСТ 16372-84.

Файл ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00-ПрилГ-001_1.docx
Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть
Г–31
ЧНФ1-КП7.8.9-П-ООС.02.00-ПрилГ-001
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Программная распечатка расчета акустического воздействия в период строительства проектируемых объектов

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2017 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.3.5646 (от 20.06.2019) [3D]

Серийный номер 06-14-0001, ОАО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	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	8055.50	22021.50	1.50	12.57	1.0	96.5	96.5	95.7	89.2	83.7	79.3	75.0	70.2	66.0	86.7	Да
2	Электростанция АД30-Т/230	8150.00	21826.50	1.50	12.57	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			Пространственный угол	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					
16	Виброкаток самоходный ДУ-85	8066.00	21845.00	1.50	12.57	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.	16.	65.0	70.0	Да
17	Каток самоходный ДМ-10П	8102.00	22101.00	1.50	12.57	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.	16.	65.0	70.0	Да
20	Погрузчик фронтальный ТО-18	8249.50	22005.00	1.50	12.57	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	12.	16.	70.0	75.0	Да
4	Бульдозер Komatsu D355	8183.00	21973.50	1.50	12.57	7.5	84.9	84.9	84.0	77.5	72.0	67.7	63.4	58.6	54.3	12.	16.	75.0	80.0	Да
5	Бульдозер ДЗ-110	8235.50	21897.50	1.50	12.57	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.	16.	65.0	74.0	Да
6	Экскаватор одноковшовый ЭО-2621	8076.50	21941.00	1.50	12.57	7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.	16.	71.0	76.0	Да
7	Экскаватор одноковшовый ЭО-3322	8142.00	21917.50	1.50	12.57	7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.	16.	71.0	76.0	Да
8	Экскаватор Hitachi ZX-200	8164.00	22060.00	1.50	12.57	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	12.	16.	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	8065.50	21844.50	1.50	Расчетная точка застройки	Да
002	Р.Т. в границах стройплощадки	8164.50	22059.00	1.50	Расчетная точка застройки	Да

Вариант расчета: "Строительство"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

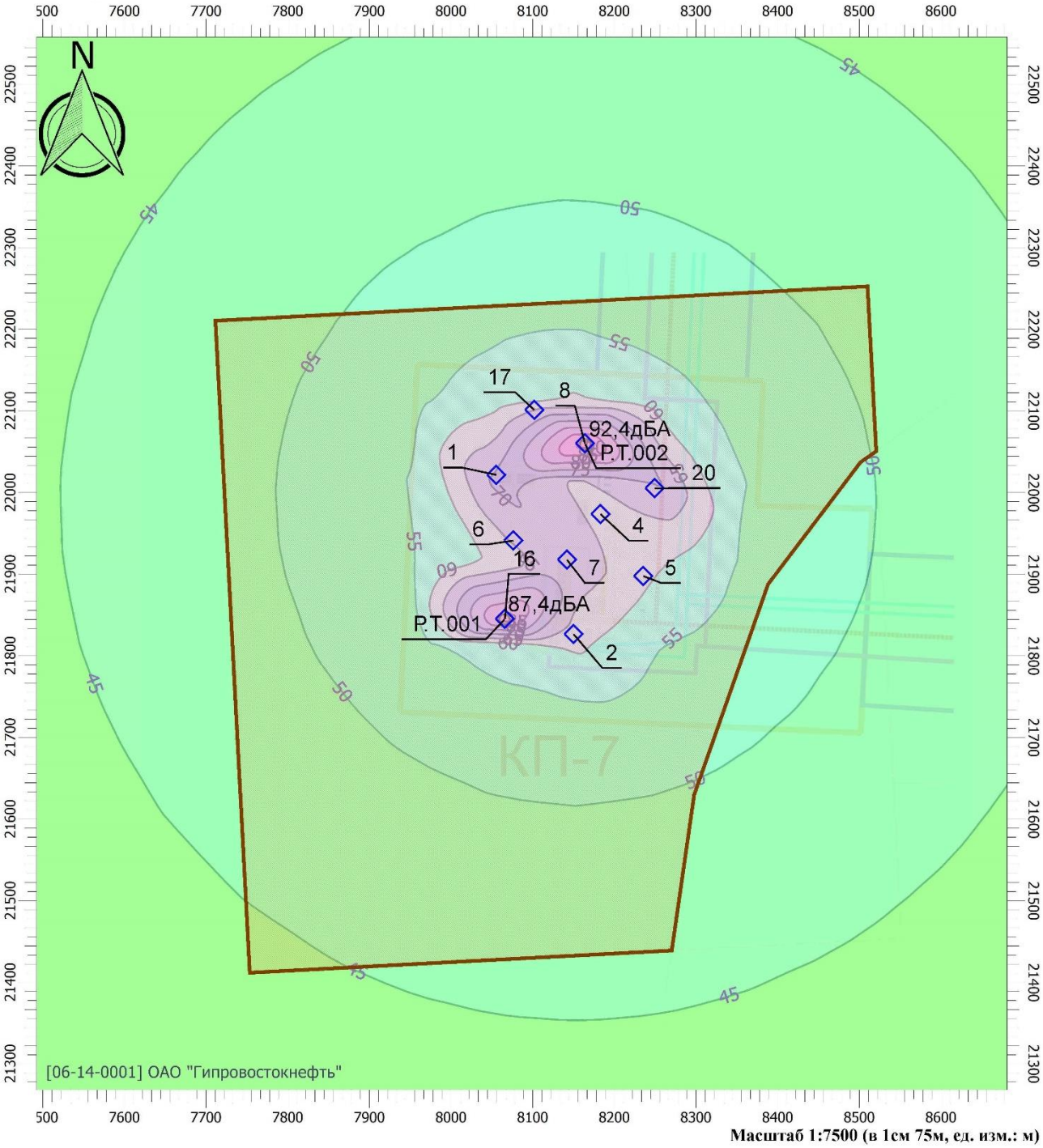
Точки типа: Расчетная точка застройки

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	8065.50	21844.50	1.50	97.2	97.2	96.3	89.8	84.3	80	75.7	71.1	67.4	87.40	93.50
002	Р.Т. в границах стройплощадки	8164.50	22059.00	1.50	102.2	102.2	101.3	94.8	89.3	85	80.7	76.1	72.3	92.40	98.50

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства проектируемых объектов

Отчет

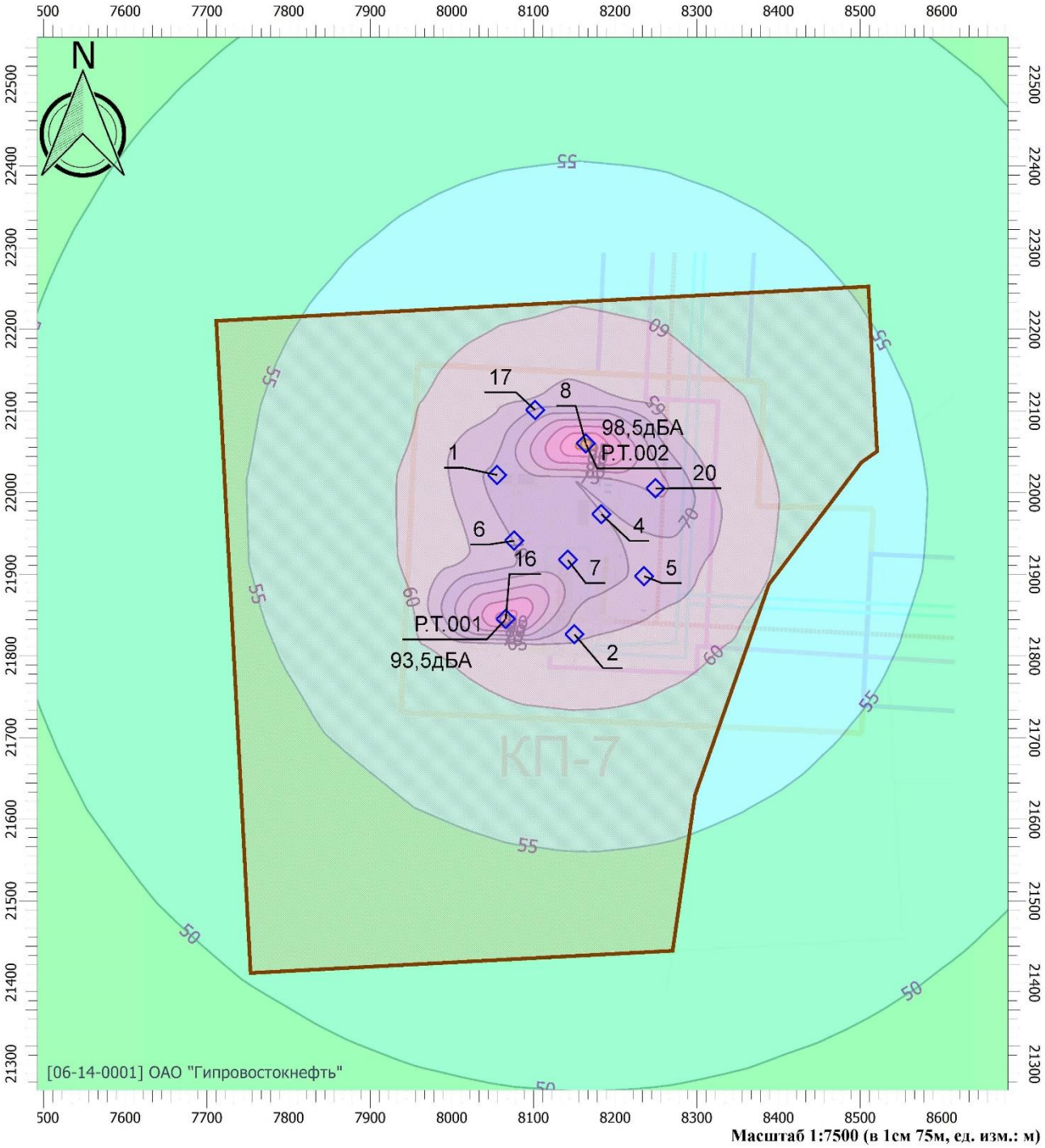
Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Приложение Д

Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий, 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 отсутствии/наличии 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 А.И. Григорьев

Исп. Галенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

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-территориального 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

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	«Лебяжьи 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, Красноперекопский 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

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «08»августа 2023 г. № 507/01-1556

На исх.№ЯП-329/64 от 02.08.2023г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Ю.М. Гаврилову

СПРАВКА

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП» сообщает, что объект: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,8,9» - **не затрагивает** особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранных зон, также территорий зарезервированных под создание новых ООПТ республиканского значения.

Испрашиваемый объект расположен на территории Ленского и Мирнинского районов Республики Саха (Якутия).

Директор Я.С. Сивцев

Мигалкина М.П. УООПТ и ЗО:
8(4112)22-56-01

Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Мирнинский район»

Россия Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

«Мииринэй оройуона»
МУНИЦИПАЛЬНАЙ ТЭРИЛЛИИ
ДЬАhАЛТАТА

ул. Ленина, д.19, г. Мирный, 678174, тел. (41136) 4-96-02, факс (41136) 4-96-04
e-mail: odik@adm-mirny.ru, www.алмазный-край.рф

№ 3080 от «29» 06 2023г.
На исх. № ЯП-302/64 от 26.06.2023г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Гаврилову Ю. М.

Ответ на запрос в рамках работы по
экологическим изысканиям на Чаяндинском ЛУ

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос о предоставлении данных для проведения работ по инженерно-экологическим изысканиям по объекту: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин 7,8.9», расположенных: РФ, Республика Саха (Якутия), Ленский и Мирнинский район, сообщаем запрашиваемую информацию в отношении Мирнинского района.

Ближайшим полигоном ТКО к указанному месту проведения изысканий, является полигон ТБО и ПО, принадлежащий ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» и АО «РНГ».

Ближайшей муниципальной свалкой ТКО к объекту проведения изысканий является свалка города Мирный, расположенная на удалении порядка 200 км.

На данной территории ООПТ местного значения отсутствуют. За информацией о наличии/отсутствии ООПТ республиканского значения рекомендуем обратиться в Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства РС (Я).

Решением наслежного Совета депутатов № 7-4 от 07.06.2016 г. образована ТТП «Ботуобуйинский», располагающаяся на территории МО «Ботуобуйинский наслег» за более подробной информацией, а также согласованием проведения работ рекомендуем обратиться в адрес Администрации МО «Ботуобуйинский наслег».

Источники централизованного водоснабжения для питьевых нужд жителей села Тас-Юрях, закрепленные за Администрацией МО «Мирнинский район», отсутствуют.

Для технологических нужд жителей села Тас-Юрях используется забор воды из рек Тас-Юрях и Большая Ботуобуйа, на основании договоров водопользования, заключенных между Министерством экологии,

природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) и МБУ «Центр жилищно-коммунального хозяйства и рекреационной деятельности».

Ширина водоохранных зон, водных объектов, располагающихся в зоне проведения инженерно-экологических изысканий определяется ст.65 Водного кодекса РФ ФЗ-74 от 03.06.2006 г.

Кроме того, предприятия АО «РНГ» и ООО «ТЮНГД» оформили и эксплуатируют промышленные водозаборы на территории МО «Ботуобуйинский наслег».

На территории проводимых изысканий отсутствуют аэродромы, приаэродромные территории и СЗЗ аэродромов, кладбища с их санитарно-защитными зонами, лечебно-оздоровительные местности и курорты, их ЗСО.

За информацией о наличии/отсутствии защитных лесов и особо защитных участков лесов рекомендуем обратиться в адрес Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия)

С уважением,
Заместитель Главы Администрации по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству **И. А. Видман**

Исп. МКУ «КСУ» МО «Мирнинский район»,
Отдел охраны окружающей среды
☎ (41136) 4-69-65

Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Мирнинский район»

Россия Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

«Мииринэй оройуона»
МУНИЦИПАЛЬНАЙ ТЭРИЛЛИИ
ДЬАhАЛТАТА

ул. Ленина, д.19, г. Мирный, 678174, тел. (41136) 4-96-02, факс (41136) 4-96-04
e-mail: odik@adm-mirny.ru, сайт: www.алмазный-край.рф

№ 6296 от «04» 12 2023 г.

На исх. № ЯП-523/64 от 29.11.2023 г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Гаврилову Ю.М.

E-mail: siynova@yaspro.ru

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос сведений в связи с проведением работ по инженерно-экологическим изысканиям по объекту **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9»**, расположенному на территории Ленского и Мирнинского районов РС(Я), сообщаем, что в границах участков проведения работ на территории Мирнинского района:

- объекты культурного наследия местного (муниципального) значения **отсутствуют;**
- объекты образовательного и медицинского назначения, спортивные сооружения открытого типа, организации отдыха детей и их оздоровления, зоны рекреационного назначения и для ведения садоводства, объекты для производства и хранения лекарственных средств, объекты пищевых отраслей промышленности, оптовые склады продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использование земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, **отсутствуют;**
- СЗЗ и санитарные разрывы и ограничения, действующие в границах СЗЗ, **отсутствуют;**
- поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны **отсутствуют;**
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья **отсутствуют;**
- мелиорируемые земли, мелиоративные системы и виды мелиорации на участках проведения работ **отсутствуют;**
- лесопарковые и зеленые зоны, защитные леса и особо защитные участки лесов, лесопарковых зеленых поясов на землях, не относящихся к лесному фонду, на участках изысканий **отсутствуют**;
- рекреационные зоны **отсутствуют**;

- лечебно-оздоровительные местности местного значения **отсутствуют**;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения в границах участков проведения работ **отсутствуют**;
- кладбища, крематории, здания и сооружения похоронного назначения и их санитарно-защитные зоны **отсутствуют**;
- санитарно-защитные зоны предприятий и их санитарные разрывы **отсутствуют**.

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

Муниципальное образование «ЛЕНСКИЙ РАЙОН» Республики Саха (Якутия)

ул. Ленина, 65, г. Ленск, Ленский район, Республика Саха (Якутия), 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

Саха Өрөспүүбүлүкэтин «ЛЕНСКЭЙ ОРОЙУОН» муниципальнай тэриллиитэ

Ленин уул.,65, Ленскэй к., Ленскэй оройуонун, Саха Өрөспүүбүлүкэтин, 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

«7» 07 2023 г.
№ 01-09-2287/3
на № ЯП-301/64
от « 26 » 06 2023 г.

ООО «ЯкутСтройПроект»
Начальнику управления инженерных изысканий
Гаврилову Ю.М.
1-ый Троицкий переулок, д.12, корп.5
г.Москва, 129090

О предоставлении информации

Уважаемый Юрий Михайлович!

Муниципальное образование «Ленский район» в ответ на Ваш запрос по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» сообщает следующее:

- на участке предполагаемого строительства отсутствуют полигоны ТБО;

- на участке изысканий особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;

- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов отсутствуют;

- поверхностные и подземные источники централизованного и нецентрализованного водоснабжения, используемые для населённых пунктов, отсутствуют;

- лесопарковые и зеленые зоны, защитные леса и особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса на землях, не относящихся к лесному фонду отсутствуют;

- приаэродромные территории в границах участка изысканий отсутствуют;

- кладбища и их санитарные зоны отсутсвуют;

- сведения о промышленных предприятиях и их санитарно-защитных зонах отсутствуют, рекомендуем Вам обратиться в Ленское управление Ростехнадзора;

- на территории предполагаемого строительства отсутствуют территории и зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

И.о. главы **А.В.Черепанов**

Фомина Наталья Сергеевна 8(41137)30084

Муниципальное образование «ЛЕНСКИЙ РАЙОН» Республики Саха (Якутия)

ул. Ленина, 65, г. Ленск, Ленский район, Республика Саха (Якутия), 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

Саха Өрөспүүбүлүкэтин «ЛЕНСКЭЙ ОРОЙУОН» муниципальнай тэриллиитэ

Ленин уул.,65, Ленскэй к., Ленскэй оройуонун, Саха Өрөспүүбүлүкэтин, 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

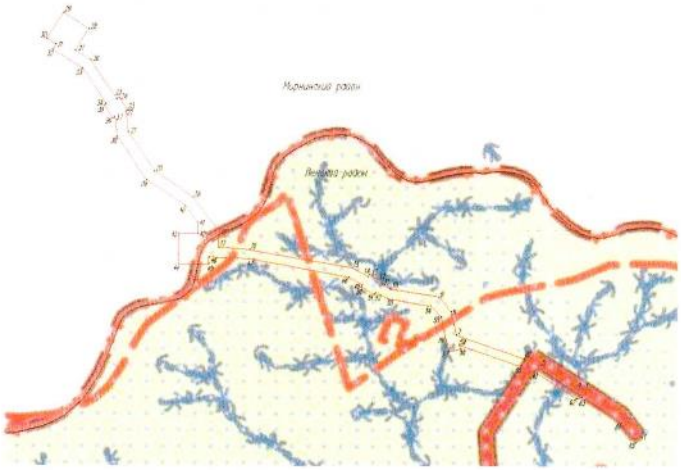
«25» 12 2023 г.
№ 01-09-6120/3
на № ЯП-522/64
от «29» ноября 2023 г.

ООО «Якутстройпроект»
Начальнику управления инженерных изысканий
Гаврилову Ю.М.

О предоставлении информации

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации по сбору исходных данных для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9», администрация муниципального образования «Ленский район» в соответствии с утвержденной Схемой территориального планирования МО «Ленский район» решением сессии Районного Совета депутатов МО «Ленский район» от 31.08.2023г. №11-8 сообщает следующее:

1. испрашиваемый земельный участок в границах Ленского района Республики Саха (Якутия) расположен на межселенной территории Ленского района, в Зоне лесов (*Параметры функциональной зоны не устанавливаются. Использование земельных участков в границах зоны определяется уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, уполномоченными органами исполнительной власти субъекта или уполномоченными органами местного самоуправления, в соответствии с Лесным кодексом РФ № 200-ФЗ от 04.12.2006 г.*);



2. Информация об источниках поверхностных и подземных источников водоснабжения и их зонах санитарной охраны отсутствует. При этом проектируемый объект пересекает р. Куччугуй-Мануолах (размер водоохранной зоны – 50м, размер прибрежной защитной полосы – 50м, размер береговой полосы – 5м);

3. в районе строительства объекта отсутствуют:

- объекты культурного наследия местного значения и их охранные зоны;
- объекты образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон для ведения садоводства, объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья;
- мелиорированные земли и мелиоративные системы;
- крематории, здания и сооружения похоронного назначения и их санитарно-защитных зоны;
- рекреационные зоны.

Глава **А.В. Черепанов**

Исп. Мыреева О.А.
Отдел архитектуры и градостроительства
8(41137)3-00-67
Architect.lr@yandex.ru

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной
ответственностью
«ЯкутСтройПроект»

siynova@yaspro.ru

12.07.2023 № 27880-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «ЯкутСтройПроект» от 26.06.2023 № ЯП-310/64 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9», расположенного в Ленском и Мирнинском районах Республики Саха (Якутия), территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 29E2BC0419D20CA07E1BB7D7744CEA4E
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 28.04.2022 по 22.07.2023

**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 https:// arktika.sakha.gov.ru

11.07.2023 № 20/1935-МА

На № _____ от _____

Начальнику управления инженерных
изысканий ООО «ЯкутСтройПроект»
Ю.М. Гаврилову

О предоставлении информации

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос от 22.06.2023 № ЯП-289/64 сообщаю, что на территории МО «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия) образованы территории традиционного природопользования местного значения:

- «Садынский национальный эвенкийский наслег», учетный номер зоны 14.16.2.93
- Родовая община «Олом», учетный номер зоны 14.16.2.89.
- «Ботуобуйинский» МО «Ботуобуйинский наслег», учетного номера зоны нет.

По данным информационного портала Министерства юстиции Российской Федерации на территории муниципального района зарегистрированы 9 общин коренных малочисленных народов Севера.

Объект **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9»** затрагивает территорию традиционного природопользования «Ботуобуйинский».

В соответствии с пунктами 8-9 статьи 5 Закона Республики Саха (Якутия) от 14.04.2010 820-З № 537-IV «Об этнологической экспертизе в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности и на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия)» этнологическая экспертиза проводится в обязательном порядке до принятия решений о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности и на территориях традиционного природопользования малочисленных народов.

Скрябин И.А. (507756, ip-61934)

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 сентября 2011 № 428 «О Порядке организации и проведения этнологической экспертизы в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия)».

Дополнительно информирую, что территорий традиционного природопользования и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера на территории МР «Ленский район» Республики Саха (Якутия) не образовано.

По данным информационного портала Министерства юстиции Российской Федерации на территории МР «Ленский район» Республики Саха (Якутия) родовые общины коренных малочисленных народов Севера не зарегистрированы.

Приложение: на 1 л., в 1 экз.

Первый заместитель министра по развитию Арктики РС(Я)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 009B5B32538AFF3513038A4FACABF0DBF3
Владелец **Неустроев Сергей Анатольевич**
Действителен с 16.01.2023 по 10.04.2024

С.А. Неустроев

Скрябин И.А. (507756, ip-61934)

Приложение 1.

МР «Мирнинский район»				
	Родовая община "Барагат" малочисленных народов Севера, Садынский национальный наслег МО "Мирнинский район"	1051401529431	27.09.2005	Республика Саха (Якутия), Мирнинский у., п. Сюльдюкар, д. 39
	Родовая община коренных малочисленных народов Севера (эвенков) "ОЛОМ" (Брод)	1021400971437	24.12.2002	Мирнинский у., г. Мирный, ул. Лазо, д. 4
	Родовая община малочисленных народов "Ботуобуйа"	1071433000100	23.01.2007	678184, Республика Саха (Якутия), Мирнинский район, село Тас - Юрях
	Родовая община малочисленных народов "Куохаан"	1071433000165	28.01.2016	Саха /Якутия/ Респ , Мирнинский у , Сюльдюкар с, Садынская ул, д. 1
	Родовая община малочисленных народов "СОКУКААН"	1061433009659	07.12.2006	Саха /Якутия/ Респ , Мирнинский у , Таас-Юрях п, Степана Попова ул, д. 32, корпус 2Почтовый адрес: Саха /Якутия/ Респ , Мирнинский у , Мирный г, Советская ул, д. 10, кв 26
	Родовая община малочисленных народов "Сулакыыт"	1071433000176	26.01.2007	678184, Республика Саха (Якутия), улус Мирнинский, село Тас - Юрях, ул. Иевлева, д. 44
	Родовая община малочисленных народов "ЫАЛ"	1071433000264	12.02.2007	Республика Саха (Якутия) Мирнинский район с. Тас - Юрях ул.Березовая д.19, кв. 1
	Родовая община малочисленных народов "Чуона"	1071433000154	25.01.2007	678183, Саха /Якутия/ Респ, Мирнинский у, Арылах с, Центральная ул, д. 30
	Родовая община коренных малочисленных народов Севера "Кержак"	1101433000020	22.01.2010	Мирнинский улус, г. Мирный, ул. Ленина, д. 22А, кв. 167

Скрябин И.А. (507756, ip-61934)

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

05.12.2023 № 17-5/9108

На № _____ от _____

Минздрав России

ООО «ЯкутСтройПроект» 101 от 30.11.2023

пер. 1-ый Троицкий, д. 12, корп. 5, пом. 207,
Москва,
129090

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «ЯкутСтройПроект» от 29.11.2023 № ЯП-525/64 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 Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9», 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.

Вх. ЯП-1356/ис
18.12.2023

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

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства Здравоохранения Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 01D9C535B4CB9640000BC52100060002
Кому выдан: Бадлуев Даржа Эдуардович
Действителен: с 02.08.2023 до 02.08.2024

Д.Э. Бадлуев

Кандинская И.Д. 8 (495) 627-24-00 (17-51)

Министерство здравоохранения Республики Саха (Якутия)

Саха Өрөспүүбүлүкэтин доруобуйа харыстабылын Министиэристибэтэ

ул. Лермонтова, 126, г. Якутск, 677010 тел.: (4112) 42-40-22, факс: 42-07-72
http:// minzdrav.sakha.gov.ru e-mail: minzdrav@sakha.gov.ru

№ 01.12.2023 № И-01-25/2896

На № 01-25/5175 от 30.11.2023 г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ЯкутСтройПроект
Ю.М. Гаврилову
эл. адрес: siynova@vaspro.ru

Ответ на запрос

Уважаемый Юрий Михайлович!

Министерство здравоохранения Республики Саха (Якутия) на Ваш запрос от 29.11.2023 г. № ЯП-524/64 сообщает об отсутствии в границах участка проведения работ по инженерно-экологическим изысканиям по объекту, расположенного на территории Ленского и Мирнинского районов РС(Я):

– «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скажин № 7,8,9»,

лечебно-оздоровительных местностей регионального значения, округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения.

Заместитель министра

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 432BB606F68EFADD90C0EA79F8D7BAE7
Владелец **Бурнашева Любовь Степановна**
Действителен с 01.02.2023 по 26.04.2024

Бурнашева

Исп. Варламова Н.И.
к.т. 8-4112-398177

Документ создан в электронной форме в Министерстве здравоохранения Республики Саха (Якутия)

МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

г. Москва, 119160

ООО «ЯкутСтройПроект»
Ю.М.ГАВРИЛОВУ

129090, г. Москва, 1-ый Троицкий переулок, д. 12, корп.5, пом. 207

«13» декабря 2023 г. № 607/9/6359

На № ЯП-529/64 от 29.11.2023 г.

Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий в районе проведения инженерно-экологических изысканий объекта «Обустройство Чаядинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9» по поручению рассмотрено.

Приаэродромные территории аэродромов государственной авиации, находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации, на территории проведения инженерно-экологических изысканий объекта в границах Ленского и Мирнинского районов Республики Саха (Якутия) отсутствуют.

Начальник управления –
заместитель главнокомандующего
Воздушно-космическими силами
по материально-техническому обеспечению

З.Хеирбеков

Исп. и отп.: майор Шмелев И.Н.
Главный инспектор ОПО
Ц (МТО ВКС) войсковой части 65492
АТС МО +7 495 696-26-10,

Вх. № ЯП-1396/Ис от 28.12.2023 г.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)
САХА (ЯКУТСКОЕ) МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(С(Я) МТУ РОСАВИАЦИИ)
РУКОВОДИТЕЛЬ
ул. Орджоникидзе, д. 10, г. Якутск,
677000, АФТН: УЕЕУЗЬУЖ
Тел. (4112) 42-02-65, факс (4112) 42-30-45
e-mail: mtuvt@ykt.favt.ru

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Ю.М.Гаврилову

28.06.2023 № Исх-05.1979/СЯМТУ

На № _____ от _____

Уважаемый Юрий Михайлович!

Саха (Якутское) МТУ Росавиации рассмотрело Ваше письмо за № ЯП-303/64 от 26.06. 2023г. (ВХ-2803/СЯМТУ от 27.06.2023г.).

Согласно представленных Вами геодезических координат по заявленному объекту инженерно –экологических изысканий:

-«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,8,9», расположенного: Республика Саха (Якутия), на территориях Ленского и Мирнинского районах,

объект находится вне установленных приаэродромных территориях аэродромов, подконтрольных Саха (Якутскому) МТУ Росавиации.

Руководитель

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 508CDCF86B920479A25463C9623D88E4
Владелец: Ворошилов Олег Викторович
Действителен с 12-05-2023 до 04-08-2024

О.В.Ворошилов

Исп. Прокопьева И.Н. нач.ОАД и ВП
Тел. (4112) 42-14-95

Документ зарегистрирован № Исх-05.1979/СЯМТУ от 28.06.2023 Прокопьева И.Н. (С(Я) МТУ Росавиации)
Страница 1 из 1. Страница создана: 28.06.2023 04:21

МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТОРГОВЛИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039
Тел. (495) 539-21-66
Факс (495) 547-87-83
http://www.minpromtorg.gov.ru

21.02.2024 № 17146/18

На № _____ от _____

ООО «ЯКУТСТРОЙПРОЕКТ»

siynova@yaspro.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России рассмотрел обращение ООО «ЯКУТСТРОЙПРОЕКТ» от 05.12.2023 № Я11-541/64 (перенаправленное от МИНТРАНСА РОССИИ №ВИ-Д1-22/30029 от 08.12.2023) и сообщает об отсутствии аэродромов экспериментальной авиации и их приаэродромных территорий в границах Мирнинского, Сунтарского и Ленского районов Республики Саха (Якутия).

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности М.Б. Богатырев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минпромторга России.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00BE0C2A2B1933F403C638C974F05AACBB
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 17.04.2023 до 10.07.2024

М.Н. Плохих
(495) 870-29-21 (287-03)

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14 тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «07» февраля 2024 г. № 507/01-191

На исх.№И15116-АОДГ/23 от 09.01.2024г.

Управляющему
АО «ДОНГИС»
А.А. Короткому

СПРАВКА

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП» сообщает, что объект: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,8,9» - **не затрагивает** 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).

Врио директора А.А. Алексеев

Мигалкина М.Н. УООПТ и ЗО:
8(4112)22-56-01

Муниципальное образование «ЛЕНСКИЙ РАЙОН» Республики Саха (Якутия)

ул. Ленина, 65, г. Ленск, Ленский район, Республика Саха (Якутия), 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

Саха Өрөспүүбүлүкэтин «ЛЕНСКЭЙ ОРОЙУОН» муниципальнай тэриллиитэ

Ленин уул.,65, Ленскэй к., Ленскэй оройуонун, Саха Өрөспүүбүлүкэтин, 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

«8» 02 2024 г.
№ 01-09-614/4
на № ИП5103-АОДГ/23
от «09» 01 2024 г.

АО «ДОНГИС»
Управляющему
Короткому А.А.
РФ, г. Ростов-на-Дону
пр-кт Михаила Нагибина,
д.14А, оф. 37А,
344038

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Анатольевич!

Муниципальное образование «Ленский район» в ответ на Ваш запрос по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,8,9» сообщает следующую информацию:

- особо охраняемые природные территории местного значения на участке выполнения работ отсутствуют;
- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения на участке выполнения работ отсутствуют;
- полигоны ТКО на участке выполнения работ отсутствуют;
- поверхностные и подземные источники централизованного и нецентрализованного водоснабжения, используемые для населенных пунктов района и зоны санитарной охраны источников в радиусе 3 км от проектируемого объекта, отсутствуют;

- информация о санитарно-защитных зонах промышленных предприятий отсутствует. Рекомендуем обратиться в Ленское отделение Ростехнадзора. Кладбища, здания и сооружения похоронного назначения отсутствуют;
- защитные леса и особо защитные участки лесов отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.
- особо ценные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается в границах проведения работ отсутствуют;
- приаэродромные территории отсутствуют;
- земли курортных и лечебно-оздоровительных, рекреационных зон, а также их охранные зоны отсутствуют;
- мелиорируемые земли, мелиоративные системы и виды мелиорации на территории изысканий отсутствуют;
- поля ассенизации, поля фильтрации, поля орошения и кладбища отсутствуют;
- коллективные или индивидуальные дачные и садово-огородные участки отсутствуют.

Глава **А.В. Черепанов**

Фомина Наталья Сергеевна 8(41137)30084

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

16.08.2023 № 20/2302-МА

На № _____ от _____

Управляющему
АО «ДОНГИС»
А.А. Короткому

О предоставлении информации по ТТП

Уважаемый Александр Анатольевич!

На Ваш запрос от 17.07.2023 № ИП2914-АОДГ/23 сообщаю, что объект «**Обустройство Чаяндинского НГКМ. Куст скважины №7,8,9» АО «ДОНГИС»** не затрагивает территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия).

По данным информационного портала Министерства юстиции Российской Федерации на территории МО «Ленский район» не зарегистрированы родовые общины коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия).

Заместитель министра по развитию Арктики РС(Я)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 1EFE85C63E8303DFBB8A32BB2D0F3919
Владелец **Погодаев Михаил Александрович**
Действителен с 14.04.2023 по 07.07.2024

М.А. Погодаев

Иванова В.В., 507-318

**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 https:// arktika.sakha.gov.ru

14.07.2023 № 20/1972-МА

На № _____ от _____

Управляющему
АО «ДОНГИС»
А.А. Короткий

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Анатольевич!

На Ваш запрос от 26.06.2023 № ИП2443-АОДГ/23 сообщаю, что территорий традиционного природопользования и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера на территории МР «Ленский район» Республики Саха (Якутия) не образовано.

По данным информационного портала Министерства юстиции Российской Федерации на территории МР «Ленский район» Республики Саха (Якутия) родовые общины коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия) не зарегистрированы.

Объект **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Куст скважины №8»** не затрагивает территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия).

Министр по развитию Арктики РС(Я)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00FFFEFDC8A6F8BA0B08B2ADC244F9414F
Владелец **Черноградский Владимир Николаевич**
Действителен с 16.01.2023 по 10.04.2024

В.Н. Черноградский

Скрябин И.А. (507756, ip-61934)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Акционерное общество
«Донгис»

n.sergienko@don-gis.ru

12.07.2023 № 27951-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение акционерного общества «Донгис» от 26.06.2023 № ИП2445-АОДГ/23 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Куст скважины № 8», расположенного в Ленском районе 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 участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 29E2BC0419D20CA07E1BB7D7744CEA4E
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 28.04.2022 по 22.07.2023

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

24.01.2024 № Исх-05.221/СЯМТУ

На № _____ от _____

Управляющему
АО «ДОНГИС»
Короткому А.А.

E-mail: ofman@don-gis.ru;
Rafisovna1996@yandex.ru

Уважаемый Александр Анатольевич!

Саха (Якутское) МТУ Росавиации рассмотрело Ваше письмо от 22.01.2024, исх. № ИП162-АОДГ/24 (ВХ-302/СЯМТУ от 24.01.2024).

Согласно представленных Вами геодезических координат по заявленному объекту **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9»**, расположенного в Ленском районе, Республики Саха (Якутия), сообщаем, что данный объект находится вне пределов приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации, подконтрольных Саха (Якутскому) МТУ Росавиации.

Руководитель управления

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 508CDCF86B920479A25463C9623D88E4
Владелец: Ворошилов Олег Викторович
Действителен с 12-05-2023 до 04-08-2024

О.В. Ворошилов

Исп. Григорьева Н.В.
Тел. (4112) 42-14-95

Документ зарегистрирован № Исх-05.221/СЯМТУ от 24.01.2024 Григорьева Н.В. (С(Я) МТУ Росавиации)
Страница 1 из 1. Страница создана: 24.01.2024 06:04

Приложение Е

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия

Департамент Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия

Саха Өрөспүүбүлүкэтин Култуура нэһилиэстибэтин объектарын харыстабылыгар департамена

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

31.01.2024 № 01-21/72

На № ЯП-1/64 от 12.01.2024 г.

Начальнику управления инженерных изысканий
ООО "Якутстройпроект"
Ю.М. Гаврилову

О предоставлении информации

На Ваш запрос о наличии или отсутствии объектов культурного наследия сообщаем, что на основании Акта ГИКЭ №133/23 от 21.11.2023 г. «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Ленском районе Республики Саха (Якутия) на земельных участках общей площадью 660,79 га, подлежащих хозяйственному освоению по титулу: **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9»** (в зоне строительства объекта «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,9»), 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).

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

И.о. руководителя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0E318256F844563D41DFA03C1B652B32
Владелец **Терентьев Гаврил Михайлович**
Действителен с 19.04.2023 по 12.07.2024

Г.М. Терентьев

Адаменко А.М.
506-487

Департамент Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия

Саха Өрөспүүбүлүкэтин Култуура нэһилиэстибэтин объектарын харыстабылыгар департамена

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

30.11.2023 № 01-21/1375

На №297/7-01-2113.1/661 от 21.11.2023 г.

Директору
ИГИиПМНС СО РАН
С.И. Бояковой

О предоставлении информации

Департамент Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия в рамках согласования Акта №133/23 от 21.11.2023 года, проведенного аттестованным государственным экспертом А. К. Шараборины, 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 площадью – 120 га и линейный объект: автодорога, протяженностью – 14 км (ширина 200 м) по титулу: **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» 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.

Департамент Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия согласен с заключением ГИКЭ.

Руководитель

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00EA3034ECEF0DA60BA0FC5F33BBEACF39
Владелец **Макаров Николай Афанасьевич**
Действителен с 04.08.2023 по 27.10.2024

Н.А. Макаров

Адаменко А.М.
506-487

АКТ № 133/23

ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ

документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ.

Документация:

Научно-технический отчет о результатах разведочных археологических работ на земельных участках в зоне строительства объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) в 2023 г. в 2-х томах

Настоящий акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.06.2009 г. № 569, согласно требованиям, предусмотренным пунктом 19 данного Положения.

Дата начала проведения экспертизы: 17 ноября 2023 г.

Дата окончания проведения экспертизы: 21 ноября 2023 г.

Место проведения экспертизы: Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск.

Заказчик экспертизы: ФГБУН ФИЦ «ЯНЦ СО РАН» (ИГИиПМНС СО РАН)

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя, отчество	Шараборин Аркадий Куприянович
Образование	высшее
Ученая степень (звание)	нет

1

Стаж работы по специальности	24 года
Место работы и должность	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Северо-Восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова», Музей археологии и этнографии, зав. отделом
Реквизиты аттестации	Приказ Министерства культуры Российской Федерации «Об утверждении статуса аттестованного эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы» № 307 от 12 марта 2021 г.
Объекты экспертизы, на которые был аттестован эксперт	- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 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, в случае если федеральный орган охраны объектов культурного наследия и орган охраны объектов культурного наследия субъекта Российской Федерации не имеют данных об отсутствии на указанных землях объектов археологического наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов археологического наследия; - документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на

	земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 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; - документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.

Ответственность эксперта

Эксперт предупрежден об ответственности за достоверность сведений, изложенных в заключение экспертизы в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569, а также со ст. 307 Уголовного Кодекса Российской Федерации.

Отношения к заказчику

Эксперт Шараборин А.К.: – не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками); – не состоит в трудовых отношениях с заказчиком; – не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком; – не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных капиталах) заказчика; – не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего

экспертного заключения, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

Основания проведения государственной историко-культурной экспертизы

– Федеральный закон от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
– Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное Положением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569. – Постановление Правительства Российской Федерации от 27.04.2017 г. №501 «О внесении изменений в Положение о государственной историко-культурной экспертизе».
– Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденное постановлением Отделения историко-филологических наук РАН от 20.06.2018 г. № 32.
– Договор Д-42/23 от 17.11.23 г., заключенный между ФГБУН ФИЦ «ЯНЦ СО РАН» (ИГИиИМПС СО РАН) и экспертом Шараборины Аркадием Куприяновичем.

Цель экспертизы

Определение наличия или отсутствия 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.

Объект экспертизы

Документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 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 по объекту: Научно-технический отчет о результатах разведочных археологических работ на земельном отводе под строительство объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) в 2023 г. в 2-х томах – далее Документация.

Перечень документов представленных на экспертизу

Научно-технический отчет о результатах разведочных археологических работ на земельном отводе под строительство объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) в 2023 г. в двух томах. Том I – на 142 л. Том II – на 254 л.

Настоящая Документация подготовлена ФГБУН ФИЦ «ЯНЦ СО РАН» (ИГИиПМНС СО РАН) в составе:

Содержание Тома I:

Введение
Список исполнителей
Список сокращений
Определение понятий и терминов
Законодательные и нормативные документы в области охраны и использования объектов историко-культурного наследия
Юридическое обоснование мероприятий по обеспечению сохранности объектов археологического наследия при проведении землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ
Физико-географическая характеристика района исследований
Археологические памятники на территории Мирнинского и Ленского районов РС(Я)
Методика полевых работ
Результаты археологического обследования территории земельного отвода
Заключение
Список использованной литературы и источников
Список приложений
Приложение

Содержание тома II:

Аннотация

Список исполнителей
Список иллюстраций
Иллюстрации

Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы

Обстоятельств, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы, не имеется. Дополнительных сведений, которые могли бы повлиять на процесс проведения и результаты экспертизы, не поступало.

Сведения о проведенных исследованиях с указанием примененных методов, объема и характера выполненных работ и их результатов

При подготовке настоящего заключения изучена и проанализирована в полном объеме документация, представленная Заказчиком. Для экспертизы привлечены литературные данные и иные источники, дополняющие информацию о земельном участке с точки зрения обнаружения объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия. В процессе проведения экспертизы был выполнен анализ: - действующего законодательства в сфере охраны и сохранения объектов культурного наследия; - представленной Заказчиком Документации в части его соответствия действующему законодательству в сфере охраны и сохранения объектов культурного наследия; - представленного Заказчиком картографического материала (обзорные карты и ситуационные схемы в различных масштабах) и фотографий. Имеющийся и привлеченный материал достаточен для подготовки заключения государственной историко-культурной экспертизы. Экспертом проведена оценка обоснованности выводов, представленных в заключении Документации. Результаты исследований, проведенных в рамках государственной историко-культурной экспертизы, оформлены в виде Акта.

Перечень специальной, технической и справочной литературы и иных источников, использованных при проведении экспертизы

Федеральный закон от 25.06.2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». Положение о государственной историко-культурной экспертизе от 15.07.2009 г. № 569.

Перечень выявленных объектов археологического наследия Республики Саха (Якутия) (по состоянию на 02.09.2023) [электронный

ресурс] // URL: https://depohran.sakha.gov.ru/informatsija-ob-obektahkulturnogo-nasledija-na-territorii-respubliki-saha-jakutija (Дата обращения: 02.09.2023).

Административная карта Республика Саха (Якутия) [Электронный ресурс]. URL: http://rf-map.ru/map1267647_0_0.html (дата обращения: 02.09.2023)

Алексеев А.Н. Древняя Якутия: неолит и эпоха бронзы. – Новосибирск: ИАЭТ СО РАН, 1996. – 144 с.

Алексеев А.Н., Кочмар Н.Н., Черосов Н.М. Основные итоги и задачи исследований археологической экспедиции Якутского университета // Археология Якутии. – Якутск: ЯГУ, 1988. – С. 5-15.

Атлас почв СССР. – М.: Колос, 1974. – 167 с.

Быкадорова Т.К. Физико-географический обзор Южной Якутии // Нерюнгринский район: история, культура, фольклор. –Якутск: Бичик, 2007. С.14-21.

Геология СССР. Том XVIII. Якутская АССР. – М.,-Л., 1947. – 853 с.

Геология СССР. Том XLII. Южная Якутия. Геологическое описание. – М., Недра, 1972. – 496 с.

Десяткин Р.В., Оконешникова М.В., Десяткин А.Р. Почвы Якутии. – Якутск: Бичик, 2009. – 64 с.

Караваев М.Н., Скрябин С.З. Растительный мир Якутии. – Якутск: Якуткнигоиздат, 1971. – 128 с.

Константинов И.В. Ранний железный век Якутии. – Новосибирск, 1978. 128 с.

Коржуев С.С. Геоморфология долины средней Лены и прилегающих районов. – М.: АН СССР, 1959. – 150 с.

Коржуев С.С. Геоморфология речных долин и гидроэнергетическое строительство. – М.: Наука, 1977. – 176 с.

Кочмар Н.Н. Писаницы Якутии. – Новосибирск: ИАЭТ, 1994. – 264 с.

Майнов И.И. Некоторые данные о тунгусах Якутского края // Труды Восточно-Сибирского отдела Императорского Русского географического общества. – Иркутск: Типо-лит. П.И. Макушина, 1989. – № 2. – 214 с.

Мочанов Ю.А. Многослойная стоянка Белькачи I и периодизация каменного века Якутии. – М.: Наука, 1969. – 254 с.

Мочанов Ю.А. Дюктайская пещера – новый палеолитический памятник Северо-Восточной Азии // По следам древних культур Якутии. Якутск, 1970. С. 40-64.

Мочанов Ю.А. Древнейшие этапы заселения человеком Северо-Восточной Азии. – Новосибирск: Наука, 1977. – 263 с.

Мочанов Ю.А., Федосеева С.А. Основные этапы древней истории Северо-Восточной Азии // Берингия в кайнозое. – Владивосток: ДВНЦ АН СССР, 1976. – С. 515-539.

Мочанов Ю.А., Федосеева С.А. Основные итоги археологического изучения Якутии // Новое в археологии Якутии. – Якутск: ЯФ СО АН СССР, 1980. – С. 3-13.

Мочанов Ю.А., Федосеева С.А. Ноосфера и археология // Наука и техника в Якутии. – 2001. – №1. – С. 28–33.

Мочанов Ю.А., Федосеева С.А. Археология, палеолит Северо-Восточной Азии, внетропическая прародина человечества и древнейшие этапы заселения человеком Америки: Тр. ПАЭ // Докл. для Международного Северного археологического конгресса, г. Ханты-Мансийск, 9-14 сентября 2002 г. – Якутск: Изд. дом «Полярный круг», 2002. – 60 с.

Мочанов Ю.А. 50 лет в каменном веке Сибири (археологические исследования в азиатской части России): в 2 томах / ЦААПЧ АН РС (Я). – Т. 2. – Якутск: Медиа-холдинг «Якутия», 2010а. – 594 с.

Мочанов Ю.А. 50 лет в каменном веке Сибири (археологические исследования в азиатской части России): в 2 т омах / Ц ААПЧ А Н Р С(Я). – Т. 1. – Якутск: Медиа-холдинг «Якутия», 2010б. – 548 с.

Мочанов Ю.А., Федосеева С.А. Основные итоги археологического изучения Якутии // Новое в археологии Якутии (труды ПАЭ). – Якутск: ЯФ СО АН СССР, 1980. – С. 3-19.

Мочанов Ю.А., Федосеева С.А. Очерки дописьменной истории Якутии. Эпоха камня: в 2 томах. – Якутск: ЦААПЧ АН РС (Я), 2013а. – Т. 1. – 504 с.

Мочанов Ю.А., Федосеева С.А. Очерки дописьменной истории Якутии. Эпоха камня: в 2 томах. – Якутск: ЦААПЧ АН РС (Я), 2013б. – Т. 2. – 489 с.

Мочанов Ю.А., Федосеева С.А. Очерки дописьменной истории Якутии. Конец эпохи камня и начало эпохи раннего металла. – Якутск: ЦААПЧ АН РС(Я), 2017. – Т. 3. – 522 с.

Мочанов Ю.А., Федосеева С.А., Алексеев А.Н., Козлов В.И., Кочмар Н.Н., Щербакова Н.М. Археологические памятники Якутии. Бассейны Алдана и Олекмы. – М.: Наука, 1983. – 392 с.

Окладников А.П. История Якутской АССР. Т. I. Якутия до присоединения к русскому государству. – М.; Л.: АН СССР, 1955.– 432 с.

Пармузин Ю.П. Тайга СССР. – М.: Мысль, 1985. – С. 303 с.

Ревин Ю.В. Млекопитающие Южной Якутии. – Новосибирск: Наука, 1989. – 320 с.

Республика Саха (Якутия). Комплексный атлас / Науч. ред. О.А. Лазебник. – Якутск: ФГУП «Якутское аэрогеодезическое предприятие», 2009. – 231 с.

Саввинов Д.Д. Почвы Якутии: Проблемы рационального использования почвенных ресурсов, их мелиорация и охрана. – Якутск: Кн. изд-во, 1989. – 152 с.

Соломонов Н.Г. Животный мир Якутии. – Якутск: Кн. изд-во, 1975. – 184 с.

Тимофеев П.А. Деревья и кустарники Якутии. – Якутск: Бичик, 2003. – 64 с.

Федоров А.Н., Ботулу Т.А., Варламов С.П. и др. Мерзлотные ландшафты Якутии (Пояснительная записка к Мерзлотно-ландшафтной карте Якутской АССР масштаба 1:2 500 000). – Новосибирск: ГУГК, 1989. – 170 с.

Федосеева С.А. Новые данные о бронзовом веке Якутии // По следам древних культур Якутии. – Якутск: Кн. изд-во, 1970. – С. 128-142.

Федосеева С.А. Ымыяхтахская культура Северо-Восточной Азии. – Новосибирск: Наука, 1980. – 224 с.

Эртюков В.И. Усть-мильская культура эпохи бронзы Якутии. – М.: Наука, 1990. – 152 с.

Факты и сведения, выявленные и установленные в результате проведения экспертизы Документации:

В результате рассмотрения представленной Документации «Научно-технический отчет о результатах разведочных археологических работ на земельном отводе под строительство объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) в 2023 г. в 2-х томах установлено следующее:

1. Испрашиваемые земельные отводы в административном отношении находятся на территории Ленского района РС (Я), расположены в границах Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения. Согласно проектной документации, обследованию подлежали участки земельных отводов, испрашиваемые для строительства объектов «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 9» в рамках проекта по титулу «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) в Ленском районе Республики Саха (Якутия)

2. Археологические работы проводились в рамках договора №ЯСП-2023/08-37 на выполнение ПИР по теме «Государственная историко-культурная экспертиза (археологическая разведка) земельных участков

объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия), заключенного 2 августа 2023 г. между ООО «ЯкутСтройПроект», (далее – Заказчик) и ФГБУН ФИЦ ЯНЦ СО РАН (ИГИиПМНС СО РАН) (далее – Исполнитель), и на основании Открытого листа №3728–2023, выданного Министерством культуры Российской Федерации 25 августа 2023 г. Николаеву Егору Николаевичу на право проведения археологических полевых работ в зоне строительства объекта: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районе Республики Саха (Якутия).

Срок действия Открытого листа: с 25 августа 2023 г. по 20 ноября 2023 г.

3. На подготовительном этапе был осуществлен сбор архивной информации и информации из других источников об известных объектах культурного наследия, расположенных на рассматриваемой территории, анализ ландшафтной ситуации, определение перспективности рассматриваемого участка для нахождения объектов культурного наследия, подготовка материалов к отчету.

4. Полевым работам предшествовал подготовительный этап, на котором был осуществлен сбор и анализ историко-архивных данных, этнографических источников, картографического материала и спутниковых снимков. Проведенная работа показала, что на территории обследования отсутствуют выявленные памятники археологии. Ближайшие выявленные ОАН расположены на удалении более чем на 92 км от района производства работ и приурочены к приустьевым мысам крупных притоков р. Нюя.

5. Полевые работы включали в себя визуальное обследование местности на предмет выявления площадок, удобных для размещения стоянок и поселений, различных западин (могильных или жилищных) и т.д.; поиск подъемного материала поверхностного залегания в каких-либо обнажениях дневной поверхности, береговых обрывов, оврагов, в дорожных колеях и прочих повреждениях поверхности, закладку разведочных шурфов, документирование результатов работ (в том числе отрицательных) с ведением дневниковых записей, фотофиксацией по ходу рабочего маршрута, мест шурфовки, шурфов и его стенок, рекультивации шурфов, координатной съемки портативными приборами глобального позиционирования места расположения шурфов.

6. В целях выявления культурных горизонтов или обнаружения грунтовых захоронений на участках обследования было размещено 77 разведочных шурфов размером 1×1 м. Общая площадь вскрытия рыхлых отложений составила 77 м². Количество заложенных шурфов было выбрано

10

исходя из геоморфологической ситуации и общей археологической перспективности территории. В границах земельного отвода были установлены потенциально селитебные участки, на которых было размещено основное количество шурфов. На увлажненных, заболоченных территориях, на участках, подвергнутых техногенному преобразованию, закладка разведочных шурфов была признана нецелесообразной. Археологическая неперспективность участков подтверждается материалами фотофиксации, спутниковых снимков. Размещенные в границах земельного отвода разведочные шурфы по возможности были пройдены до уровня достижения «стерильного» материкового горизонта или до талого, мерзлого слоя.

7. В Документации подробно отражены геоморфологические особенности участка разведки, стратиграфическая характеристика рыхлых отложений, представлены координаты и схемы расположения археологических шурфов (WGS-84), изложены результаты исследований.

8. Исходя из представленных материалов, можно сделать вывод, что археологами ФГБУН ЯНЦ СО РАН (ИГИиПМНС СО РАН) выполнен весь комплекс работ в соответствии с требованиями Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г., Положения о производстве археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления отчетной научной документации, утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 г. № 32.

Обоснование выводов экспертизы

Предоставленных заказчиком документов (сведений), в соответствии с п. 16 «Положения о государственной историко-культурной экспертизе» (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. №569), достаточно для подготовки заключения экспертизы. Экспертом установлено, что в ходе проведения полевых археологических работ на участках земельных отводов, испрашиваемых для строительства объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия), и в ходе подготовки Документации по итогам указанных исследований соблюдены требования Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

В ходе полевых исследований земельные участки, отводимые под строительство объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты

скважин №7, 9» в рамках проекта по титулу «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) были полностью обследованы на предмет обнаружения объектов археологического наследия. В общей сложности, на обследуемых участках было размещено 77 разведочных шурфов размером 1×1 м. Общая площадь вскрышных работ составила 77 м². Обоснование количества и выбранных мест для закладки разведочных шурфов подкреплено картографическим материалом и точками фотофиксации.

Экспертом установлено, что документация, отражающая результаты историко-культурных исследований содержит научно обоснованные, очевидные и достоверные сведения о присутствии на территории планируемого строительства памятников археологии.

Таким образом, проведенный объем работ является достаточным для определения (установления факта) наличия/отсутствия на данном участке объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, объектов культурного наследия, включенных в Реестр, и выявленных объектов культурного наследия, а также для определения возможности проведения земляных, строительных, мелиоративных и иных работ на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению.

Вывод экспертизы

В результате экспертизы документации, содержащей результаты разведочных археологических работ в соответствии, с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия в границах земельных отводов, испрашиваемых под строительство объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 9» в рамках проекта по титулу «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия), эксперт пришел к следующим выводам:

1) На испрашиваемых к строительству земельных участках объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, в том числе объекты археологического наследия отсутствуют.

2) Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия. Проведение мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

3) Эксперт считает возможным (положительное заключение) проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ, на земельных участках, отводимых под строительство объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 9» в рамках проекта по титулу «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия).

Приложение: Научно-технический отчет о результатах разведочных археологических работ на земельных участках в зоне строительства объектов: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) в 2023 г. в 2-х томах. Том I – на 142 л. Том II – на 254 л.

Дата оформления Акта экспертизы: 21 ноября 2023 г.

Эксперт по проведению государственной
историко-культурной экспертизы А.К. Шараборин

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы содержит 13 (тринадцать) листов.

Настоящий Акт составлен в формате электронного документа, подписанного усиленной цифровой подписью.

Департамент Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия

Саха Өрөспүүбүлүкэтин Култуура нэһилиэстибэтин объектарын харыстабылыгар департамена

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

19.12.2023 № 01-21/1455

На №297/7-01-2113.1/717 от 07.12.2023 г.

Директору
ИГИиПМНС СО РАН
С.И. Бояковой

О предоставлении информации

Департамент Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия в рамках согласования Акта №142/23 от 29.11.2023 года, проведенного аттестованным государственным экспертом А. К. Шараборимым, 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 площадного объекта общей площадью 12,1 га и линейного объекта протяженностью 10 км (ширина коридора составила 160- 180 м) по титулу: **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9»,** 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.

Департамент Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия согласен с заключением ГИКЭ.

Заместитель руководителя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0E318256F844563D41DFA03C1B652B32
Владелец **Терентьев Гаврил Михайлович**
Действителен с 19.04.2023 по 12.07.2024

Г.М. Терентьев

Адаменко А.М.
506-487

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнездниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@mkrf.ru

Департамент
Республики Саха (Якутия)
по охране объектов
культурного наследия

Копия:

АО «Донгис»

sid@datumgroup.ru

17.01.2024 № 488-12-02@
на № _____ от «____» _____

В Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России (далее – Департамент) поступило обращение АО «Донгис» от 09.01.2024 № ИП5111-АОДГ/23 (копия прилагается) по вопросу представления сведений о наличии либо отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, и их охранных зон на участке проведения работ по объекту, расположенному в Республике Саха (Якутия) (Ленский район, Чаядинское месторождение).

Департамент просит рассмотреть данное обращение в части, касающейся полномочий Департамента Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия, и проинформировать заявителя о результатах рассмотрения.

Одновременно информируем, что объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых

осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, и их зоны охраны отсутствуют на территории Республики Саха (Якутия).

Приложение: на 3 л. в 1 экз. в первый адрес.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия К.А.Ерофеев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 04E1648F0058B01AA84CFCB92268BFF588
Владелец **Ерофеев Константин Анатольевич**
Действителен с 08.08.2023 по 08.08.2024

Лыткин И.А.
+7 495 629-10-10, доб. 1593

Приложение Ж

Сведения о наличии (отсутствии) скотомогильников и биотермических ямах

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

07.07.2023 № УФС-ТУ-07/396

_____ № _____

На № _____ от _____

Начальнику
управления инженерных
изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»

Ю.М. Гаврилову

1-й Троицкий переулок, дом 12,
корп. 5, пом. 207, г. Москва,
Российская Федерация, 129090
e-mail: siynova@yaspro.ru

Ответ на запрос

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос от 26.06.2023 г. № Я11-304/64 сообщаем, что в районе проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Чаяндинского НГКМ, Кусты скважины № 7,8,9», расположен в Ленском и Мирнинском районов Республики Саха (Якутия), на прилегающей территории изысканий и в пределах земельного отвода по 1000 м. в каждую сторону от проектируемого объекта, включая географические координаты их углов, очаги опасных болезней, места сибиреязвенных захоронений, скотомогильники, биотермические ямы, другие места захоронения трупов животных («моровые поля») и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Дополнительно рекомендуем провести лабораторные исследования почвы на наличие возбудителя сибирской язвы и направить результаты в Управление Россельхознадзора по Амурской области и Республике Саха (Якутия) (далее – Управление), также в случае обнаружения костных останков животных при проведении земляных работ незамедлительно информировать Управление по тел.: 8(4162)51-52-55, 8(4112)40-14-32.

Врио заместителя руководителя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 6e2081c25b7ac32319b77ac1143338c
Владелец: Уарова Тамара Владимировна
Действителен с 17.02.2023 по 12.05.2024

Т.В. Уарова

Типанов Василий Дмитриевич
(4112) 401-430

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

16.01.2024 № № УФС-ТУ-07/11
На № от

Управляющему АО
«ДОНГИС»

А.А. Короткому

Пр-кт Михаила Нагибина ул.,
д. 14А, оф. 37А, г. Ростов-на-
Дону, Ростовская область,
Россия, 344038

E-mail: n.sergienko@don-gis.ru
Rafisovna1996@yandex.ru

Уважаемый Александр Анатольевич!

На Ваш запрос от 09.01.2024 № ИП5105-АОДГ/23 полученный от Департамента ветеринарии Республики Саха (Якутия), Управление Россельхознадзора по Амурской области и Республике Саха (Якутия) сообщает, что в районе инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» расположенный на территории Республики Саха (Якутия), Ленский район, Чаяндинское месторождение, на изыскиваемом участке в радиусе 1 км, скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные захоронения, «моровые поля» а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Дополнительно рекомендуем провести лабораторные исследования почвы на наличие возбудителя сибирской язвы и направить результаты в Управление, также в случае обнаружения костных останков животных при проведении земляных работ незамедлительно информировать по тел.: 8(4162)51-52-55, 8(4112)40-14-32.

Вр.и.о. заместителя Руководителя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 6e2081e25b7ae32319fb77ae1143338e
Владелец: Уарова Тамара Владимировна
Действителен с 17.02.2023 до 12.05.2024

Т.В. Уарова

Дьяконова Лйпа Кимовпа
(4112)401432, vvn_724@mail.ru

Приложение И

Справки о наличии полезных ископаемых

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**УПРАВЛЕНИЕ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА
(ЯКУТИЯ)
(ЯКУТНЕДРА)**

677018, г. Якутск, ул. Аммосова, 18
т/ф: 8 (4112) 32-50-67
E-mail: yakutsk@rosnedra.gov.ru

На № ЯП-309/64 от 26.06.2023 № 01-02/12413 от 14.07.2023

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»

Ю.М. Гаврилову

office@yaspro.ru

Уведомление об отказе
в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) на основании пп. 3 п. 63 и в соответствии п. 66 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161, уведомляет Вас об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9», в связи с наличием в границах участка предстоящей застройки нефтегазоконденсатного месторождения «Чаяндинское», принадлежащее ПАО «Газпром» по лицензии ЯКУ15949НЭ

Начальник Н.Г. Шепелёв

Иванов Х.Ю.
к.т. 34-12-77

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)
ЯКУТСКИЙ ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(Якутский филиал ФБУ «ТФГИ по Дальневосточному федеральному округу»)
ул. Хабарова, д. 13, каб. 606, г. Якутск, 677000
т/ф (4112) 341-007, e-mail: mail@geofond14.ru
сайт: www.geofond14.ru

От 12.03.2024 № 03-12/509

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Гаврилову Ю.М.

На Ваш исходящий №ЯП-147/64 от 28.02.2024 г для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту:

- «Обустройство Чаяндинского НГКМ . Кусты скважин № 7,8,9» Ленского и Мирнинского районов РС(Я) сообщаем:

1 По состоянию на 01.01.2024 г. согласно Оперативного баланса питьевых, минеральных и технических подземных вод месторождения подземных вод **отсутствуют.**

2 По состоянию на 01.01.2024 г согласно Оперативного баланса запасов полезных ископаемых по Республике Саха (Якутия) «Лечебные грязи» в пределах участка изысканий месторождения **отсутствуют.**

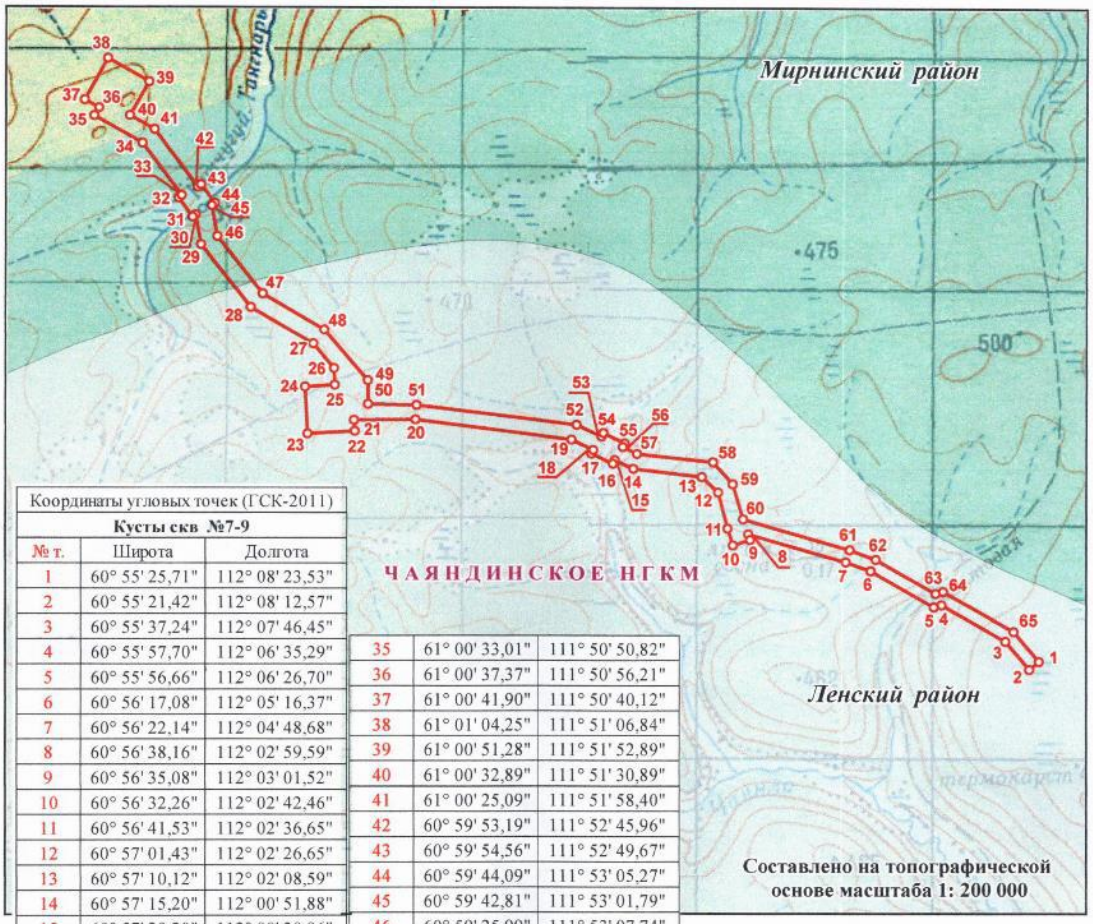
3. Схемы расположения испрашиваемых участков недр масштаба 1:100 000 в формате А-4 на топографической основе со списком географических координат в ГСК-2011 в бумажном варианте прилагается -1 лист

Руководитель филиала Зарубин И. А

Исп. Петрова Е. Г. Тел. 42-03-77
12.03.2024 г.

Схема расположения участка недр проведения работ по инженерно-экологическим изысканиям пообъекту "Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9"

Масштаб 1:100 000



Координаты угловых точек (ГСК-2011)		
Кусты скв №7-9		
№ т.	Широта	Долгота
1	60° 55' 25,71"	112° 08' 23,53"
2	60° 55' 21,42"	112° 08' 12,57"
3	60° 55' 37,24"	112° 07' 46,45"
4	60° 55' 57,70"	112° 06' 35,29"
5	60° 55' 56,66"	112° 06' 26,70"
6	60° 56' 17,08"	112° 05' 16,37"
7	60° 56' 22,14"	112° 04' 48,68"
8	60° 56' 38,16"	112° 02' 59,59"
9	60° 56' 35,08"	112° 03' 01,52"
10	60° 56' 32,26"	112° 02' 42,46"
11	60° 56' 41,53"	112° 02' 36,65"
12	60° 57' 01,43"	112° 02' 26,65"
13	60° 57' 10,12"	112° 02' 08,59"
14	60° 57' 15,20"	112° 00' 51,88"
15	60° 57' 20,20"	112° 00' 30,96"
16	60° 57' 18,18"	112° 00' 28,88"
17	60° 57' 23,91"	112° 00' 05,06"
18	60° 57' 25,93"	112° 00' 07,15"
19	60° 57' 31,77"	111° 59' 42,84"
20	60° 57' 43,94"	111° 56' 47,35"
21	60° 57' 44,17"	111° 55' 38,50"
22	60° 57' 38,05"	111° 55' 38,98"
23	60° 57' 37,05"	111° 54' 45,87"
24	60° 58' 02,87"	111° 54' 43,82"
25	60° 58' 03,51"	111° 55' 17,54"
26	60° 58' 12,80"	111° 55' 16,80"
27	60° 58' 26,38"	111° 54' 53,70"
28	60° 58' 46,69"	111° 53' 44,06"
29	60° 59' 21,66"	111° 52' 49,03"
30	60° 59' 38,07"	111° 52' 43,22"
31	60° 59' 36,84"	111° 52' 39,87"
32	60° 59' 47,32"	111° 52' 24,30"
33	60° 59' 48,69"	111° 52' 28,02"
34	61° 00' 17,76"	111° 51' 44,69"
35	61° 00' 33,01"	111° 50' 50,82"
36	61° 00' 37,37"	111° 50' 56,21"
37	61° 00' 41,90"	111° 50' 40,12"
38	61° 01' 04,25"	111° 51' 06,84"
39	61° 00' 51,28"	111° 51' 52,89"
40	61° 00' 32,89"	111° 51' 30,89"
41	61° 00' 25,09"	111° 51' 58,40"
42	60° 59' 53,19"	111° 52' 45,96"
43	60° 59' 54,56"	111° 52' 49,67"
44	60° 59' 44,09"	111° 53' 05,27"
45	60° 59' 42,81"	111° 53' 01,79"
46	60° 59' 25,99"	111° 53' 07,74"
47	60° 58' 54,04"	111° 53' 57,61"
48	60° 58' 33,93"	111° 55' 06,33"
49	60° 58' 05,85"	111° 55' 54,42"
50	60° 57' 52,79"	111° 55' 54,42"
51	60° 57' 51,97"	111° 56' 48,66"
52	60° 57' 39,89"	111° 59' 48,80"
53	60° 57' 33,09"	112° 00' 16,65"
54	60° 57' 35,11"	112° 00' 18,74"
55	60° 57' 29,31"	112° 00' 42,48"
56	60° 57' 27,29"	112° 00' 40,39"
57	60° 57' 23,46"	112° 00' 56,06"
58	60° 57' 18,20"	112° 02' 21,44"
59	60° 57' 05,96"	112° 02' 43,13"
60	60° 56' 46,44"	112° 02' 54,19"
61	60° 56' 28,63"	112° 04' 53,23"
62	60° 56' 23,27"	112° 05' 22,50"
63	60° 56' 03,99"	112° 06' 28,92"
64	60° 56' 05,03"	112° 06' 37,47"
65	60° 55' 42,50"	112° 07' 55,82"

Условные обозначения:

- Контур участка недр , угловые точки и их №№
- Условный контур месторождения УВС
- Участок недр федерального значения
- Граница смежных территорий

Руководитель Якутского филиала ФБУ "ТФГИ по Дальневосточному федеральному округу" А.А. Зарубин

ЯФ ФБУ "ТФГИ по ДВФО"
Павлова И.В., 12.03.2024 г.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**УПРАВЛЕНИЕ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА
(ЯКУТИЯ)
(ЯКУТНЕДРА)**

677018, г. Якутск, ул. Аммосова, 18
т/ф: 8 (4112) 32-50-67
E-mail: yakutsk@rosnedra.gov.ru

23.01.2024 № 01-02/21-285
На № ИП5118-АОДГ/23 от 09.01.2024

Управляющему
АО «ДОНГИС»

А. А. Короткий

344082, г. Ростов-на-Дону
ул. пер. Братский, д. 48/19, оф. 3

ИНН 6161094522

Уведомление об отказе
в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) на основании пп. 3 п. 63 и в соответствии с п. 66 «Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода», утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 г. № 161, уведомляет Вас об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки объекта: **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9»**, в связи с расположением в границах участка предстоящей застройки месторождения УВС «Чаяндинское», по лицензии ЯКУ 15949 НЭ, принадлежащей ПАО «Газпром».

И.о. начальника К. А. Павлов

Гоголева Л.В.
к.т. 31-93-10 (доб. 212)

Приложение К

Документация по обращению с отходами

ДОГОВОР № ГНЗ-22/09000/00327/Р

на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления на объектах Чаяндинского НГКМ ООО «Газпромнефть-Заполярье»

г. Тюмень «08» апреля 2022 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, 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, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, а по отдельности Сторона, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

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.

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.

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.

Договор - настоящий Договор, со всеми Приложениями, Дополнительными соглашениями к нему.

Локальные нормативные документы Заказчика – внутренние документы Заказчика, Группы ГПН, включая ПАО «Газпром нефть», а также иные внутренние документы, указанные в Приложении № 10 к настоящему Договору, рассчитанные на неоднократное применение и устанавливающие определенные правила поведения (права и обязанности).

Мобилизация - первичное перемещение техники, материалов, оборудования, мобильных конструкций и персонала Исполнителя, необходимых для начала оказания услуг из региона (отличного от региона оказания услуг по настоящему Договору) на место дислокации техники Исполнителя на период действия настоящего Договора.

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

1

ООО «Газпромнефть-Заполярье» Соответствует требованиям СК-08.02.01

перевод Негарантированного объема услуг полностью или частично в Гарантированный.

Объект Заказчика – месторождение нефти и газа, а равно сооружение, строение, отдельное помещение Заказчика либо их комплекс, включая вахтовые поселки, административно-бытовые корпуса, контрольно-пропускные пункты и иные здания, линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно-кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные пути и другие сооружения (далее - линейные объекты), а также территория перед контрольно-пропускными пунктами, на которой осуществляется досмотр, участок местности или совокупность участков местности, объединённых общей территорией или функциональными признаками, на которых Исполнитель оказывает услуги по настоящему Договору.

Перевод Негарантированного объема услуг в Гарантированный – процедура заключения Дополнительного соглашения к Договору, предусмотренная пунктом 7.3 Договора, направленная на увеличение Гарантированного объёма услуг за счёт уменьшения Негарантированного объема.

Представитель Заказчика – лицо, уполномоченное Заказчиком на совершение действий от его имени. Представитель Заказчика несёт ответственность за передачу и получение от Заказчика любых уведомлений, информации, распоряжений и решений.

Представитель Исполнителя – уполномоченное Исполнителем лицо, обладающее полномочиями действовать от имени Исполнителя для решения оперативных вопросов, возникающих между Заказчиком и Исполнителем. Представитель Исполнителя несёт ответственность за передачу и получение от Заказчика любых уведомлений, информации, распоряжений и решений.

Персонал Исполнителя – штатные сотрудники Исполнителя или физические лица, привлеченные Исполнителем на договорной основе для оказания услуг или их части, а равно иные физические лица, оказывающие для Исполнителя на Объектах Заказчика услуги, не связанные с предметом настоящего Договора.

2. Предмет Договора

2.1. По заданию Заказчика Исполнитель обязуется оказать услуги по обращению с отходами производства и потребления на объектах Чаяндинского НГКМ ООО «Газпромнефть-Заполярье» в 2022-2026 гг. в соответствии с условиями настоящего Договора (Далее - Услуги), а Заказчик обязуется принять оказанные Услуги и оплатить их в соответствии со Статьями 3, 4 настоящего Договора.

2.2. Технические, экономические и другие требования к оказанию Услуг, являющихся предметом настоящего Договора, изложены в Приложении №1 «Техническое задание», составляющем неотъемлемую часть настоящего Договора.

3.3. Расценки на оказание Услуг являются фиксированными (твёрдыми) и не могут изменяться в период действия Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством и Договором.

3.4. Если в период действия Договора будут введены, отменены либо изменены ставки налогов, сборов и пошлин и это обоснованно повлечёт за собой изменение затрат Исполнителя, Договорная цена может быть соразмерно увеличена или уменьшена на основании Дополнительного соглашения к Договору.

3.5. Исполнитель является самостоятельным плательщиком налогов и сборов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Порядок расчётов

4.1. Оплата принятых Услуг осуществляется Заказчиком за фактически оказанные объёмы Услуг по согласованной стоимости в течение 60-ти (шестидесяти) календарных дней, но не ранее 45-ти (сорока пяти) календарных дней, начиная с первого числа месяца следующего за месяцем предоставления оригинала Акта сдачи-приёмки оказанных услуг, подписанного Сторонами и оригинала счета-фактуры, оформленных в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ

4.2. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, имеющих право на подписание Дополнительных соглашений к настоящему Договору, актов и счетов - фактур (для руководителя – документ о назначении на должность, для главного бухгалтера – приказ о назначении, для иных лиц – приказ (иной распорядительный документ), доверенность), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц.

4.3. В случае изменения перечня лиц, имеющих указанные в пункте 4.2. полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и представить документы, подтверждающие полномочия указанных лиц.

4.4. Счета-фактуры должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего законодательства, а также с учётом требований, указанных в настоящей статье.

4.5. Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) или доверенностью после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

4.6. Акт сдачи-приемки оказанных услуг оформляется по форме, приведенной в Приложении №3.

4.7. Счета-фактуры, Акты сдачи-приёмки оказанных услуг передаются нарочным (курьером) или почтовым отправлением с описью вложения.

4.8. В течение 5 (пяти) рабочих дней Сторона, получившая счёт-фактуру, не соответствующий требованиям настоящего Договора, обязана проинформировать другую Сторону об этом с указанием допущенных нарушений.

4.9. В случае нарушения требований к оформлению счетов-фактур, Актов сдачи-приёмки оказанных услуг или непредставления оригинала счета-фактуры в установленные сроки, Заказчик вправе отсрочить соответствующий платёж на период

ООО «Газпромнефть-Заполярье
Соответствует требованиям

просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счета-фактуры, Акта сдачи-приёмки оказанных услуг.

4.10. В случае изменения адреса, банковских и иных реквизитов одной Стороны, одна Сторона обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты оплаты) 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 настоящего Договора. В случае неисполнения указанного обязательства одной из Сторон, другая Сторона не несет ответственности за вызванные таким неисполнением последствия.

4.11. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты платежи были произведены по неверным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом, если перечисленные денежные средства будут возвращены на расчётный счёт Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю в полном объёме не позднее 5 (пяти) банковских дней со дня возврата денежных средств.

4.12. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате за Услуги считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4.13. Заказчик производит оплату за Услуги по реквизитам Исполнителя, указанным в статье «Юридические адреса, банковские реквизиты Сторон».

4.14. При исполнении договорных обязательств и совершении расчетов по ним Стороны договорились о применении в рамках настоящего Договора «Соглашения о расчетах по встречным обязательствам» (Приложение №11), Исполнитель соглашается на использование содержащихся в нем условий.

4.15. Ежеквартально, не позднее 20-го (двадцатого) числа месяца, следующего за окончанием отчётного квартала, Стороны проводят сверку исполнения обязательств по Договору с составлением соответствующего Акта сверки исполнения обязательств и состояния взаиморасчётов.

Во исполнение настоящего пункта Исполнитель до 10-го (десятого) числа месяца, следующего за окончанием отчётного квартала, предоставляет Заказчику Акт сверки исполнения обязательств и состояния взаиморасчётов.

5. Права и обязанности Сторон

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. Оказать качественно и своевременно все Услуги в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1), иными положениями Договора, а также требованиями законодательства Российской Федерации.

5.1.2. Обеспечивать постоянное наличие персонала в количестве, достаточном для оказания и завершения Услуг в соответствии с положениями Договора.

Весь персонал, с привлечением которого оказываются Услуги, должен быть компетентным, квалифицированным, подготовленным и опытным в степени,

ООО «Газпромнефть-Заполярье»
Соответствует требованиям
СК-08.02.01

необходимой для оказания Услуг в соответствии с требованиями Договора и стандартами деятельности. Исполнитель проверяет наличие необходимой квалификации у персонала.

5.1.3. Неукоснительно соблюдать все требования миграционного законодательства (в том числе, если необходимо, получать рабочие визы, разрешения на работу и т.д.) и правила пограничного режима. В случае нарушения установленных настоящим пунктом обязательств Исполнитель обязуется возместить Заказчику все расходы и убытки, связанные с привлечением Заказчика к административной ответственности.

5.1.4. Обеспечить персонал необходимой защитной одеждой и оборудованием, соответствующим рабочим условиям.

5.1.5. Принимать все необходимые меры предосторожности и делать все возможное для предотвращения любого противоправного поведения и беспорядков среди персонала Исполнителя.

5.1.6. Обеспечить своевременное согласование с Заказчиком перечня лиц, допущенных на территорию объектов Заказчика, и получение необходимых пропусков для работников и транспортных средств согласно Стандарту на процесс «Пропускной и внутриобъектовый режим».

5.1.7. Соблюдать требования Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции (Приложение №4).

5.1.8. Соблюдать установленные нормы проезда с учётом грузоподъёмности транспортных средств (ТС) с целью продления срока службы дорожного полотна зимних автомобильных дорог и предотвращения ДТП.

5.1.9. Ограничить либо временно прекратить движение ТС по зимним автодорогам в случаях повышения температуры воздуха до -10 градусов Цельсия, метели, снегопада, а также при устранении последствий метели, ДТП.

5.1.10. С целью обеспечения сохранности дорожного покрытия ограничить движение ТС полной массой более 60 тонн, транспортных средств, перевозящих крупногабаритные грузы.

Движение по автозимнику ТС общей массой более 60 тонн допускается после предварительного письменного согласования с Представителем Заказчика с указанием марки ТС, общей массы и количества поездок.

Движение ТС, перевозящих крупногабаритные грузы по зимним, внутрипромысловым автодорогам допускается после предварительного письменного согласования с Представителем Заказчика. Движение ТС, перевозящих крупногабаритные грузы, осуществляется в сопровождении автомобиля с Представителем Исполнителя.

5.1.11. На основании письменного запроса Заказчика представить указанные в запросе документы, подтверждающие расходы, фактически понесенные Исполнителем при оказании Услуг по Договору, в срок, установленный в таком запросе, но в любом случае, не позднее 10-ти (десяти) календарных дней с момента получения запроса.

ООО «Газпромнефть-Заполярье»
Соответствует требованиям
СК-08.02.01

- неоднократное, то есть (например, 20) и более зафиксированных случаев нарушения в течение квартала Исполнителем требований в области ПБ, предусмотренных Приложением «Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ» (Приложение №6) к Договору.

- и/или неоднократное, то есть три и более зафиксированных нарушений Исполнителем в течение квартала требований в области электробезопасности из Приложения «Перечень критичных нарушений, угрожающих здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующих отключения электрооборудования или объекта» (Приложение № 9) к Договору.

- и/или наличие (например, 10) и более зафиксированных нарушений требований в области ПБ, предусмотренных Приложением «Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ» (Приложение №6) к Договору, в течение квартала, в случае если последующее нарушение в течение следующего квартала требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекли за собой несчастный случай, смерть работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуацию, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более 1 000 000 (одного миллиона) рублей.

7. Объём оказываемых услуг.

7.1. Исполнитель оказывает услуги по обращению с отходами производства и потребления на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье» в соответствии с Техническим Заданием (Приложение №1) и Расчетом стоимости услуг (Приложение № 2). Объем оказываемых услуг определяется Приложением №1 к Договору.

7.2. При заключении настоящего Договора Стороны подтверждают свою взаимную заинтересованность в оказании как Гарантированного, так и Негарантированного объема услуг. Стороны согласовали, что обязательства по оказанию Негарантированного объема услуг не возникают до момента заключения Дополнительного соглашения к Договору и перевода Негарантированного объема услуг в Гарантированный.

7.3. В случае возникновения у Заказчика потребности в переводе Негарантированного объёма услуг в Гарантированный, Заказчик, не позднее, чем за 30 календарных дней до начала срока оказания такого объема услуг, направляет в адрес Исполнителя Дополнительное соглашение на оказание Негарантированного объема услуг с указанием физических объемов, ориентировочных сроков оказания, места оказания и ориентировочной стоимости услуг.

Исполнитель в течение 10-ти рабочих дней с момента получения Дополнительного соглашения направляет официальный ответ в адрес Заказчика о готовности оказать предлагаемый объем услуг или, в случае отказа от оказания Негарантированного объема, указывает причины невозможности оказания услуг.

Стороны согласовали, что в случае отсутствия ответа от Исполнителя в указанный срок, оказание 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.

ООО «Газпромнефть-Заполярье»
Соответствует требованиям
СК-08.02.01

Соглашением об использовании электронного документооборота, устанавливающим порядок и условия взаимодействия Сторон при выставлении и получении электронных документов

8.12. 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 (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.

9. Сроки оказания услуг

9.1 Исполнитель обязуется оказать Услуги в следующие сроки:

начало оказания Услуг – с момента подписания договора.

окончание оказания Услуг – по «31» декабря 2026г.

9.2. 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. Переход права собственности

10.1. Отходы производства и потребления, в том числе нефтесодержащие отходы передаются Исполнителю в собственность, в соответствие со ст.4 Федерального закона от 24.06.1998 г. N 89-ФЗ. по акту, составленному по форме Приложения № 3 «Форма Акта приема-передачи отходов в собственность» к Приложению №1 «Техническое задание». С момента передачи отходов Исполнителю последний принимает на себя всю ответственность за обращение с ними независимо от места нахождения указанных отходов и других обстоятельств.

11. Заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения, исполнения или прекращения договора

11.1. Исполнитель заверяет и гарантирует, что:

11.1.1. является должным образом зарегистрированным и законно действующим юридическим лицом;

11.1.2 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

ООО «Газпромнефть-Запсибпроект»
Соответствует требованиям
СК-08.02.01

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. Исполнитель не вправе без письменного согласия Заказчика переуступать свои права и обязанности по Договору, как в части, так и полностью.

18.3. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

18.4. В случае изменений в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) в исполнительных органах Исполнителя последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты Shiltsin.VYu@gazprom-neft.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений по форме, указанной в Приложении №5, с приложением подтверждающих документов.

18.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной пунктом 18.4 настоящего Договора.

В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

18.6. Отношения Сторон в сфере связей с общественностью и массовых коммуникаций регулируются согласно Приложению №8 «Информационное сопровождение».

19. Срок действия Договора

19.1. Договор вступает в силу с момента его подписания полномочными Представителями сторон и действует по «31» декабря 2026г., а в части расчётов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

19.2. В случае осуществления демобилизации за пределами срока действия договора, Исполнитель обязуется не допускать нарушения, за которые предусмотрена ответственность Приложением №6 (Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ. В случае совершения нарушений Исполнитель уплачивает предусмотренные Договором штрафные санкции.

ООО «Газпромнефть-Хантос»
Соответствует требованиям
СК-08.02.01

21. Юридические адреса, банковские реквизиты Сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «Авакон»

Юридический адрес:
664011, РФ, г.Иркутск, ул. 5 й Армии, д.61, кв. 27

ИНН 3811070879, КПП 380801001
ОГРН 1033801539936
ОКВЭД 38.12,
ОКПО 57696518

Банковские реквизиты:
р/с 40702810807000043182
Сибирский филиал АО «Райффайзенбанк»
БИК 045004799
к/с 30101810300000000799

ЗАКАЗЧИК:
ООО «Газпромнефть - Заполярье»

Юридический адрес/фактический адрес:
625048, Российская Федерация, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, дом 8 Б, кабинет 2001
ИНН 7728720448, КПП 720301001
ОГРН 1097746829740
ОКАТО/ОКТМО 71401000000/71701000
ОКПО 64501745
ОКВЭД 09.10, 06.10.1, 06.10.3, 09.10.9
Банковские реквизиты:
р/с 40702810900260001330
в Филиале Банка ГПБ (АО) «УРАЛЬСКИЙ»
БИК 046577411
к/с 30101810365770000411

ПОДПИСИ СТОРОН

От Исполнителя:
ООО «Авакон»
Генеральный директор

/ П.А. Такайшвили

От Заказчика:
«ООО «Газпромнефть - Заполярье»
Заместитель генерального директора по производственной безопасности

/ А.Г. Суходолов

ООО «Газпромнефть-Заполярье» Соответствует требованиям СК-08.02.01

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)
(Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)
пр. Ленина, д. 35, г. Якутск 677000
т/ф (4112) 33-56-52
e-mail: rpn14@rpn.gov.ru,
website: https://rpn.gov.ru/regions/14/

25.04.2023 № 04-33/2638

Генеральному директору
ООО «Авакон»

П.А. Такайшвили

avakonirk@mail.ru

Уведомление о внесении изменений в реестр лицензий на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (за исключением случаев, если сбор отходов I - IV классов опасности осуществляется не по месту их обработки, и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, и (или) размещения)
ООО «Авакон»

По результатам рассмотрения заявлений и документов, представленных для внесения изменений в реестр лицензий на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (за исключением случаев, если сбор отходов I - IV классов опасности осуществляется не по месту их обработки, и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, и (или) размещения) по лицензии № Л020-00113-38/00097610 ООО «Авакон» (приказ от 25.04.2023 г. №114).

Приложение: Выписка из реестра лицензий на 392 л. в электронном виде.

Руководитель

Подписан электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 65D3163281106D1E5FACA38D203EEC43
Владелец: Жолудев Андрей Викторович
Действителен с 18-07-2022 до 11-10-2023

А.В. Жолудев

Залялова Татьяна Николаевна
8(4112)21-94-62

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Саха (Якутия)

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

677000 РЕСПУБЛИКА САХА /ЯКУТИЯ/ ГОРОД ЯКУТСК ПРОСПЕКТ ЛЕНИНА 35,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий № 56282
по состоянию на *10:42:49 25.04.2023 МСК*

1. Статус лицензии: *Действующая*

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: *Л020-00113-38/00097610*

3. Дата предоставления лицензии: *25.04.2023*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
Общество с ограниченной ответственностью «Авакон», ООО «Авакон», Общество с ограниченной ответственностью, 664025, Иркутская область, г. Иркутск, ул. 5 Армии, д. 61, кв. 27, 1033801539936

(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) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
3811070879

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
1. 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
2. Иркутская область, Катангский район, производственная площадка Р-111 ВЧНГКМ
3. Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
4. 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)
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:
Обезвреживание отходов III, IV классов опасности
Обработка отходов III, IV классов опасности
Размещение отходов III, IV классов опасности
Сбор отходов II, III, IV классов опасности
Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности
Утилизация отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:
114 от 25.04.2023

11. *Дополнительная информация отсутствует*

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Руководитель Управления Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия) — Жолудев Андрей Викторович

(должность уполномоченного лица) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
ЭП уполномоченного лица
Сертификат: 6A31F6B2F1180F0E4C4B0203EEC43
Владелец: Жолудев Андрей Викторович
Действителен с 18-07-2022 до 11-10-2023

1

Приложение
к выписке из реестра лицензий
№ 56282 от 2023-04-25

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)
семена кукурузы, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 011 11 49 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
семена ярового рапса, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 01 49 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
семена ярового рапса, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 01 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
семена озимого рапса, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 02 49 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
семена подсолнечника, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 11 49 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
навоз крупного рогатого скота свежий	1 12 110 01 33 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
навоз крупного рогатого скота свежий	1 12 110 01 33 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы подстилки из древесных опилок при содержании крупного рогатого скота	1 12 121 11 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы

смесь минеральных и синтетических масел при зачистке и промывке оборудования производства масел	3 08 223 11 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
смесь смазочных материалов при зачистке оборудования производства смазочных материалов из нефти	3 08 225 11 33 3	III класс	Сбор, 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	3 08 241 01 21 4	IV класс	Сбор, 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	3 08 241 01 21 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
сорбент алюмосиликатный, загрязненный парафином при производстве парафинов	3 08 251 21 49 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
картон фильтровальный, загрязненный парафином при производстве парафинов	3 08 251 41 61 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
картон фильтровальный, загрязненный парафином при производстве парафинов	3 08 251 41 61 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная парафином при производстве парафинов	3 08 251 51 61 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная парафином при производстве парафинов	3 08 251 51 61 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы мойки и зачистки емкостей и оборудования в производствах нефтепродуктов	3 08 280 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

отходы бумаги и/или картона, загрязненные лакокрасочными материалами и пиротехническими составами	4 05 961 22 60 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы картона, загрязненные пастой поливинилхлоридной	4 05 961 32 61 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы картона, загрязненные пастой поливинилхлоридной	4 05 961 32 61 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы картона, загрязненного затвердевшим стеклопластиком	4 05 961 42 61 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бумаги и/или картона, загрязненные азокрасителями	4 05 962 11 60 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
бумажные салфетки (полотенца) загрязненные	4 05 969 11 60 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы упаковки из разнородных материалов в смеси с преимущественным содержанием бумаги, загрязненные пестицидами 2 и/или 3 класса опасности	4 05 991 11 52 3	III класс	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	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы

				16,17,28,33
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Сбор, 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)
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, 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)
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, 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)
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел вакуумных	4 06 168 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, 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)
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

отходы минеральных масел цилиндровых	4 06 175 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы масла вазелинового	4 06 185 11 31 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы масел минеральных, загрязненных карбонилами металлов	4 06 191 21 30 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы масел минеральных, загрязненных неорганическими веществами на основе оксидов алюминия и кремния	4 06 191 23 32 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства	4 06 311 01 32 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
нефтяные промывочные жидкости на основе керосина отработанные	4 06 312 11 32 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	4 06 910 02 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
остатки керосина осветительного, утратившего потребительские свойства	4 06 911 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
остатки бензина, утратившего потребительские свойства	4 06 912 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	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 класс	Сбор, Утилизация, 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 класс	Сбор, Утилизация, 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 класс	Сбор, Утилизация, 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 класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
смесь нефтепродуктов обводненная, содержащая водорастворимые органические спирты	4 06 996 21 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
сера техническая, утратившая потребительские свойства	4 11 211 91 40 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547), Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 57 121 11 61 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 57 121 11 61 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы теплоизоляционного материала на основе стекловолокна, загрязненные неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 57 122 11 61 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
теплоизоляционный материал на основе базальтового волокна, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 57 123 12 61 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы

тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара из черных металлов, загрязненная водными полиуретановыми дисперсиями	4 68 112 11 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная клеем органическим синтетическим	4 68 113 23 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная неотлогенированными клеями и/или герметиками	4 68 113 31 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная затвердевшим герметиком тиоколовым	4 68 113 32 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная смолами эпоксидными	4 68 114 11 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная смолами фенолформальдегидными	4 68 114 12 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная смолами полиэфирными	4 68 114 13 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, без электролита	4 82 212 12 52 2	II класс	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
провод медный в изоляции из негалогенированных полимерных материалов, утративший потребительские свойства	4 82 304 03 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
кабель медно-жильный, загрязненный нефтью и/или нефтепродуктами	4 82 305 21 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 306 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из негалогенированных полимеров, утративший потребительские свойства	4 82 306 21 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
кабель связи оптический, утративший потребительские свойства	4 82 308 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
кабель геофизический, утративший потребительские свойства	4 82 311 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

лампы накаливания галогенные с вольфрамовой нитью, утратившие потребительские свойства	4 82 413 11 52 3	III класс	Транспортирование	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)
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547), Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
светильник шахтный головной в комплекте	4 82 421 01 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
светильники для освещения жилых и общественных помещений, утратившие потребительские свойства	4 82 427 21 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

термометры стеклянные керосиновые, утратившие потребительские свойства	4 82 658 11 53 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547), Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
стабилизаторы напряжения, утратившие потребительские свойства	4 82 904 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
инструмент пневматический, утративший потребительские свойства	4 82 919 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

отходы лицевой части противогаза	4 91 102 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 71 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
респираторы фильтрующие текстильные, загрязненные пестицидами 2, 3 классов опасности	4 91 103 51 61 4	IV класс	Транспортирование	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства	4 91 104 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, 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
средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства	4 91 104 11 52 4	IV класс	Сбор, 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)
средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение, Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда

				№ 1707, выделы 16,17,28,33
фекальные отходы судов и прочих плавучих средств	7 32 115 41 30 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
осадок промывных вод накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 280 01 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, 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)
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV класс	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов малоопасные	7 33 387 11 20 4	IV класс	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Смет с прочих территорий предприятий, организаций	7 33 390 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, 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
смет с взлетно-посадочной полосы аэродромов	7 33 393 21 49 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Мусор и смет от уборки железнодорожных и автомобильных вокзалов, аэропортов, терминалов, портов, станций метро, относящийся к твердым коммунальным отходам	7 34 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов	7 34 121 11 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

отходы шпатлевки	8 24 900 01 29 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы строительных материалов на основе картона (рубероид, пергамин, толь) незагрязненные	8 26 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы толи	8 26 220 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
смесь незагрязненных строительных материалов на основе полимеров, содержащая поливинилхлорид	8 27 990 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы древесные при демонтаже временных дорожных покрытий	8 29 132 11 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы дублированных текстильных материалов для строительства, загрязненных цементом, бетоном, строительным раствором	8 29 151 11 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные	8 41 111 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные	8 42 201 02 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы строительных материалов на основе полипропилена, стекловолокна и целлюлозы в смеси при строительных и ремонтных работах	8 90 031 21 72 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район,

обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
пыль шлифовки загрунтованных поверхностей, содержащая алкидные, меламиновые смолы	8 93 211 11 42 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
осадок отстоя вод промывки металлических труб при их подготовке к монтажу	8 94 431 11 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 100 02 31 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование	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 класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, 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)
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы от зачистки оборудования для транспортирования и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 05 33 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы очистки оборудования транспортировки и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 07 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси	9 11 200 11 39 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 62 31 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

фильтры бумажные очистки диэлектрической жидкости на водной основе в электроэрозионных станках отработанные	9 18 633 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	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 класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, 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
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, 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

фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, 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
фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры очистки топлива двигателя внутреннего сгорания ручного механизированного инструмента отработанные	9 18 919 21 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	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 класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157

шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы флюса паяльного на основе полиэтиленгликолевых эфиров	9 19 165 21 10 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы пасты паяльной оловянно-свинцовой с добавлением серебра в смеси с канифолью	9 19 166 21 33 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы пасты паяльной с оловянно-медно-серебряным припоем с добавлением канифоли	9 19 166 42 20 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы пасты паяльной с оловянно-медно-серебряным припоем с добавлением канифоли и диэтиленгликоля	9 19 166 43 20 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры угольные, загрязненные при очистке выбросов паяльных работ	9 19 171 61 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами	9 19 201 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв.

сальниковая набивка из полимерного материала промышленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	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 менее 15%)	9 19 203 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	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 класс	Сбор, Обезвреживание	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 класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, 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
обтирочный материал, загрязненный растворителями на основе ароматических углеводородов (содержание растворителей 15% и более)	9 19 204 11 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами и бериллием (содержание нефтепродуктов менее 15%, содержание бериллия менее 1%)	9 19 204 82 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	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	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, 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 класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157
покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тормозная жидкость на основе минеральных масел отработанная	9 21 221 11 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части

				16,17,28,33
отходы искусственной кожи при замене обивки сидений транспортных средств	9 29 521 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы искусственной кожи при замене обивки сидений транспортных средств	9 29 521 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, 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)
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	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 менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	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 менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Сбор, 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)
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

Приложение Л

Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ 5101614	от 22.09.2021	

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	
ОГРН	1097746829740
ИНН	7728720448
Код ОКПО	64501745

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

наименование объекта	Объекты добычи нефти и газа в пределах Чаяндинского НГКМ
место нахождения объекта	Респ Саха /Якутия/, Ленский улус, месторожд Чаяндинское нефтегазоконденсатное
ОКТМО	98627701
дата ввода объекта в эксплуатацию	2021-02-08
тип объекта	Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

9	8	-	0	1	1	4	-	0	0	2	0	6	1	-	П

и I-й категории негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»)

Юридический адрес:
Россия, 628306, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 30 «А», кабинет 508
ОГРН 1027748859740, ИНН 7708750446,
Адрес для корреспонденции:
Россия, 625048, Тюмень, ул.50 лет Октября, д. 9 «Б», кабинет 2001
Тел.: +7 (3452) 53-90-27
e-mail: GPN-Zapolar@yamal.gazprom-neft.ru
www.gazprom-neft.ru

17.01.2023 № 11/1.1/000374

На № ГПВН-ГПН-23-0005 от 11.01.2023

Главному инженеру
АО «Гипровостокнефть»

Попову Н.В

О категории НВОС (ш. ЧНФ1-КГ2)

Уважаемый Николай Павлович!

По объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Куст газовых скважин №2» (ш.ЧНФ1-КГ2) в соответствии с утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 - «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», направляем сведения о категории объекта оказывающее негативное воздействие на окружающую среду:

1. Объект строительства (строительная площадка) относится к III категории НВОС;
2. Проектируемый объект после ввода в эксплуатацию относится к I-ой категории.

Приложение: Свидетельство об объекте НВОС на 2 л. в 1 экз.

С уважением,

Начальник управления по ПИР и взаимодействию с надзорными органами **А.В. Воронков**

Москвин И.С.
+7 (3452) 53-90-27 (77712)

ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»
Получено 17.01.2023
Вх. № ВХ-02/80-23

Приложение М

Сведения о редких, охотничьих видах, лесных участках, КОТР, ВБУ

Муниципальное образование «ЛЕНСКИЙ РАЙОН» Республики Саха (Якутия)

ул. Ленина, 65, г. Ленск, Ленский район, Республика Саха (Якутия), 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

Саха Өрөспүүбүлүкэтин «ЛЕНСКЭЙ ОРОЙУОН» муниципальнай тэриллиитэ

Ленин уул.,65, Ленскэй к., Ленскэй оройуонун, Саха Өрөспүүбүлүкэтин, 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

«8» 02 2024 г.
№ 01-09-614/4
на № ИП5103-АОДГ/23
от « 09 » 01 2024 г.

АО «ДОНГИС»
Управляющему
Короткому А.А.
РФ, г. Ростов-на-Дону
пр-кт Михаила Нагибина,
д.14А, оф. 37А,
344038

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Анатольевич!

Муниципальное образование «Ленский район» в ответ на Ваш запрос по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,8,9» сообщает следующую информацию:

- особо охраняемые природные территории местного значения на участке выполнения работ отсутствуют;
- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения на участке выполнения работ отсутствуют;
- полигоны ТКО на участке выполнения работ отсутствуют;
- поверхностные и подземные источники централизованного и нецентрализованного водоснабжения, используемые для населенных пунктов района и зоны санитарной охраны источников в радиусе 3 км от проектируемого объекта, отсутствуют;

- информация о санитарно-защитных зонах промышленных предприятий отсутствует. Рекомендуем обратиться в Ленское отделение Ростехнадзора. Кладбища, здания и сооружения похоронного назначения отсутствуют;
- защитные леса и особо защитные участки лесов отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.
- особо ценные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается в границах проведения работ отсутствуют;
- приаэродромные территории отсутствуют;
- земли курортных и лечебно-оздоровительных, рекреационных зон, а также их охранные зоны отсутствуют;
- мелиорируемые земли, мелиоративные системы и виды мелиорации на территории изысканий отсутствуют;
- поля ассенизации, поля фильтрации, поля орошения и кладбища отсутствуют;
- коллективные или индивидуальные дачные и садово-огородные участки отсутствуют.

Глава **А.В. Черепанов**

Фомина Наталья Сергеевна 8(41137)30084

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

18.01.2024 № 15-50/641-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии водно-болотных угодий международного значения и ключевых орнитологических территорий

Короткому А.А.

Rafisovna1996@yandex.ru

пр-кт Михаила Нагибина, д. 14А, оф. 37А, г. Ростов-на-Дону, Ростовская область, 344038

Уважаемый Александр Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «ДОНГИС» от 09.01.2024 № ИП5115-АОДГ/23 о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения и ключевых орнитологических территорий в связи с выполнением инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» (далее – Объект), расположенному в Республике Саха (Якутия), Ленском районе, Чаяндинском месторождении, и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, вышеуказанный Объект в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.

Одновременно сообщаем, что ключевые орнитологические территории не относятся к категориям особо охраняемых природных территорий. Информацию о ключевых орнитологических территориях России можно получить в Союзе охраны птиц России (http://www.rbcu.ru/).

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 1BAB1796065D8428ACC094858DF42CA4
Владелец: Деревянко Мария Сергеевна
Действителен с 25.12.2023 по 19.03.2025

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ

М.С. Деревянко

Исп.: Навасардова О.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-42)

\

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «18» февраля 2024 г. № 507/01-360

Управляющему
АО «Донгис»
А.А. Короткий

На исх. № ИП5116-АОДГ/23 от 09.01.2024 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, объект «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,8,9» расположен на землях лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, эксплуатационные леса квартал № 248 (в. 6, 12); № 249 (в. 1, 3, 4, 7, 10, 11, 23, 12, 25, 24); № 277 (в. 8, 13, 9, 14, 18); № 305 (в. 1, 7, 5, 8, 9, 15, 6, 16, 21, 23, 24, 25, 28, 29); № 304 (в. 18, 22, 23), № 343 (в. 2, 3). Год лесоустройства 1984 г

При этом, сообщаем об отсутствии защитных, особо защитных участков лесов и лесопарковых зеленых поясов в пределах земельного участка.

Врио директора А.А. Алексеев

УООПТ и ЗО
Ноговицына М.П.
8-4112-22-49-05

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айыл5алаах сирдэр уонна аан айылгылар Дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14
тел.: 22-57-49, 22-54-58; факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от « 07 » февраля 2024 г. № 507/01 - 196

на № ИП5116-АОДГ/23 от 09.01.2024 г.

Управляющему
АО «ДОНГИС»
А.А. Короткому

Информация о ВБУ и КОТР

СПРАВКА

ГБУ РС (Я) «Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков» на ваш запрос на № ИП5116-АОДГ/23 от 09.01.2024 г. сообщает, что в границах инженерно-экологических изысканий на территории Ленского района Республики Саха (Якутия) по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9»

особо ценные водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории регионального значения отсутствуют.

Врио директора А.А. Алексеев

А.И. Боескорова
(4112) 42-12-17

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айыллҕалаах 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 « 12 » февраля 2024 г.
№ 507/01-270

на № ИП5116-АОДГ/23 от 09.01.2024 г.

Управляющему
АО «ДОНГИС»
А.А. Короткому

Информация о наличии редких видов

Уважаемый Александр Анатольевич!

На Ваш запрос № ИП5116-АОДГ/23 от 09.01.2024 г. направляем справку о наличии редких, исчезающих видов растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), на участке инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» Ленского района Республики Саха (Якутия).

Приложение: справка о наличии редких, исчезающих видов растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), на участке инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» Ленского района Республики Саха (Якутия) - 3 стр.

Врио директора А.А. Алексеев

А.И. Боескорова
8 (4112) 22-57-49

Справка
о наличии редких, исчезающих видов растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), на участке инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» Ленского района Республики Саха (Якутия)

Согласно запросу АО «ДОНГИС» № ИП5116-АОДГ/23 от 09.01.2024 г. объект изысканий расположен в границах Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, на территории Ленского района Республики Саха (Якутия). Крупные озера отсутствуют, объекты расположены в непосредственной близи от русла р. Чаянда. Объект находится в зоне значительного техногенного воздействия, связанного с разведкой, добычей и транспортировкой полезных ископаемых.

РАСТЕНИЯ

По данным Красной книги Республики Саха (Якутия) (2017), литературным и фондовым материалам в районе инженерных изысканий возможно нахождение следующих видов редких растений, занесенных в Красную книгу РС(Я):

Водосбор сибирский *Aquilegia sibirica.* Занесен в Красную книгу РС (Я), категория редкости – 2 б (вид, численность популяций которого сокращается в результате чрезмерного использования их человеком и может быть стабилизирована специальными мерами охраны). Область обитания включает район изысканий. Произрастает в лиственничных и смешанных лесах, в долинах горных рек и ручьев.

Лилия кудреватая *Lilium martagon.*Занесена в Красную книгу РС (Я), категория 2б. Растет на пойменных лугах, в травяных лиственничниках, сосновых и смешанных лесах, в долинных кустарниках, на приречных лугах. Встречается повсеместно, немногочисленными популяциями.

ЖИВОТНЫЕ

По данным Красной книги РС (Я) (2019), литературным и фондовым материалам в районе изысканий возможно обитание редких видов животных:

Остромордая лягушка *Rana arvalis*. Занесена в Красную книгу Республики Саха (Якутия), категория 3 (широко распространенный вид, но в регионе находится на периферии ареала и крайне редок). Встречается в юго-западной Якутии, в том числе в бассейне р. Нюя. Местообитания связаны с

водоемами и биотопами, подверженными антропогенной трансформации. Численность в районе изысканий 2-8 особей на 100 ловушко-суток.

Овсянка-ремез *Emberiza rustica*. Занесена в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу РС (Я), категория 3. Ареал включает Ленский район. Обитает в речных поймах, поросших лиственницей, тополем, а так же на сырых таежных участках с кустарником и буреломом. На участке изысканий возможны редкие встречи пролетных и гнездящихся птиц.

Таким образом, на территории изысканий возможно обитание одного вида птиц, занесенного в Красную книгу Российской Федерации, а так же обитание двух видов растений и двух - животных, занесенных в Красную книгу Республики Саха (Якутия). Вследствие антропогенной освоенности района изысканий популяции редких видов спорадичны и немногочисленны.

Данные для справки получены из фондовых материалов ГБУ РС (Я) «Дирекция биологических ресурсов, ООПТ и ПП», литературных источников. В целях актуализации сведений о животном и растительном мире целесообразно проведение полевых исследований в районе изысканий.

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, с. 46.

Конспект флоры Якутии. Сосудистые растения / составители В.Кузнецова, В.И. Захарова. Новосибирск: Наука, 2012.- 272 с.

Красная книга Российской Федерации. Растения и грибы. М.: Товарищество научных изданий, 2008. – 885 с.

Красная книга Российской Федерации (животные). М.: М.:АСТ. 2001. - 862с.

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

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).

Эколого-биологические обоснования организации ООПТ в Республике Саха (Якутия): эколого-биологическое обоснование республиканского ресурсного резервата «Хамра» (Ленский улус)». - Якутск: Минприроды РС (Я) - ИБПК СО РАН, 2005. - 37 с.

Флора Якутии: Географический и экологический аспекты/ Л.В. Кузнецова, В.И. Захарова, Н.К. и др. - Новосибирск: Наука, 2010.-192 с.

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айыл5алаах сирдэр уонна аан айылгылар Дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14
тел.: 22-57-49, 22-54-58; факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «08» августа 2023 г. № 507/01-1559

на №ЯП-329/64 от 02.08.2023 г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Ю.М. Гаврилову

Информация о ВБУ и КОТР

Уважаемый Сергей Михайлович!

ГБУ РС(Я) «Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков» на Ваш запрос № 329/64 от 02.08.2023 сообщает, что в границах объекта инженерно-экологических изысканий «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» Ленского и Мирнинского районов РС (Я) охраняемые водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории отсутствуют.

Директор Я.С. Сивцев

А.Г.Дегтярев
(4112) 42-12-17

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айыл5алаах сирдэр уонна аан айылгылар Дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14 тел.: 22-57-49, 22-54-58; факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «08» августа 2023 г. № 507/01-1557

на № ЯП-329/64 от 02.08.2023 г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Ю.М. Гаврилову

Информация о наличии редких видов

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос №ЯП-329/64 от 02.08.2023 г. направляем справку о наличии редких видов животных, растений и грибов, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) на объекте инженерно-экологических изысканий «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» Ленского и Мирнинского районов РС (Я).

Приложение: справка о наличии редких видов животных, растений и грибов, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) на объекте инженерно-экологических изысканий «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» Ленского и Мирнинского районов РС (Я) – 3 стр.

Директор Я.С. Сивцев

А.Г. Дегтярев,
(4112) 22-57-49

Справка
о наличии редких видов животных, растений и грибов, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) на объекте инженерно-экологических изысканий «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» Ленского и Мирнинского районов РС (Я)

Согласно запросу ООО «ЯкутСтройПроект» №ЯП-329/64 от 02.08.2023 г. территория инженерно-экологических изысканий расположена в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) в границах действующей производственной площадки. Координаты начальной точки 69°55'25.7"С, 112°8'23.5"В. Абсолютные высоты 386 – 516 м. Протяженность объекта до 30 км. Крупные озера отсутствуют, объект затрагивает русло р. Куччугуй Таненары. В местах расположения инфраструктурных сооружений и коммуникаций растительный покров нарушен. Объекты изысканий находится в зоне значительного техногенного воздействия, связанного с разведкой, добычей и транспортировкой полезных ископаемых.

РАСТЕНИЯ И ГИБЫ

По данным Красной книги РС (Я) (2017), литературным и фондовым материалам на территории изысканий возможно обитание растений, занесенных в Красную книгу Республики Саха (Якутия).

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). Ареал включает район изысканий. Произрастает в хвойных, березовых, смешанных и лиственничных лесах, ивняках, по лесным полянам и опушкам, предпочитает карбонатную породу.

Лилия кудреватая *Liliumm pilosiusculum.* Занесена в Красную книгу РС(Я), категория 2б. В Мирнинском и Ленском районах встречается повсеместно, немногочисленными популяциями. Растет на пойменных лугах, в травяных лиственничных, 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 территории изысканий возможно обитание животных, занесенных в Красные книги.

Остромордая лягушка *Rana arvalis*. Занесена в Красную книгу Республики Саха (Якутия), категория 3 (широко распространенный вид, но в регионе находится на периферии ареала и крайне редок). 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 (таксоны с естественной низкой численностью, встречающиеся на ограниченной территории или спорадически распространенные на значительных территориях, для выживания которых необходимы специальные меры охраны). Ареал включает район изысканий, где вид находится на северном пределе распространения. Обитает в сосново-лиственничных лесах, часто вблизи водоемов. Плотность населения 0,5 экз. на га.

Овсянка-ремез *Emberiza rustica.* Занесена в Красную книгу РС (Я), категория 3. Ареал включает район изысканий. Обитает в речных поймах, поросших лиственницей, тополем, а также сырых таежных участках с кустарником и буреломом. Возможны редкие встречи пролетных и гнездящихся птиц.

Таким образом, в районе изысканий возможны встречи двух видов растений и трех видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Саха (Якутии). Из них один вид животных (овсянка-ремез) занесен в Красную книгу РФ. Значительная техногенная освоенность территории не способствуют существованию устойчивых поселений редких видов, они малочисленны, в отдельные годы, возможно, их отсутствие.

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.

Красная книга Российской Федерации, том «Животные». 2-ое издание. М.: ФГБУ «ВНИИ Экология», 2021. 1128 с.

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.

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".

Письмо ООО Транснефть-Восток №ТНВ-02-15-14/22123 от 06.07 2023 г. об обнаружении мест произрастания водосбора амурского на территории МН ВСТО 1077 км.

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).

Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Мирнинский район»

Россия Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

«Мииринэй оройуона»
МУНИЦИПАЛЬНАЙ ТЭРИЛЛИИ
ДЬАhАЛТАТА

ул. Ленина, д.19, г. Мирный, 678174, тел. (41136) 4-96-02, факс (41136) 4-96-04
e-mail: odik@adm-mirny.ru, сайт: www.алмазный-край.рф

№ 6296 от «04» 12 2023 г.

На исх. № ЯП-523/64 от 29.11.2023 г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Гаврилову Ю.М.

E-mail: siynova@yaspro.ru

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос сведений в связи с проведением работ по инженерно-экологическим изысканиям по объекту **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин № 7, 8, 9»**, расположенному на территории Ленского и Мирнинского районов РС(Я), сообщаем, что в границах участков проведения работ на территории Мирнинского района:

- объекты культурного наследия местного (муниципального) значения **отсутствуют;**
- объекты образовательного и медицинского назначения, спортивные сооружения открытого типа, организации отдыха детей и их оздоровления, зоны рекреационного назначения и для ведения садоводства, объекты для производства и хранения лекарственных средств, объекты пищевых отраслей промышленности, оптовые склады продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использование земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, **отсутствуют;**
- СЗЗ и санитарные разрывы и ограничения, действующие в границах СЗЗ, **отсутствуют;**
- поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны **отсутствуют;**
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья **отсутствуют;**
- мелиорируемые земли, мелиоративные системы и виды мелиорации на участках проведения работ **отсутствуют;**
- лесопарковые и зеленые зоны, защитные леса и особо защитные участки лесов, лесопарковых зеленых поясов на землях, не относящихся к лесному фонду, на участках изысканий **отсутствуют**;
- рекреационные зоны **отсутствуют**;

- лечебно-оздоровительные местности местного значения **отсутствуют**;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения в границах участков проведения работ **отсутствуют**;
- кладбища, крематории, здания и сооружения похоронного назначения и их санитарно-защитные зоны **отсутствуют**;
- санитарно-защитные зоны предприятий и их санитарные разрывы **отсутствуют**.

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

Муниципальное образование «ЛЕНСКИЙ РАЙОН» Республики Саха (Якутия)

ул. Ленина, 65, г. Ленск, Ленский район, Республика Саха (Якутия), 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

Саха Өрөспүүбүлүкэтин «ЛЕНСКЭЙ ОРОЙУОН» муниципальнай тэриллиитэ

Ленин уул.,65, Ленскэй к., Ленскэй оройуонун, Саха Өрөспүүбүлүкэтин, 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

«7» 07 2023 г.
№ 01-09-3287/3
на № ЯП-301/64
от «26» 06 2023 г.

ООО «ЯкутСтройПроект»
Начальнику управления инженерных изысканий
Гаврилову Ю.М.
1-ый Троицкий переулок, д.12, корп.5
г.Москва, 129090

О предоставлении информации

Уважаемый Юрий Михайлович!

Муниципальное образование «Ленский район» в ответ на Ваш запрос по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» сообщает следующее:

- на участке предполагаемого строительства отсутствуют полигоны ТБО;

- на участке изысканий особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;

- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов отсутствуют;

- поверхностные и подземные источники централизованного и нецентрализованного водоснабжения, используемые для населённых пунктов, отсутствуют;

- лесопарковые и зеленые зоны, защитные леса и особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса на землях, не относящихся к лесному фонду отсутствуют;

- приаэродромные территории в границах участка изысканий отсутствуют;

- кладбища и их санитарные зоны отсутсвуют;

- сведения о промышленных предприятиях и их санитарно-защитных зонах отсутствуют, рекомендуем Вам обратиться в Ленское управление Ростехнадзора;

- на территории предполагаемого строительства отсутствуют территории и зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

И.о. главы **А.В.Черепанов**

Фомина Наталья Сергеевна 8(41137)30084

Муниципальное образование «ЛЕНСКИЙ РАЙОН» Республики Саха (Якутия)

ул. Ленина, 65, г. Ленск, Ленский район, Республика Саха (Якутия), 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

Саха Өрөспүүбүлүкэтин «ЛЕНСКЭЙ ОРОЙУОН» муниципальнай тэриллиитэ

Ленин уул.,65, Ленскэй к., Ленскэй оройуонун, Саха Өрөспүүбүлүкэтин, 678144
Тел. (411-37) 3-00-12, 3-00-18
e-mail: admin@lenskrayon.ru

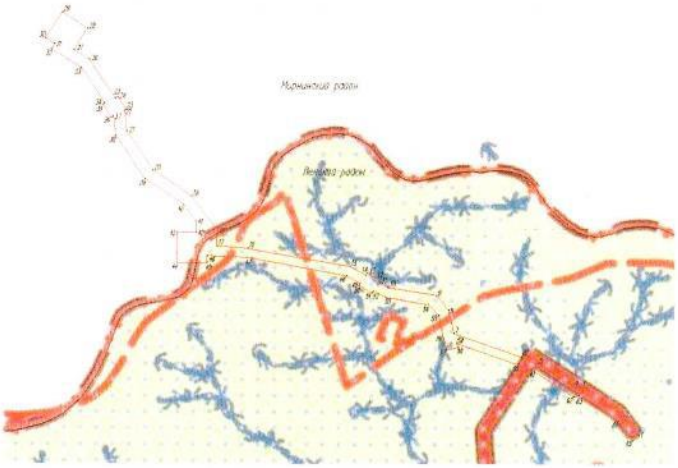
«25» 12 2023 г.
№ 01-09-6120/3
на № ЯП-522/64
от «29» ноября 2023 г.

ООО «Якутстройпроект»
Начальнику управления инженерных изысканий
Гаврилову Ю.М.

О предоставлении информации

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации по сбору исходных данных для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9», администрация муниципального образования «Ленский район» в соответствии с утвержденной Схемой территориального планирования МО «Ленский район» решением сессии Районного Совета депутатов МО «Ленский район» от 31.08.2023г. №11-8 сообщает следующее:

1. испрашиваемый земельный участок в границах Ленского района Республики Саха (Якутия) расположен на межселенной территории Ленского района, в Зоне лесов (*Параметры функциональной зоны не устанавливаются. Использование земельных участков в границах зоны определяется уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, уполномоченными органами исполнительной власти субъекта или уполномоченными органами местного самоуправления, в соответствии с Лесным кодексом РФ № 200-ФЗ от 04.12.2006 г.*);



2. Информация об источниках поверхностных и подземных источников водоснабжения и их зонах санитарной охраны отсутствует. При этом проектируемый объект пересекает р. Куччугуй-Мануолах (размер водоохранной зоны – 50м, размер прибрежной защитной полосы – 50м, размер береговой полосы – 5м);

3. в районе строительства объекта отсутствуют:

- объекты культурного наследия местного значения и их охранные зоны;
- объекты образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон для ведения садоводства, объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья;
- мелиорированные земли и мелиоративные системы;
- крематории, здания и сооружения похоронного назначения и их санитарно-защитных зоны;
- рекреационные зоны.

Глава **А.В. Черепанов**

Исп. Мыреева О.А.
Отдел архитектуры и градостроительства
8(41137)3-00-67
Architect.lr@yandex.ru

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «08» 08 2023 г. № 507/01-1566

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»
Ю.М. Гаврилову

На исх. № ЯП-331/64 от 02.08.2023

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, объект **«Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,8,9»** расположен на землях лесного фонда:

1. Мирнинского лесничества, Мирнинское участковое лесничество в эксплуатационных лесах, в кварталах № 110 (в. 44, 43, 51, 46, 57, 60, 59, 69, 77, 71) год лесоустройства 1983, № 1235 (в. 11, 8, 12); № 1236 (в. 12, 11, 14); № 1251 (в. 4, 5, 8) год лесоустройства 1973г.
2. Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество в эксплуатационных лесах, в кварталах № 214 (в. 1); № 215 (в. 8, 9, 10, 26, 52); № 188 (в. 7, 10, 89, 11); № 216 (в. 2, 3) год лесоустройства 1984г.

При этом, сообщаем об отсутствии защитных, особо защитных участков лесов и лесопарковых зеленых поясов в пределах земельного участка.

Директор Я.С. Сивцев

УООПТ и ЗО
Ноговицына М.П.
8-4112-22-49-05

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков»

Саха Сирин государственнай бюджетнай тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты харыстанар айыл5алаах сирдэр уонна аан айыгылар Дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14
тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от « 29 » августа 2023 г. № 507/01-1708

на №ЯП – 330/64 от 02.08.2023 г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСройПроект»

Ю.М. Гаврилову

О численности, плотности и о путях миграции охотничьих ресурсов на территории РОМН «Ботуобуйа», ООО «Восток» Мирнинского района

Уважаемый Юрий Михайлович !

На Ваш запрос о предоставлении информации по объектам:

- «Обустройство Чаяндинского НГК. Кусты скважин №7, 8, 9», Ленского и Мирнинского районов РС (Я) сообщаем о том, что данные объекты расположены на территории закрепленных охотничьих угодий РОМН «Ботуобуйа», ООО СХПК «Восток» и предоставляем следующую информацию:

1. Данные о численности и плотности охотничье-промысловых видов животных получены по результатам зимнего маршрутного учета, проведенных на территории Республики Саха (Якутия) в 2023 году.

Зимний маршрутный учет на охотничьих угодьях общего пользования, на закрепленных за охотпользователями охотничьих угодьях и на территориях, относящихся к особо охраняемым природным территориям (ООПТ), организован и проведен согласно методики 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 14.11.2022 г. № 74 «О методиках учета численности охотничьих ресурсов». В учете участвовали охотоведы, охотники-любители, охотпользователи, специалисты Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства РС (Я).

МО Мирнинский район РС (Я)
РОМН «Ботуобуйа»
Площадь охотничьих угодий – 860,770 тыс. га
Количество ведомостей, принятых к расчету численности – 42

Длина учетных маршрутов (из ведомостей ЗМУ принятых к расчету численности), км– 420,00.

Расчет
численности копытных животных и пушных животных, в отношение которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2023

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Лось	98	0,98	**844**
Олень благородный	0	0	**0**
Олень северный	*		
Косуля сибирская	0	0	**0**
Соболь	236	2,70	**2322**
Рысь	0	0	**0**
Кабарга	0	0	**0**

Расчет
численности охотничьих животных, в отношение которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2023

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.)	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Белка	17	1,82	**1568**
Волк	52	0,14	**117**
Горностай	8	0,23	**197**
Заяц беляк	47	1,30	**1117**
Лисица	38	0,26	**226**
Росомаха	22	0,06	**50**
Колонок	0	0	**0**

МО Ленский район РС (Я)
ООО СХПК «Восток» Ленского района

Площадь охотничьих угодий – 723,00 тыс. га.

Количество ведомостей, принятых к расчету численности – 30

Длина учетных маршрутов (из ведомостей ЗМУ принятых к расчету численности), км – 320,0 км.

Расчет
численности копытных животных и пушных животных, в отношение которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2023

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Лось	22	0,29	**206**
Олень благородный	8	0,15	**107**
Олень северный	19	0,21	**148**
Косуля сибирская	0	0	**0**
Соболь	85	1,28	**909**
Рысь	0	0	**0**
Кабарга	0	0	**0**

Расчет
численности охотничьих животных, в отношение которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2023

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.)	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Белка	46	6,47	**4611**
Волк	19	0,07	**47**
Горностай	2	0,08	**53**
Заяц беляк	23	0,83	**594**
Лисица	12	0,11	**78**
Росомаха	0	0	**0**
Колонок	0	0	**0**

***Численность и распространение на территории Якутии дикого северного оленя тундровых популяций**

В настоящее время в Якутии обитают 2 формы дикого северного оленя лесная и тундровая.

К тундровым по результатам наших исследований относятся 5 популяций, из которых промысловое значение имеют 2 более менее крупные – это **лено-оленекская и сундрунская**, а две другие крайне малочисленны - это олени **яно-индигирской популяция** и обитающие на Новосибирских островах, также в последние годы возможно выделение восстанавливающей свою численность оленей **булунской** популяции (рис. 1).

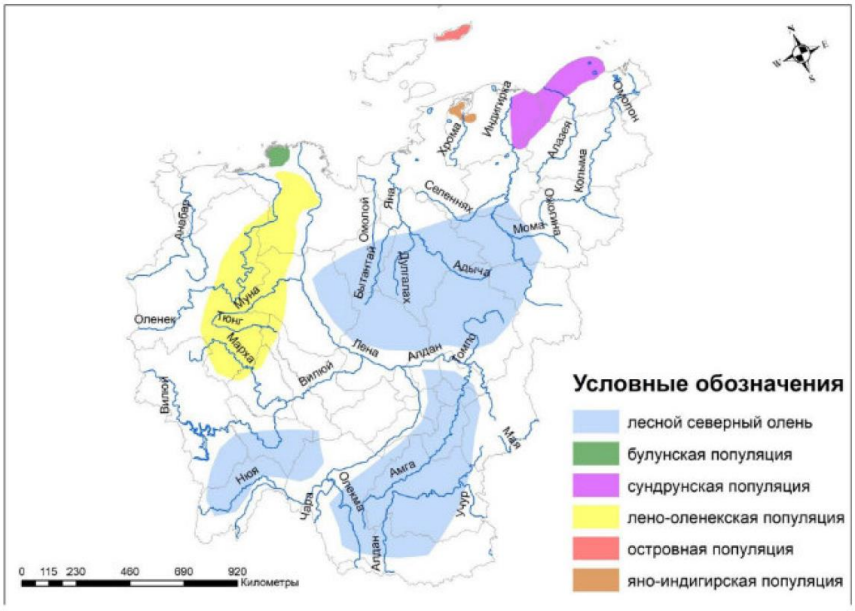


Рис. 1. Основные популяции (территориальные группировки) ДСО в Якутии.

Лено-оленекская популяция тундровых диких северных оленей

Олени данной популяции в своем распространении охватывают в основном Булунский, Жиганский, Оленекский, Анабарский, Мирнинский, Нюрбинский административные районы

На зимовках ДСО данной популяции в основном локализуются в пределах Булунского, Жиганского, Оленекского, Мирнинского и Нюрбинского, в отдельные годы достигая Верхневилюйского, районов. В пределах Анабарского на летовках и в период осенней и весенней миграций, также основная масса оленей летует в Булунском районе.

Мониторинг состояния численности ДСО лено-оленекской популяции ведется институтом с 1975 года (рис. 2).



Рис. 2. Динамика численности лено-оленекской популяции ДСО.

В 2018 году был проведен авиаучет численности популяции сотрудниками института за счет финансовых средств АК «АЛРОСА» (ПАО), **которые на текущий 2023 год пока являются актуальными: 83,3 тыс. гол.** Основное поголовье лено-оленекской популяции составляли самки (44,2%), телята текущего года рождения (22,4%) и молодняк 1-2 года (17,5%).

2. Численность и плотность охотничье-промысловых видов птиц, полученная по результатам зимнего маршрутного учета, проведенного на территории Мирнинского и Ленского районов Республики Саха (Якутия) в 2023 году.

Наименование муниципальных образований (районов), исследуемых территорий	Общая длина учетных маршрутов на исследуемых территориях, км		Общее количество ведомостей	Количество принятых к расчету численности ведомостей	Запланированная длина учетных маршрутов, км.			Встречено особей			Ширина полосы, км			Плотность населения, особей/1000 га			Площадь категорий, тыс. га			Численность, особей			
	минимально необходимая	запланированная			"лес"	"поле"	"болото"	"лес"	"поле"	"болото"	"лес"	"поле"	"болото"	"лес"	"поле"	"болото"	"лес"	"поле"	"болото"	"лес"	"поле"	"болото"	Всего
Глухарь																							
РОМН «Ботуобуйа»	316,08	10,00	4	4	10,00	0,00	0,00	3	0	0	0,01	0,00	0,00	970,59	0,00	0,00	860,70	0,00	0,00	835453	0		835453
ООО СХПК «Восток»																						0	
Тетерев																							
РОМН «Ботуобуйа»	316,08	10,00	4	4	10,00	0,00	0,00	1	0	0	0,09	0,00	0,00	719,78	0,00	0,00	860,70	0,00	0,00	399000	0		399000
ООО СХПК «Восток»																						0	
Рябчик																							
РОМН «Ботуобуйа»	316,08	10,00	4	4	10,00	0,00	0,00	1	0,00	0	0,24	0,00	0,00	22,92	0,00	0,00	860,70	0,00	0,00	19726	0		19726
ООО СХПК «Восток»																						0	
Куропатка																							
РОМН «Ботуобуйа»	316,08	10,00	4	4	10,00	0,00	0,00	1	0	0	0,48	0,00	0,00	11,46	0,00	0,00	860,70	0,00	0,00	9863	0		9863
ООО СХПК «Восток»																						0	

3. В Республики Саха (Якутия) сезонные миграции и перекочевки охотничьих ресурсов слабо изучены.

Лесной подвид северного оленя обитает на территории Мирнинского, Ленского районов постоянно, совершая сезонные миграции и перекочевки (внутри ареала). Миграционные пути и места зимовки тундрового оленя затрагивают северную и северо-восточную территорию Мирнинского района.

Сезонные миграции и перекочевки наблюдаются также у лося, соболя, у боровой дичи – глухарей и тетеревов. На сроки начала перекочевок и миграций 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 миграций могут иметь различную протяженность и варьировать по срокам.

Основные пути массовой сезонной миграции охотничьих ресурсов и охотничье-промысловых видов птиц по территории объектов: **«Обустройство Чаяндинского НГК. Кусты скважин №7, 8, 9»,** не проходят.

Директор Я.С. Сивцев

Слепцова Н.С.
8(4112)42-12-14
guohota@mail.ru

Приложение Н

Рыбохозяйственная характеристика, отчет по ОВВБР, заключение 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

16.08.2023 № 01-03-2448

Генеральному директору
ООО «ЯкутСтройПроект»

И.А. Духовичу

Рыбохозяйственная характеристика ручья Кучиугуй-Мануолах
(участок на 3,5-4 км от устья)
Ленский район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью Кучиугуй-Мануолах в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей Кучиугуй-Мануолах является левым притоком реки Чайанда и впадает на 128 км от устья. Длина водотока определена по карте с помощью курвиметра и составляет 8 км.

В период весеннего подъема уровня воды ручей является источником поступления биогенных элементов для реки Чайанда, формируя тем самым кормовую базу, а через нее рыбные запасы.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Кучиугуй-Мануолах представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука – *Esox lucius*, сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis*, плотва – *Rutilus rutilus*, речной окунь – *Perca fluviatilis*, обыкновенный ерш – *Gymnocephalus cernuus*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok*, восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian* и налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Кучиугуй-Мануолах для массового нагула. В весенний период во время половодья, весенне-нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье и в зимнее время данные виды рыб скатываются в реку Чайанда.

На данном участке ручья Кучиугуй-Мануолах промышленное и любительское рыболовство не ведется. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) нет.

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 сходны с рекой Улахан-Юрюйэ. По фондовым материалам в видовом составе зоопланктона в пределах бассейна среднего течения р. Лена обнаружено 57 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 20 семействам, 36 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (44 %) и коловратки (42 %), субдоминантами являются (14 %) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae* (17 % видового богатства всего зоопланктона, 31 % - рачкового зоопланктона и 40 % - разнообразия *Cladocera*), *Cyclopoidae* (12 % видового богатства всего зоопланктона, 22 % - рачкового зоопланктона и 87 % - разнообразия *Copepoda*), *Brachionidae* (9 % видового богатства всего зоопланктона, 21 % - разнообразия *Rotifera*). Средняя плотность организмов зоопланктона реки Улахан-Юрюйэ составила – 30 экз./м^3 при биомассе – 0,09 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения р. Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, поденки, веснянки, ручейники, личинки жука и двукрылых, а также моллюски, относящихся к 3 типам, 4 классам, 4 отрядам, 16 семействам и 8 родам. Зообентос р. Улахан-Юрюйэ представлен четырьмя таксономическими группами. Доминирующей группой по встречаемости являются личинки мошки. Средняя плотность организмов зообентоса реки Улахан-Юрюйэ составила – 1400 экз./м^2 при биомассе – 2,10 г/м^2.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта

или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 1 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 19.01.2012 г., ручей Кучиугуй-Мануолах является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

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 П.П. Артамонов

Исп. Корякин С.П.
Тел. (4112) 32-04-80

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

18.08.2023 № 01-03-2450

Генеральному директору
ООО «ЯкутСтройПроект»

И.А. Духовичу

Рыбохозяйственная характеристика ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах
(Куччугуй-Таннара-Уоттаах)
(участок на 15,5-16 км от устья)
Мирнинский район Республики Саха (Якутия)

Ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах является правым притоком реки Улахан-Танара-Уоттаах, куда впадает на 30 км от устья. Длина водотока составляет 24 км. На своем протяжении принимает 7 притоков длиной менее 10 км, общей протяженностью 36 км (Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность (том 17, выпуск 2, 1965)).

В период весеннего подъема уровня воды река является источником поступления биогенных элементов для реки Улахан-Танара-Уоттаах, формируя тем самым кормовую базу, а через нее рыбные запасы.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Куччугуй-Танара-Уоттаах представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука – *Esox lucius*, сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baicalensis*, плотва – *Rutilus rutilus*, речной окунь – *Perca fluviatilis*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok*, восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, сибирский голец - *Barbatula toni*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian*, налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах как пути миграций, а также для массового нагула и размножения. В весенний

период во время половодья, весенне-нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье основная часть рыб мигрирует в реку Улахан-Танара-Уоттаах.

На данном участке ручья Куччугуй-Танара-Уоттаах промышленное рыболовство не ведется, рыбные запасы реки могут использоваться в качестве объектов для любительского рыболовства. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке реки не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) нет.

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 сходны с малыми и средними водотоками бассейна реки Вилюй. По фондовым материалам зообентос бассейна реки Вилюй представлен 15 таксономическими группами и формами (нематоды, олигохеты, пиявки, моллюски, бокоплавы, личинки веснянок, поденок, вислокрылок, ручейников, стрекоз, клоп, жуков, хирономид, мошек и лич. двукрылых), относящихся к 4 типам, 7 классам, 9 отрядам, 32 семействам и 31 родам. В структурной иерархии по плотности населения исследованных водоемов в малых и средних реках доминирующее положение занимают: личинки мошек, поденок и моллюсков. Показатель плотности населения ручейников, личинок хирономид и веснянок соответствует категории субдоминантных видов. Средняя биомасса зообентоса в малых и средних водотоках бассейна р. Вилюй составляет 5,99 г/м^2 при плотности населения 848 экз/м^2.

Зоопланктон в пределах бассейна р. Вилюй представлен 92 видами принадлежащих к 3 классам, 11 отрядам, 26 семействам, 53 родам. Основу видового разнообразия составляют коловратки, субдоминантами являются ветвистоусые низшие раки и веслоногие низшие ракообразные. Наиболее широко по числу видов представлены семейства *Daphniidae, Chydoridae* и *Cyclopidae*, *Brachionidae*. Средние значения численности и биомассы зоопланктона в малых и средних водотоках бассейна р. Вилюй составляют 3980 экз./м^3 и 51,928 мг/м^3 соответственно.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 1 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 19.01.2012 г., ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

Согласно п. 4 ст. 65 Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны ручьев устанавливается от их истока для ручьев протяженностью от десяти до пятидесяти километров – в размере 100 метров.

Заместитель начальника
учреждения-начальник филиала П.П. Артамонов

Исп. Корякин С.П.
Тел. (4112) 32-04-80

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

18.08.2023 № 01-03-2451

Генеральному директору
ООО «ЯкутСтройПроект»
И.А. Духовичу

Рыбохозяйственная характеристика ручья без названия
(участок на 3,5-4 км от устья)
Ленский район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью без названия в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей без названия является левым притоком ручья Танара-Уоттаахтыыр-Салаа и впадает на 2,6 км от устья. Длина водотока определена по карте с помощью курвиметра и составляет 4 км.

Питание ручья осуществляется за счет паводковых вод, а также атмосферных осадков. В зимнее время ручей промерзает. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Летом ручей пересыхает.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья без названия представлена бореально-предгорным фаунистическим комплексом (сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*).

Нагул молоди и взрослых особей рыб проходит в приустьевой зоне ручья. В зимнее время по мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье данные виды рыб скатываются в ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа.

На данном участке ручья без названия промысловый и любительский лов 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) нет.

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 рекой Улахан-Юрюйэ. По фондовым материалам в видовом составе зоопланктона в пределах бассейна среднего течения р. Лена обнаружено 57 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 20 семействам, 36 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (44 %) и коловратки (42 %), субдоминантами являются (14 %) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae* (17 % видового богатства всего зоопланктона, 31 % - рачкового зоопланктона и 40 % - разнообразия *Cladocera*), *Cyclopoidae* (12 % видового богатства всего зоопланктона, 22 % - рачкового зоопланктона и 87 % - разнообразия *Copepoda*), *Brachionidae* (9 % видового богатства всего зоопланктона, 21 % - разнообразия *Rotifera*). Средняя плотность организмов зоопланктона реки Улахан-Юрюйэ составила – 30 экз./м^3 при биомассе – 0,09 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения р. Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, поденки, веснянки, ручейники, личинки жука и двукрылых, а также моллюски, относящихся к 3 типам, 4 классам, 4 отрядам, 16 семействам и 8 родам. Зообентос р. Улахан-Юрюйэ представлен четырьмя таксономическими группами. Доминирующей группой по встречаемости являются личинки мошки. Средняя плотность организмов зообентоса реки Улахан-Юрюйэ составила – 1400 экз./м^2 при биомассе – 2,10 г/м^2.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 34 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 20.01.2020 г., ручей без названия является водным объектом второй рыбохозяйственной категории.

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 П.П. Артамонов

Исп. Корякин С.П.
Тел. (4112) 32-04-80

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

18.08.2023 № 01-03-2452

Генеральному директору
ООО «ЯкутСтройПроект»

И.А. Духовичу

Рыбохозяйственная характеристика ручья Танара-Уоттаахтыыр-Салаа
(Таннара-Уоттаахтыыр-Салаа)
(участок на 6,5-7 км от устья)
Ленский район Республика Саха (Якутия)

Ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа является левобережным притоком реки Чайанда, куда впадает на 131 км от устья. Длина водотока составляет 10 км. На своем протяжении принимает 4 притока длиной менее 10 км, общей протяженностью 13 км (Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность (Том 17, выпуск 2, 1965)).

Ручей является источником пополнения водного баланса р. Чайанда, привнося в весенний период значительное количество биогенных элементов, формирующих кормовую базу.

Ихтиофауна ручья Танара-Уоттаахтыыр-Салаа представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука – *Esox lucius*, сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis,* плотва – *Rutilus rutilus,* речной окунь – *Perca fluviatilis,* обыкновенный ерш – *Gymnocephalus cernuus*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok*, восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi,* сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, пестроногий подкаменщик – *Cottus poecilopus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian*, налим – *Lota lota).*

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа для массового нагула и путями миграций. В весенний период во время половодья, весенне-нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье и в зимнее время данные виды рыб скатываются в реку Чайанда.

На данном участке ручья Танара-Уоттаахтыыр-Салаа промышленное и любительское рыболовство не ведется. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) нет.

Запрещается добыча (вылов) 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 сходны с рекой Улахан-Юрюйэ. По фондовым материалам в видовом составе зоопланктона в пределах бассейна среднего течения р. Лена обнаружено 57 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 20 семействам, 36 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (44 %) и коловратки (42 %), субдоминантами являются (14 %) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae* (17 % видового богатства всего зоопланктона, 31 % - рачкового зоопланктона и 40 % - разнообразия *Cladocera*), *Cyclopoidae* (12 % видового богатства всего зоопланктона, 22 % - рачкового зоопланктона и 87 % - разнообразия *Copepoda*), *Brachionidae* (9 % видового богатства всего зоопланктона, 21 % - разнообразия *Rotifera*). Средняя плотность организмов зоопланктона реки Улахан-Юрюйэ составила – 30 экз./м^3 при биомассе – 0,09 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения р. Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, поденки, веснянки, ручейники, личинки жука и двукрылых, а также моллюски, относящихся к 3 типам, 4 классам, 4 отрядам, 16 семействам и 8 родам. Зообентос р. Улахан-Юрюйэ представлен четырьмя таксономическими группами. Доминирующей группой по встречаемости являются личинки мошки. Средняя плотность организмов зообентоса реки Улахан-Юрюйэ составила – 1400 экз./м^2 при биомассе – 2,10 г/м^2.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении

категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 1 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 19.01.2012 г., ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа является водным объектом высшей рыбохозяйственной категории.

Согласно п. 4 ст. 65. Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны ручьев устанавливается от их истока для ручьев протяженностью от десяти до пятидесяти километров – в размере 100 метров.

Заместитель начальника
учреждения-начальник филиала П.П. Артамонов

Исп. Корякин С.П.
Тел. (4112) 32-04-80

МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
E-mail: harbour@fishcom.ru
http://fish.gov.ru

03.07.2023 № У05-3195

На № _____ от _____

ООО «ЯкутСтройПроект»

1-й Троицкий пер., д. 12, стр. 5, пом. 207,
г. Москва, Россия, 129090

Эл. адрес: office@yaspro.ru;
siynova@yaspro.ru

О предоставлении информации из государственного рыбохозяйственного реестра

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Федерального агентства по рыболовству от 11 сентября 2020 г. № 476, рассмотрело запрос ООО «ЯкутСтройПроект» от 26 июня 2023 г. № ЯП-311/64 о предоставлении информации из государственного рыбохозяйственного реестра в отношении 4 (четырех) водных объектов в Восточно-Сибирском рыбохозяйственном бассейне (далее – Объекты Запроса) и направляет имеющуюся документированную информацию о категориях рыбохозяйственного значения (форма 2.1.-грр) и физико-географических характеристиках (форма 2.2.-грр) Объектов Запроса.

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических

процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Начальник Управления организации рыболовства

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федерального агентства по рыболовству

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00C42284B0B270B18B597A065B5AE18F67
Кому выдан: Космин Андрей Александрович
Действителен: с 13.10.2022 до 06.01.2024

А.А. Космин

Исп.: К.С. Пучканева
тел.: (495) 987-05-58 (+0226)

Документированная информация о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения

N п/п	Рыбохозяйственный бассейн	Код рыбохозяйственного бассейна	Наименование водного объекта рыбохозяйственного значения	Код водного объекта	Тип водного объекта рыбохозяйственного значения	Описание местоположения водного объекта рыбохозяйственного значения	Код (00.00.00.000) водохозяйственного участка	Категория водного объекта рыбохозяйственного значения	Реквизиты акта, определяющего категорию водного объекта рыбохозяйственного значения		
									№ акта	Определяющий орган	Дата
249	Восточно-Сибирский		Кучиуй-Мануолах	462	Ручьи	лв. берег р. Чайканда		первая	1	Ленское ТУ	19.01.2012
250	Восточно-Сибирский		руч. Танара-Уоттахтыыр-Салаа	462	Ручьи	131 км по лв. берегу р. Чайканда	18.03.03.001	первая	1	Ленское ТУ	19.01.2012
1	Восточно-Сибирский		Без названия	462	ручьи	в 2,6 км по левому берегу ручья Танара-Уоттаахтыыр-Салаа		вторая	34	Восточно-Сибирское ТУ	20.01.2020
2	Восточно-Сибирский		руч. Кучиуй-Танара-Уоттаах	462	Ручьи	13 км по пр. берегу р. Улахан-Танара-Уоттаах	18.03.08.003	Первая	9	Ленское ТУ	07.10.2013

Физико-географические характеристики водного объекта

N п/п	Вид водного объекта рыбохозяйственного значения	Наименование водного объекта рыбохозяйственного значения	Код водного объекта рыбохозяйственного значения	Местоположение водного объекта рыбохозяйственного значения	Площадь водосбора, кв. км	Длина рек, км	Площадь зеркала (для озер и водохранилищ), кв. км
13751	Ручей	Кучиуй-Мануолах	462	лв. берег р. Чайканда			
16178	Ручьи	Кучиуй-Мануолах	462	лв. берег р. Чайканда			
13752	Ручей	руч. Танара-Уоттахтыыр-Салаа	462	131 км по лв. берегу р. Чайканда		10	
16121	Ручьи	руч. Танара-Уоттахтыыр-Салаа	462	131 км по лв. берегу р. Чайканда		10	

77	Ручей	Без названия	462	в 2,6 км по левому берегу ручья Танара-Уоттахтыыр-Сэлэа			
12507	Ручей	руч. Куччугуй-Танара-Уоттах	462	13 км по пр. берегу р. Улахан-Танара-Уоттах		26	
19225	Ручей	руч. Куччугуй-Танара-Уоттах		13 км по пр. берегу р. Улахан-Танара-Уоттах			
17223	Ручьи	руч. Куччугуй-Танара-Уоттах	462	13 км по пр. берегу р. Улахан-Танара-Уоттах		26	

2 из 2

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

ВОСТОЧНО-СИБИРСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Каландаришвили ул., д. 5, г. Якутск, 677027
Тел/факс: (4112) 36-63-45
E-mail: vstu@vstu.fish.gov.ru

17.01.2024 № 01-64-201/К
На № ЯП-526/64 от 29.11.2023

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «ЯкутСтройПроект»

Ю.М. Гаврилову

E-mail: siynova@yaspro.ru

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш исходящий (вхд. №01-36 от 10.01.2024) с просьбой предоставить сведения о наличии/отсутствии рыболовных, рыбопромысловых и рыбоводных участков, рыбохозяйственных заповедных зон при проведении работ по инженерно-экологическим изысканиям по объекту: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» Ленского и Мирнинского районов Республики Саха (Якутия), Восточно-Сибирское территориальное управление Росрыболовства сообщает следующее:

1. Рыболовные, рыбопромысловые и рыбоводные участки в бассейне р. Куччугуй-Мануолах, руч. Таннара-Уоттахтыыр-Салаа, руч. Куччугуй-Танара-Уоттаах и ручья без названия (левый приток реки Таннара-Уоттахтыыр-Салаа) отсутствуют.

2. Рыбохозяйственные заповедные зоны на р. Куччугуй-Мануолах, руч. Таннара-Уоттахтыыр-Салаа, руч.Куччугуй-Танара-Уоттаах и ручье без названия (левый приток реки Таннара-Уоттахтыыр-Салаа) до настоящего времени не установлены.

Руководитель Н.Д. Кучеров

Михайлова В.А., (4112) 36-24-61
Sanohrana@vstu.fish.gov.ru

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

28.03.241 № 01-03-479

Управляющему
АО «ДОНГИС»

А.А. Короткий

Рыбохозяйственная характеристика ручья без названия
(участок на 5,5-6 км от устья)
(N60°21'54,5490", E111°47'20,4775")
Ленский район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью без названия в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей без названия имеет длину 8 км и является левобережным притоком ручья Джелокон (Делокон), куда впадает на 12,5 км от устья.

Питание ручья осуществляется за счет сезонных талых вод, а также атмосферных осадков. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. В период весеннего подъема уровня воды ручей является источником поступления биогенных элементов для ручья Джелокон (Делокон), формируя тем самым кормовую базу, а через нее рыбные запасы.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья без названия представлена двумя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis*), бореально-предгорным (сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей без названия путями миграций для нагула. В весенний период во время половодья, весенне-летние нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья и на участках с каменистым (галечным) дном, что в свою очередь зависит от его

продолжительности. В зимнее время по мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье основная часть рыб мигрируют в ручей Джелокон (Делокон).

На данном участке ручья без названия промышленное и любительское рыболовство не ведется. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), не имеется. Искусственное воспроизводство и выпуск (зарыбление) водных биоресурсов в ручье не осуществляется.

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 Куччугуй-Ютюнньэх (правый приток первого порядка реки Чайанда, длина 11 км). По фондовым материалам 2022 г. в видовом составе зоопланктона в пределах бассейна среднего течения р. Лена, обнаружено 86 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 25 семействам, 51 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (49 %) и коловратки (37 %), субдоминантами являются (14 %) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae*, *Cyclopoidae*, *Brachionidae*. Средняя плотность организмов зоопланктона ручья Куччугуй-Ютюнньэх составила – 130 экз./м^3, при биомассе – 14,16 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения р. Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, нематоды, личинки насекомых, жуков, клопов, а также моллюски, относящихся к 4 типам, 6 классам, 9 отрядам 27 семействам. Средняя плотность организмов зообентоса ручья Куччугуй-Ютюнньэх составила – 688 экз./м^2, при биомассе – 2,464 г/м^2.

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 П.П. Артамонов

Исп. Апросимов Д.А..
Тел. (4112) 32-04-80
orsvbr@yakut.glavrybvod.ru

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

28.03.2016 № 01-03-478

Управляющему
АО «ДОНГИС»

А.А. Короткий

Рыбохозяйственная характеристика ручья без названия
(участок на 1,5-2 км от устья)
(N60°09'20,8899", E111°43'59,7264")
Ленский район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью без названия в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей без названия имеет длину 3,2 км и является левобережным притоком ручья Эйибдьяк, куда впадает на 10 км от устья.

Питание ручья осуществляется за счет сезонных талых вод, а также атмосферных осадков. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Зимой ручей промерзает.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья без названия представлена двумя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis*), бореально-предгорным (сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*).

Нагул молоди и взрослых особей рыб проходит в приустьевой зоне ручья. В весенний период во время половодья, весенне-летние 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 мигрируют в ручей Эйибдьяк.

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, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), не имеется. Искусственное воспроизводство и выпуск (зарыбление) водных биоресурсов в ручье не осуществляется.

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 без названия (приток второго порядка реки Нюя, длиной менее 10 км). По фондовым материалам 2022 года в видовом составе зоопланктона в пределах среднего течения реки Лена обнаружено 86 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 25 семействам, 51 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (49%) и коловратки (37%), субдоминантами являются (14%) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства Chydoridae, Cyclopoidae, Brachionidae. Средняя плотность организмов зоопланктона ручья без названия составила – 152 экз./м^3, при биомассе – 4,5 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения реки Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, нематоды, личинки насекомых, жуков, клопов, а также моллюски, относящихся к 4 типам, 6 классам, 9 отрядам, 27 семействам. Средняя плотность организмов зообентоса ручья без названия составила – 600 экз./м^2, при биомассе – 2,18 г/м^2.

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 П.П. Артамонов

Исп. Апросимов Д.А..
Тел. (4112) 32-04-80
orsvbr@yakut.glavrybvod.ru

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

28.03.2025 № 01-03-476

Управляющему
АО «ДОНГИС»

А.А. Короткий

Рыбохозяйственная характеристика ручья без названия
(N60°52'19,6792", E112°12'33,8382")
Ленского район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью без названия в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей без названия имеет длину 1,5 км и является левым притоком ручья Кудулах, куда впадает на 2,3 км от устья.

Питание ручья осуществляется за счет паводковых вод, а также атмосферных осадков. В зимнее время ручей промерзает. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Летом ручей пересыхает.

Ихтиофауна ручья без названия представлена бореально-предгорным фаунистическим комплексом (сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*).

Нагул молоди и взрослых особей рыб проходит в приустьевой зоне ручья. В весенний период во время половодья, данные виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья и на участках с каменистым (галечным) дном. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье данные виды рыб мигрируют в ручей Кудулах.

В ручье без названия промысловый и любительский лов не ведется. Зимовальных ям и мест массовых скоплений рыб 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 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 без названия (приток второго порядка реки Нюя, длиной менее 10 км). По фондовым материалам 2022 года в видовом составе зоопланктона в пределах среднего течения реки Лена обнаружено 86 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 25 семействам, 51 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (49%) и коловратки (37%), субдоминантами являются (14%) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae, Cyclopoidae, Brachionidae*. Средняя плотность организмов зоопланктона ручья без названия составила – 152 экз./м^3, при биомассе – 4,5 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения реки Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, нематоды, личинки насекомых, жуков, клопов, а также моллюски, относящихся к 4 типам, 6 классам, 9 отрядам, 27 семействам. Средняя плотность организмов зообентоса ручья без названия составила – 600 экз./м^2, при биомассе – 2,18 г/м^2.

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 П.П. Артамонов

Исп. Васильев Э.Н.
Тел. (4112) 32-04-80
Email: orsvbr@yakut.glavrybvod.ru

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

28.03.24г № 01-03-475

Управляющему
АО «ДОНГИС»

А.А. Короткий

Рыбохозяйственная характеристика ручья Кудулах
(участок на 0-0,5 км от устья)
Ленский район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью Кудулах в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей Кудулах имеет длину 13 км и является левым притоком реки Чайанда, куда впадает на 120 км от устья.

В период весеннего подъема уровня воды ручей является источником поступления биогенных элементов для реки Чайанда, формируя тем самым кормовую базу, а через нее рыбные запасы.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Кудулах представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука – *Esox lucius*, сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis*, речной окунь – *Perca fluviatilis*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok*, восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian* и налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Кудулах для нагула и путями миграций. В весенний период во время половодья, весенне-летние нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья и на участках с каменистым

(галечным) дном. В зимнее время по мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье, основная часть рыб мигрируют в реку Чайанда.

На данном участке ручья промысловое рыболовство не ведется, рыбные запасы ручья могут использоваться в качестве объектов для любительского рыболовства. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красные книги 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 Кудулах сходны с ручьем Курунг-Юрях (правый приток первого порядка реки Нюя, длина 12 км). По фондовым материалам 2022 г. в видовом составе зоопланктона в пределах бассейна среднего течения р. Лена, обнаружено 86 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 25 семействам, 51 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (49 %) и коловратки (37 %), субдоминантами являются (14 %) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae*, *Cyclopoidae*, *Brachionidae*. Средняя плотность организмов зоопланктона ручья Курунг-Юрях составила – 40 экз./м^3 при биомассе – 0,061 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения р. Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, нематоды, личинки насекомых, жуков, клопов, а также моллюски, относящихся к 4 типам, 6 классам, 9 отрядам 27 семействам. Средняя плотность организмов зообентоса ручья Курунг-Юрях составила – 1072 экз./м^2 при биомассе – 2,448 г/м^2.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 29 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 01.10.2018 г., ручей Кудулах является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

Согласно п. 4 ст. 65 Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны ручьев устанавливается от их истока для ручьев протяженностью от десяти до пятидесяти километров – в размере 100 метров.

Заместитель начальника
учреждения-начальник филиала П.П. Артамонов

Исп: Васильев Э.Н.
Тел. (4112) 32-04-80

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

28.03.24г. № 01-03-474

Управляющему
АО «ДОНГИС»

А.А. Короткий

Рыбохозяйственная характеристика ручья Улахан-Мохой
(участок на 0-0,5 км от устья)
Ленский район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью Улахан-Мохой в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей Улахан-Мохой имеет длину 9,6 км и является левым притоком реки Чайанда, куда впадает на 112 км от устья.

Питание ручья осуществляется за счет паводковых вод и атмосферных осадков. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Во время весеннего подъема уровня воды является источником поступления биогенных элементов для пополнения кормовой базы реки Чайанда.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Улахан-Мохой представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука - *Esox lucius*, сибирский елец - *Leuciscus leuciscus baikalensis*, речной окунь - *Perca fluviatilis*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok,* восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, обыкновенный гольян - *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка - *Cobitis melanoleuca*, сибирский голец - *Barbatula toni*, пестроногий подкаменщик - *Cottus poecilopus*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian*, налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Улахан-Мохой как пути миграций для массового нагула. В весенний период во время половодья, весенне-

летние нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья и на участках с каменистым (галечным) дном. В зимнее время по мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье, основная часть рыб мигрируют в реку Чайанда.

На данном участке ручья промысловое рыболовство не ведется, рыбные запасы ручья могут использоваться в качестве объектов для любительского рыболовства. 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 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 Улахан-Мохой сходны с ручьем Куччугуй-Ютюнньэх (правый приток первого порядка реки Чайанда, длина 11 км). По фондовым материалам 2022 г. в видовом составе зоопланктона в пределах бассейна среднего течения р. Лена, обнаружено 86 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 25 семействам, 51 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (49 %) и коловратки (37 %), субдоминантами являются (14 %) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae*, *Cyclopoidae*, *Brachionidae*. Средняя плотность организмов зоопланктона ручья Куччугуй-Ютюнньэх составила – 130 экз./м^3, при биомассе – 14,16 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения р. Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, нематоды, личинки насекомых, жуков, клопов, а также моллюски, относящихся к 4 типам, 6 классам, 9 отрядам 27 семействам. Средняя плотность организмов зообентоса ручья Куччугуй-Ютюнньэх составила – 688 экз./м^2, при биомассе – 2,464 г/м^2.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 1 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и

отнесенных к объектам рыболовства» от 19.01.2012 г., ручей Улахан-Мохой является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

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 П.П. Артамонов

Исп: Васильев Э.Н.
Тел. (4112) 32-04-80

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

28.03.24г № 01-03-476

Управляющему
АО «ДОНГИС»

А.А. Короткий

Рыбохозяйственная характеристика ручья без названия
(N60°52'19,6792", E112°12'33,8382")
Ленского район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью без названия в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей без названия имеет длину 1,5 км и является левым притоком ручья Кудулах, куда впадает на 2,3 км от устья.

Питание ручья осуществляется за счет паводковых вод, а также атмосферных осадков. В зимнее время ручей промерзает. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Летом ручей пересыхает.

Ихтиофауна ручья без названия представлена бореально-предгорным фаунистическим комплексом (сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*).

Нагул молоди и взрослых особей рыб проходит в приустьевой зоне ручья. В весенний период во время половодья, данные виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья и на участках с каменистым (галечным) дном. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье данные виды рыб мигрируют в ручей Кудулах.

В ручье без названия промысловый и любительский лов не ведется. Зимовальных ям и мест массовых скоплений рыб 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 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 без названия (приток второго порядка реки Нюя, длиной менее 10 км). По фондовым материалам 2022 года в видовом составе зоопланктона в пределах среднего течения реки Лена обнаружено 86 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 25 семействам, 51 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (49%) и коловратки (37%), субдоминантами являются (14%) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae, Cyclopoidae, Brachionidae*. Средняя плотность организмов зоопланктона ручья без названия составила – 152 экз./м^3, при биомассе – 4,5 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения реки Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, нематоды, личинки насекомых, жуков, клопов, а также моллюски, относящихся к 4 типам, 6 классам, 9 отрядам, 27 семействам. Средняя плотность организмов зообентоса ручья без названия составила – 600 экз./м^2, при биомассе – 2,18 г/м^2.

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 П.П. Артамонов

Исп. Васильев Э.Н.
Тел. (4112) 32-04-80
Email: orsvbr@yakut.glavrybvod.ru

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

28.03.2241 № 01-03-475

Управляющему
АО «ДОНГИС»

А.А. Короткий

Рыбохозяйственная характеристика ручья Кудулах
(участок на 0-0,5 км от устья)
Ленский район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью Кудулах в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей Кудулах имеет длину 13 км и является левым притоком реки Чайанда, куда впадает на 120 км от устья.

В период весеннего подъема уровня воды ручей является источником поступления биогенных элементов для реки Чайанда, формируя тем самым кормовую базу, а через нее рыбные запасы.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Кудулах представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука – *Esox lucius*, сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis*, речной окунь – *Perca fluviatilis*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok*, восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian* и налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Кудулах для нагула и путями миграций. В весенний период во время половодья, весенне-летние нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья и на участках с каменистым

(галечным) дном. В зимнее время по мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье, основная часть рыб мигрируют в реку Чайанда.

На данном участке ручья промысловое рыболовство не ведется, рыбные запасы ручья могут использоваться в качестве объектов для любительского рыболовства. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красные книги 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 Кудулах сходны с ручьем Курунг-Юрях (правый приток первого порядка реки Нюя, длина 12 км). По фондовым материалам 2022 г. в видовом составе зоопланктона в пределах бассейна среднего течения р. Лена, обнаружено 86 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 25 семействам, 51 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (49 %) и коловратки (37 %), субдоминантами являются (14 %) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae*, *Cyclopoidae*, *Brachionidae*. Средняя плотность организмов зоопланктона ручья Курунг-Юрях составила – 40 экз./м^3 при биомассе – 0,061 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения р. Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, нематоды, личинки насекомых, жуков, клопов, а также моллюски, относящихся к 4 типам, 6 классам, 9 отрядам 27 семействам. Средняя плотность организмов зообентоса ручья Курунг-Юрях составила – 1072 экз./м^2 при биомассе – 2,448 г/м^2.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 29 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 01.10.2018 г., ручей Кудулах является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

Согласно п. 4 ст. 65 Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны ручьев устанавливается от их истока для ручьев протяженностью от десяти до пятидесяти километров – в размере 100 метров.

Заместитель начальника
учреждения-начальник филиала П.П. Артамонов

Исп: Васильев Э.Н.
Тел. (4112) 32-04-80

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

28.03.24г. № 01-03-474

Управляющему
АО «ДОНГИС»

А.А. Короткий

Рыбохозяйственная характеристика ручья Улахан-Мохой
(участок на 0-0,5 км от устья)
Ленский район Республики Саха (Якутия)

Гидрологические данные по ручью Улахан-Мохой в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей Улахан-Мохой имеет длину 9,6 км и является левым притоком реки Чайанда, куда впадает на 112 км от устья.

Питание ручья осуществляется за счет паводковых вод и атмосферных осадков. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Во время весеннего подъема уровня воды является источником поступления биогенных элементов для пополнения кормовой базы реки Чайанда.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Улахан-Мохой представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука - *Esox lucius*, сибирский елец - *Leuciscus leuciscus baikalensis*, речной окунь - *Perca fluviatilis*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok,* восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, обыкновенный гольян - *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка - *Cobitis melanoleuca*, сибирский голец - *Barbatula toni*, пестроногий подкаменщик - *Cottus poecilopus*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian*, налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Улахан-Мохой как пути миграций для массового нагула. В весенний период во время половодья, весенне-

летние нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья и на участках с каменистым (галечным) дном. В зимнее время по мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье, основная часть рыб мигрируют в реку Чайанда.

На данном участке ручья промысловое рыболовство не ведется, рыбные запасы ручья могут использоваться в качестве объектов для любительского рыболовства. 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 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 Улахан-Мохой сходны с ручьем Куччугуй-Ютюнньэх (правый приток первого порядка реки Чайанда, длина 11 км). По фондовым материалам 2022 г. в видовом составе зоопланктона в пределах бассейна среднего течения р. Лена, обнаружено 86 видов, принадлежащих к 5 классам, 10 отрядам, 25 семействам, 51 роду. Основу видового разнообразия составляют ветвистоусые ракообразные (49 %) и коловратки (37 %), субдоминантами являются (14 %) веслоногие низшие ракообразные. Относительно широко по числу видов представлены семейства *Chydoridae*, *Cyclopoidae*, *Brachionidae*. Средняя плотность организмов зоопланктона ручья Куччугуй-Ютюнньэх составила – 130 экз./м^3, при биомассе – 14,16 мг/м^3.

Основу донной фауны исследованных участков среднего течения р. Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители 7 систематических групп: пиявки, олигохеты, нематоды, личинки насекомых, жуков, клопов, а также моллюски, относящихся к 4 типам, 6 классам, 9 отрядам 27 семействам. Средняя плотность организмов зообентоса ручья Куччугуй-Ютюнньэх составила – 688 экз./м^2, при биомассе – 2,464 г/м^2.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 1 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и

отнесенных к объектам рыболовства» от 19.01.2012 г., ручей Улахан-Мохой является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

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 П.П. Артамонов

Исп: Васильев Э.Н.
Тел. (4112) 32-04-80

Отчет по ОВВБР

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГЛАВНОЕ БАССЕЙНОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО РЫБОЛОВСТВУ И СОХРАНЕНИЮ ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ»
Якутский филиал ФГБУ «ГЛАВРЫБВОД»

УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель начальника
учреждения-начальник
Якутского филиала
ФГБУ «Главрыбвод»
_____ Артамонов П.П.
«31» 07 2024 г.

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ БИОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ И СРЕДУ ИХ ОБИТАНИЯ ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ ПО ПРОЕКТУ:
«1513/11 - ОБУСТРОЙСТВО ЧАЯНДИНСКОГО НГКМ. КУСТЫ СКВАЖИН №7, 8, 9»

Договор 9-У от 12.04.2024 г. с АО «Гипровостокнефть»

Ответственный исполнитель Сивцева Л.В., начальник отдела по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов

Якутск 2024 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Главный ихтиолог отдела
по рыболовству и сохранению
водных биологических ресурсов _____ Моеков Д.Е.

ВВЕДЕНИЕ

Якутским филиалом ФГБУ «Главрыбвод», в соответствии с проектной документацией по объекту «1513/11 - Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» была подготовлена оценка воздействия планируемой деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

Проектом предусматривается строительство линейной части промысловых трубопроводов, трасса ВЛ-10 кВ, автомобильной дороги.

При рассмотрении проектных материалов были определены виды и характер негативного воздействия намечаемой деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания. Произведен расчет временного и постоянного ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам при реализации проекта.

Расчет ущерба водным биологическим ресурсам выполнен согласно Методике определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденной приказом Федерального агентства по рыболовству (Росрыболовства) от 06.05.2020 г. № 238 (далее – Методика).

СОДЕРЖАНИЕ

1. Характеристика района работ и технических решений проекта…….....5
2. Характеристика водных объектов...…….....16
3. Характеристика фонового состояния водной биоты…….....23
4. Определение последствий негативного воздействия…….....29
5. Расчет ущерба, наносимого водным биоресурсам при реализации проекта……..34
6. Мероприятия по восстановлению нарушенного состояния водных биологических ресурсов и среды их обитания……40
7. Мероприятия по снижению негативного воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания……...……43

1. Характеристика района работ и технических решений проекта

В административном отношении Чаяндинский лицензионный участок расположен на территории Ленского и Мирнинского административных районов Республики Саха (Якутия) в 178 км юго-западнее г. Ленска и в 270 км юго-юго-западнее г. Мирный; в 74 км к юго-западу находится от Талаканского НГКМ.

Проектируемые сооружения выделены по независимым этапам строительства на каждый подобъект:

1 этап: Куст скважин № 7.

- Основание кустовой площадки N7;
- Автомобильная дорога на кустовую площадку N7;

2 этап:

- ВЛ 10 кВ №1 ГПЭС УПН – к. 7;

3 этап: Куст скважин № 7.

Куст скважин № 7. Обустройство 1-ой скважины, в том числе:

- Установка измерительная;
- Дренажная емкость V=8 м^3;
- Камера запуска СОД;
- 2КТП-10/0,4 и СУ;
- Прожекторная мачта с молниеотводом;
- Блок контроля и управления (в составе инженерных сетей);
- Сети инженерные;
- Трубопровод нефтегазосборный к. 7 – т. вр. к.7;

4 этап: Куст скважин № 7.

- Обустройство 2-ой скважины;

5 этап: Куст скважин № 7.

- Обустройство 3-ей скважины;

6 этап: Куст скважин № 7.

- Обустройство 4-ой скважины;

7 этап: Куст скважин № 7.

- Обустройство 5-ой скважины;

8 этап: Куст скважин № 7.

- Обустройство 6-ой скважины;

9 этап: Куст скважин № 7.

- Обустройство 7-ой скважины;

10 этап: Куст скважин № 7.

- Обустройство 8-ой скважины;

11 этап: Куст скважин № 7.

- Установка дозирования химреагента;

12 этап: Куст скважин № 8.

- Основание кустовой площадки №8;
- Автомобильная дорога на кустовую площадку № 8;

13 этап:

- ВЛ 10кВ №1 т.вр. к. 8 – к. 8;

14 этап:

- ВЛ 10кВ №2 т.вр. к. 8 – к. 8;

15 этап: Куст скважин № 8.

Обустройство 1-ой скважины, в том числе:

- Блок измерительной установки;
- Дренажная емкость V=8 м^3;
- Камера запуска СОД;
- 2КТП-10/0,4 и СУ;
- Прожекторная мачта с молниеотводом;
- Блок контроля и управления (в составе инженерных сетей);
- Сети инженерные;
- Трубопровод нефтегазосборный к.8 –т.вр.к.8;

16 этап: Куст скважин № 8.

- Обустройство 2-ой скважины;

17 этап: Куст скважин № 8.

- Обустройство 3-ой скважины;

18 этап: Куст скважин № 8.

- Обустройство 4-ой скважины;

19 этап: Куст скважин № 8.

- Обустройство 5-ой скважины;

20 этап: Куст скважин № 8.

- Обустройство 6-ой скважины;

21 этап: Куст скважин № 8.

- Обустройство 7-ой скважины;

22 этап: Куст скважин № 8.

- Обустройство 8-ой скважины;

23 этап: Куст скважин № 8.

- Установка дозирования химреагента;

24 этап: Куст скважин № 9.

- Основание кустовой площадки N9;
- Автомобильная дорога на кустовую площадку N9;

25 этап:

- ВЛ 10кВ №1 т.вр. к.7 – к.9;

26 этап:

- ВЛ 10кВ №2 т.вр. к.7 – к.9;

27 этап: Куст скважин № 9.

Обустройство 1-ой скважины, в том числе:

- Блок измерительной установки;
- Дренажная емкость V=8 м^3;
- Установка дозирования химреагента;
- Камера запуска СОД;
- 2КТП-10/0,4 и СУ;
- Прожекторная мачта с молниеотводом;
- Блок контроля и управления (в составе инженерных сетей);
- Сети инженерные;
- Трубопровод нефтегазосборный к.9 т.вр.к.9;

28 этап: Куст скважин № 9.

- Куст скважин № 9. Обустройство 2-ой скважины;

29 этап: Куст скважин № 9.

- Обустройство 3-ей скважины;

30 этап: Куст скважин № 9.

- Обустройство 4-ой скважины;

31 этап: Куст скважин № 9.

- Обустройство 5-ой скважины;

32 этап: Куст скважин № 9.

- Обустройство 6-ой скважины;

33 этап: Куст скважин № 9.

- Обустройство 7-ой скважины;

34 этап: Куст скважин № 9.

- Обустройство 8-ой скважины;

35 этап: Куст скважин № 9.

- Установка дозирования химреагента.

Основные технологические решения

В проекте принята напорная герметизированная система сбора нефтегазовой смеси.

Обустройство кустов скважин №7, 8, 9 Чаяндинского нефтегазового месторождения включает проектирование технологических сооружений, необходимых для добычи, учета и подачи продукции до точек врезок в промысловый трубопровод, сооружения для предотвращения гидратообразования и возможных отложений АСПО.

Технологические сооружения кустов №7, 8, 9 имеют следующий состав:

- устье скважин с технологической обвязкой;
- площадка под приемные мостки, совмещенная с площадкой под ремонтный агрегат;
- места для крепления пригрузов (4 места рядом с каждой скважиной);
- размещение инвентарного узла подключения агрегата для глушения скважины (1 шт. на скважину) предусматривается на площадке под ремонтный агрегат;
- измерительная установка (ИУ);
- установка дозирования химреагента (УДХ);
- подземная дренажная емкость V=8 $м^3$ (для куста №8 с полупогружным насосом);
- узел камеры запуска СОД:
  - для куста №7 – КЗ СОД DN300 PN40;
  - для куста №8 – КЗ СОД DN250 PN40;
  - для куста №9 – КЗ СОД DN250 PN40;
- технологические трубопроводы.

Эксплуатация добывающих скважин предусматривается механизированным способом с использованием погружных электроцентробежных насосных установок (ЭЦН), согласно заданию на проектирование.

На устьях добывающих скважин кустов №7, 8, 9 по проекту бурения скважин предусматривается фонтанная арматура с местными и дистанционными приборами замера температуры и давления продукта, полного заводского изготовления.

Фонтанная устьевая арматура предназначена для герметизации устья скважины, пропуска добываемой среды в нужном направлении, подвешивания лифтовой колонны

НКТ со скважинным оборудованием. Для обслуживания фонтанной арматуры предусматриваются площадки обслуживания.

Каждая скважина на кустах №7, 9 оборудуется дросселем, регулирующим штуцерным, клапаном обратным устьевым, клапаном-отсекателем с электромагнитным приводом, трехходовым краном с электроприводом и пробоотборным устройством.

Каждая скважина на кусте №8 оборудуется клапаном регулятором расхода жидкости с электроприводом, клапаном регулятором расхода газа с электроприводом, расходомером для газа из затрубного пространства, клапаном обратным устьевым, задвижкой с электроприводом, клапаном-отсекателем с электромагнитным приводом, трехходовым краном с электроприводом, пробоотборным устройством.

На кустах скважин принята коллекторная схема сбора с надземной прокладкой в теплоизоляции и с электрообогревом.

Каждая добывающая скважина подключается к замерному и эксплуатационному коллекторам.

На кустах №7, 9 для обеспечения одинакового давления в эксплуатационном коллекторе на всех выкидных трубопроводах установлен дроссель регулирующий, расположенный непосредственно на выходе из фонтанной арматуры. На кусте №8 с этой целью установлены клапаны, регулирующие с электромагнитным приводом.

На всех кустах на выкидных трубопроводах установлен механический клапан-отсекатель с электромагнитным дублером.

Для кустов скважин принята измерительная установка с многофазным расходомером.

Для предупреждения преждевременной коррозии трубопроводов предусмотрена подача ингибитора коррозии от установки дозирования химреагента (УДХ) через узел ввода в нефтегазосборный трубопровод на площадке камеры запуска СОД.

Для осуществления периодической механической очистки от примесей и скоплений воды с целью защиты от коррозии и парафиноотложения нефтегазосборных трубопроводов на кустах №7, 8, 9 установлены узлы запуска СОД для запуска очистного и диагностического устройств.

Защита от парафиноотложения и солеотложения выполняется подачей ингибиторов в затрубное пространство скважин от передвижных установок УДЭ.

Для опорожнения трубопроводной обвязки измерительной установки, камеры запуска СОД предусматривается подземная дренажная емкость объемом 8 м^3.

На кустах №7, 9 в емкости предусмотрен контроль минимального, максимального уровней жидкости.

Для автономности куста №8 предусмотрена автоматизированная подземная дренажная емкость с полупогружным насосом.

Контроль загазованности на территории кустовой площадки осуществляется газоанализаторами.

Трубопроводы в системе сбора продукции скважин, дренажные трубопроводы на кустовой площадке приняты надземной прокладки в теплоизоляции с электрообогревом.

В конце эстакады на кустах предусматривается запорная арматура с ручным управлением и заглушкой для подачи пара (или горячей нефти) в эксплуатационный и замерный коллекторы.

Все проектируемые трубопроводы прокладываются надземно, на эстакадах. Для закрепления надземных трубопроводов на траверсах используются корпусные хомутовые и тавровые хомутовые опоры по ОСТ 36-146-88.

Обустройство устьев скважин

На кусте №7 размещается 8 скважин, на кусте №8 – 8, на кусте №9 – 8, продукция от которых поступает в выкидной трубопровод, а затем в общий эксплуатационный коллектор.

Скважины в кусте размещаются на одной прямой. Расстояния между устьями скважин составляет 9 м.

Промысловые трубопроводы от кустовых площадок №7, 8, 9

Проектом предусмотрено строительство линейной части промысловых трубопроводов:

– нефтегазосборный трубопровод «Куст №7 – т. вр. куста №7» DN300 Pp=4,0 МПа для транспорта продукции от скважин куста №7 до т.вр. в существующий нефтегазосборный трубопровод от КП-5, протяженность 7,746 км;

– нефтегазосборный трубопровод «Куст №8 – т. вр. куста №8» DN250 Pp=4,0 МПа для транспорта продукции от скважин КП-8 до т.вр. в существующий нефтегазосборный трубопровод от КП-6, протяженность 10,031 км;

– нефтегазосборный трубопровод «Куст №9 – т. вр. куста №9» DN250 Pp=4,0 МПа для транспорта продукции от скважин куста №9 до т.вр. в проектируемый нефтегазосборный трубопровод от КП-7, протяженность 7,091 км.

Начальной точкой линейной части проектируемого нефтегазосборного трубопровода «Куст №7 – т. вр. куста №7» является отключающая арматура с электроприводом К7-XV-001 DN300 PN40 на границе кустовой площадки КП-7. Конечной точкой линейной части является точка врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод DN300 от кустовой площадки КП-5.

Начальной точкой линейной части проектируемого нефтегазосборного трубопровода «Куст №8 – т. вр. куста №8» является отключающая арматура с электроприводом К8-XV-001 DN250 PN40 на границе кустовой площадки КП-8. Конечной точкой линейной части является точка врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод системы сбора DN200 от кустовой площадки КП-6.

Начальной точкой линейной части проектируемого нефтегазосборного трубопровода «Куст №9 – т. вр. куста №9» является отключающая арматура с электроприводом К9-XV-001 DN250 PN40 на границе кустовой площадки КП-9. Конечной точкой линейной части является точка врезки в проектируемый нефтегазосборный трубопровод системы сбора DN300 от кустовой площадки КП-6.

На всем протяжении трассы промысловые трубопроводы прокладываются подземно в теплоизоляции из ППУ толщиной 100 мм в металлополимерной оболочке (МП).

Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №7 пересекает ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа на ПК48+68,85. Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №8 пересекает ручей Улахан-Мохой на ПК54+13,87, и пересыхающий ручей на ПК88+28,35. Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №9 пересекает ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах на ПК24+74,70.

Переходы промысловых трубопроводов через водные преграды приняты подземными. Переходы нефтегазопроводов через водные преграды выполняются траншейным (открытым) способом. Укрепление берегов пересекаемой водной преграды выполняется наброской камня.

Переходы через ручьи выполняются без устройства защитных футляров.

Заглубление трубопровода на переходах через водные преграды с учетом возможных деформаций русла составляет не менее 0,5 м ниже прогнозируемого предельного профиля размыва и не менее 1,0 м от естественных отметок дна до верха забалластированного трубопровода.

Устойчивость нефтепровода против всплытия обеспечивается балластирующими устройствами.

Строительство автодорог

Автомобильная дорога к кусту газовых скважин №7

Трасса автомобильной дороги запроектирована по планам М 1:2000 натурной съемки без учета инженерно-геологических условий (на стадии разработки).

Начало трассы автомобильной дороги к кусту газовых скважин N7 ПК0+0.00 соответствует отметке существующей автомобильной дороги УПН-Кн-5. Протяженность трассы составляет 7638,05 м.

Автомобильная дорога запроектирована IV-н категории по СП 37.13330.2012 с шириной земляного полотна 5,50 м.

Элементы запроектированной трассы подъездной автомобильной дороги обеспечивают нормативную видимость в плане.

Автомобильная дорога к кусту газовых скважин №8

Трасса автомобильной дороги запроектирована по планам М 1:2000 натурной съемки без учета инженерно-геологических условий (на стадии разработки).

Начало трассы автомобильной дороги к кусту газовых скважин N8 ПК0+0.00 соответствует отметке существующей автомобильной дороги. Протяженность трассы составляет 10291,37 м.

Автомобильная дорога запроектирована IV-н категории по СП 37.13330.2012 с шириной земляного полотна 5,50 м.

Элементы запроектированной трассы подъездной автомобильной дороги обеспечивают нормативную видимость в плане.

Автомобильная дорога к кусту газовых скважин №9

Трасса автомобильной дороги запроектирована по планам М 1:2000 натурной съемки без учета инженерно-геологических условий (на стадии разработки).

Начало трассы автомобильной дороги к кусту газовых скважин N9 ПК0+00 соответствует ПК85+69 проектируемой автомобильной дороги к кусту N7. Протяженность трассы составляет 6804,83.

Автомобильная дорога запроектирована IV-н категории по СП 37.13330.2012 с шириной земляного полотна 5,50 м.

Строительство предусматривается в следующей последовательности:

- разбивка и вынос в натуру геодезических знаков по основным осям;
- устройство водопропускных сооружений;
- устройство земляного полотна;
- устройство кюветов и укрепление откосов;
- устройство дорожной одежды.

Для устройства насыпи проектируемых автодорог предполагается использовать грунт из карьера «Кудулахский-2» Чаяндинского НГКМ. Среднее расстояние от места производства работ до карьера – 20 км.

Подъездные автомобильные дороги приняты IV-н категории с переходным типом покрытия – щебеночные смеси.

Проектируемые автомобильные дороги к кустовым площадкам N7, N8, N9 приняты IV-н категории со скоростью движения 30 км/ч.

Верху земляного полотна придается двухскатный профиль с уклоном 30 ‰.

Откосы земляного полотна укрепляются местным грунтом h=0,15 м с посевом трав.

На автомобильной дороге для обеспечения эпизодического разъезда автомобилей на однополосной дороге предусмотрены остановочные площадки. Ширина площадки должна быть шире наибольшего автомобиля на 1 м. Длина площадки должна соответствовать длине наибольшего автомобиля, который эксплуатируется на данном участке автомобильной дороги, с увеличением длины площадки по 10 м в каждую сторону. Для заезда на площадку и выезда с нее необходимо предусматривать отгоны 1:10. Расстояние между площадками принято не более 500 м. Так как за расчетный, принят автомобиль с габаритами 2,5 м, размеры площадки приняты следующие: ширина 3,5 м.; длина 30 м.; отгоны по 35 м в каждую сторону.

Искусственные сооружения.

Тип исполнения металлоконструкций проектируемых водопропускных труб на автомобильной дороге – Северный Б, в соответствии с СП 35.13330.2011.

Отверстия труб рассчитываются на пропуск максимальных расходов вероятностью превышения 3 % согласно СП 35.13330.2011 и СП 33–101–2003.

Наибольшая глубина воды во входном сечении, равна 0,75D. Строительный подъем назначен исходя из расчетной осадки под осью насыпи с учетом уклона и длины трубы, а также характеристик грунтов основания.

Для водопропускных труб, основанием которых являются вечномерзлые грунты, являющиеся «слабыми грунтами», предусмотрена замена данных грунтов на полную глубину.

Запроектированы металлические трубы Ø 1,42 м с толщиной стенки 14 мм.

Русло и откосы у металлических водопропускных труб выполнены из перфорированной георешетки высотой 0,15 м (СТО 18603495-001-2010) с заполнением щебнем толщиной 0,20 м, (ГОСТ 32703-2014, М600, F75) на геотекстиле, (СТО 05283280.001-2012).

На трубах предусмотрена обмазочная гидроизоляция: наружная и внутренняя по поверхности труб.

Применение гладкостенной трубы было инициировано Заказчиком исходя из возможности поставки материала подрядной организацией без превышения стоимости.

Гофрированные трубы.

Запроектированы металлические гофрированные трубы диаметром 2х2,0 и 3х2,0 м с толщиной стенки 4,0 мм.

Трубы из гофрированного металла запроектированы из сборных гофрированных стальных листов, полной заводской готовности с размером гофра 130х32,5 мм полезной длины 1600 мм и полезной шириной 910 мм, соединяемые между собой внахлест болтами. Стыковочные соединения для труб из листов полезной шириной 910 мм, марка стали для крепления 38ХА. Минимальная толщина стенки принята толщиной металла 4 мм, в соответствии с СП 35.13330 п.8.37 для северных условий. Марка стали Ст.09Г2-4 ГОСТ 55374-2012, в соответствии с СП 35.13330 п.8.4 таб. 8.2.

Отверстия труб рассчитываются на пропуск максимальных расходов вероятностью превышения 3 % согласно СП 35.13330.2011 и СП 33–101–2003.

После укладки труб на песчано-щебеночную подушку, производится засыпка труб песчаным грунтом толщиной не менее 0,50 м до низа дорожной одежды, но не менее 0,80 м до верха дорожного покрытия. Модуль деформации песчаного грунта в талом состоянии, применяемого для засыпки трубы в карьере составляет 26 МПа, что отвечает требованиям ОДМ 218.9.001-2009.

В трубах предусмотрены дополнительное антикоррозийное покрытие – эпоксидно-каменноугольной эмали ЭП 5116 по ГОСТ 25366-82.

Подушка под трубы предусмотрена из щебеночно-песчаной смеси С6. Отметки лотков трубы посчитаны с учетом строительного подъема.

Для предотвращения фильтрации воды под оголовочное звено предусматривается устройство противофильтрационного экрана. Глубина противофильтрационного экрана при устройстве труб заложена два метра глубиной, независимо от расчетной глубины промерзания.

Укрепления откосов у гофрированных труб выполнено из перфорированной георешетки высотой 0,15 м (СТО 18603495-001-2010) с заполнением щебнем толщиной 0,20 м, (ГОСТ 32703-2014, М600, F75) на геотекстиле (СТО 05283280.001-2012).

Русло на входе и выходе укреплено УГЗБМ на слое щебенистые смеси, в обойме из нетканого геотекстиля с поверхностной плотностью 400 г/м^2.

ВЛ-10 кВ.

Для электроснабжения потребителей проектируемого куста скважин №8 Чаяндинского НГКМ проектом предусматривается сооружение ВЛ-10 кВ (ф-1) отпайкой от существующей опоры №75-4 ВЛ-10 кВ ф.У-32 до КТП 10/0,4 кВ кустовой площадки №8. Протяженность проектируемой ВЛ-10 кВ составляет 10,55 км.

Для электроснабжения потребителей проектируемого куста скважин №8 Чаяндинского НГКМ проектом предусматривается сооружение ВЛ-10 кВ (ф-2) отпайкой от существующей ВЛ-10 кВ ф.У-31 на куст №4 Чаядинского НГКМ до КТП 10/0,4 кВ кустовой

площадки N8. На проектируемой ВЛ-10 кВ (ф-2) предусматривается подвеска ВОЛС ниже фазных проводов. Протяженность проектируемой ВЛ-10 кВ составляет 9,97 км.

Для электроснабжения потребителей проектируемого куста скважин №7 Чаяндинского НГКМ проектом предусматривается сооружение двух взаиморезервируемых фидеров ВЛ-10 кВ (ф-3, ф-4).

ВЛ-10 кВ (ф-3) выполняется ответвлением от опоры N33/2 ВЛ-10 кВ к кусту скважин N5 (шифр 8899) до КТП 10/0,4 кВ кустовой площадки N7.

ВЛ-10 кВ (ф-4) выполняется от резервной ячейки №19 ЗРУ-10кВ N1 "УПН" до КТП 10/0,4 кВ кустовой площадки N7. Выход из ЗРУ-10 кВ выполняется кабелем РэпЭБПнг(А)-HF-ХЛ 3х95/16, который прокладывается по существующим и проектируемым кабельным конструкциям до концевой опоры ВЛ-10 кВ.

На проектируемой ВЛ-10 кВ (ф-4) предусматривается подвеска ВОЛС ниже фазных проводов. Общая протяженность проектируемых ВЛ-10 кВ составляет 21,087 км, в том числе:

– ф-3 - 7,777 км;

– ф-4 - 13,310 км.

Для электроснабжения потребителей проектируемого куста скважин №9 Чаяндинского НГКМ проектом предусматривается сооружение ВЛ-10 кВ (ф-5) отпайкой от проектируемой ВЛ-10 кВ (ф-3) к кустовой площадке №7. Протяженность проектируемой ВЛ-10 кВ составляет 6,95 км.

Для электроснабжения потребителей проектируемого куста скважин №9 Чаяндинского НГКМ проектом предусматривается сооружение ВЛ-10 кВ (ф-6) отпайкой от проектируемой ВЛ-10 кВ (ф-4) к кустовой площадке №7. На проектируемой ВЛ-10 кВ ф-6 предусматривается подвеска ВОЛС ниже фазных проводов. Протяженность проектируемой ВЛ-10 кВ составляет 6,94 км.

Срок эксплуатации проектируемых ВЛ-10 кВ (сооружаемого линейного объекта) – не менее 50 лет.

На ВЛ-10 кВ подвешивается провод СИП-3 (1х120 мм^2).

Заходы ВЛ-10 кВ на КТП-10/0,4 кВ выполняется воздухом. На концевых опорах устанавливается разъединители типа РЛК.

2. Характеристика водных объектов

Ручей Кучиугуй-Мануолах (участок на 3,5-4 км от устья). Гидрологические данные по ручью Кучиугуй-Мануолах в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей Кучиугуй-Мануолах является левым притоком реки Чайанда и впадает на 128 км от устья. Длина водотока определена по карте с помощью курвиметра и составляет 8 км.

В период весеннего подъема уровня воды ручей является источником поступления биогенных элементов для реки Чайанда, формируя тем самым кормовую базу, а через нее рыбные запасы.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Кучиугуй-Мануолах представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука – *Esox lucius*, сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis*, плотва – *Rutilus rutilus,* речной окунь – *Perca fluviatilis*, обыкновенный ерш – *Gymnocephalus cernuus*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok*, восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian* и налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Кучиугуй-Мануолах для массового нагула. В весенний период во время половодья, весенне-нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье и в зимнее время данные виды рыб скатываются в реку Чайанда.

На данном участке ручья Кучиугуй-Мануолах промышленное и любительское рыболовство не ведется. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) нет.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 1 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от

19.01.2012 г., ручей Кучиугуй-Мануолах является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

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.

Ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах (Куччугуй-Таннара-Уоттаах) (участок на 15,5-16 км от устья). Ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах является правым притоком реки Улахан-Танара-Уоттаах, куда впадает на 30 км от устья. Длина водотока составляет 24 км. На своем протяжении принимает 7 притоков длиной менее 10 км, общей протяженностью 36 км (Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность (том 17, выпуск 2, 1965)).

В период весеннего подъема уровня воды река является источником поступления биогенных элементов для реки Улахан-Танара-Уоттаах, формируя тем самым кормовую базу, а через нее рыбные запасы.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Куччугуй-Танара-Уоттаах представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука – *Esox lucius*, сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baicalensis*, плотва – *Rutilus rutilus,* речной окунь – *Perca fluviatilis*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok*, восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, сибирский голец - *Barbatula toni*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian*, налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах как пути миграций, а также для массового нагула и размножения. В весенний период во время половодья, весенне-нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье основная часть рыб мигрирует в реку Улахан-Танара-Уоттаах.

На данном участке ручья Куччугуй-Танара-Уоттаах промышленное рыболовство не ведется, рыбные запасы реки могут использоваться в качестве объектов для любительского рыболовства. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке реки не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) нет.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 1 Восточно-

Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 19.01.2012 г., ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

Согласно п. 4 ст. 65 Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны ручьев устанавливается от их истока для ручьев протяженностью от десяти до пятидесяти километров – в размере 100 метров.

Ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа (Таннара-Уоттаахтыыр-Салаа) (участок на 6,5-7 км от устья). Ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа является левобережным притоком реки Чайанда, куда впадает на 131 км от устья. Длина водотока составляет 10 км. На своем протяжении принимает 4 притока длиной менее 10 км, общей протяженностью 13 км (Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность (Том 17, выпуск 2, 1965)).

Ручей является источником пополнения водного баланса р. Чайанда, привнося в весенний период значительное количество биогенных элементов, формирующих кормовую базу.

Ихтиофауна ручья Танара-Уоттаахтыыр-Салаа представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука – *Esox lucius*, сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis,* плотва – *Rutilus rutilus,* речной окунь – *Perca fluviatilis,* обыкновенный ерш – *Gymnocephalus cernuus*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok*, восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi,* сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, пестроногий подкаменщик – *Cottus poecilopus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian*, налим – *Lota lota)*.

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа для массового нагула и путями миграций. В весенний период во время половодья, весенне-нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье и в зимнее время данные виды рыб скатываются в реку Чайанда.

На данном участке ручья Танара-Уоттаахтыыр-Салаа промышленное и любительское рыболовство не ведется. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) нет.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 1 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 19.01.2012 г., ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа является водным объектом высшей рыбохозяйственной категории.

Согласно п. 4 ст. 65. Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны ручьев устанавливается от их истока для ручьев протяженностью от десяти до пятидесяти километров – в размере 100 метров.

Ручей без названия (участок на 3,5 км от устья). Гидрологические данные по ручью без названия в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 3, 1966) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей без названия является левым притоком ручья Танара-Уоттаахтыыр-Салаа и впадает на 2,6 км от устья. Длина водотока определена по карте с помощью курвиметра и составляет 4 км.

Питание ручья осуществляется за счет паводковых вод, а также атмосферных осадков. В зимнее время ручей промерзает. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Летом ручей пересыхает.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья без названия представлена двумя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis*), бореально-предгорным (сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*).

Нагул молоди и взрослых особей рыб проходит в приустьевой зоне ручья. В весенний период во время половодья, весенне-нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье данные виды рыб скатываются в ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа.

На данном участке ручья без названия промышленное и любительское рыболовство не ведется. Зимовальных ям на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) нет.

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.

Согласно п. 4 Постановления Правительства РФ от 06.10.2008 г. №743 «Об утверждении Правил установления рыбоохранных зон» ширина рыбоохранной зоны ручьев устанавливается от их истока до устья и составляет для ручьев протяженностью до десяти километров – 50 метров.

Ручей Улахан-Мохой (участок на 0-0,5 км от устья). Гидрологические данные по ручью Улахан-Мохой в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей Улахан-Мохой имеет длину 9,6 км и является левым притоком реки Чайанда и впадает на 112,4 км от устья.

Питание ручья осуществляется за счет паводковых вод и атмосферных осадков. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Во время весеннего подъема уровня воды является источником поступления биогенных элементов для пополнения кормовой базы реки Чайанда.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Улахан-Мохой представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука - *Esox lucius*, плотва - *Rutilus rutilus*, сибирский елец - *Leuciscus leuciscus baikalensis*, речной окунь - *Perca fluviatilis*, обыкновенный ерш - *Gymnocephalus cernuus*); бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok,* обыкновенный гольян - *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка - *Cobitis melanoleuca*, сибирский голец - *Barbatula toni*, пестроногий подкаменщик - *Cottus poecilopus*); арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian*, налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Улахан-Мохой как пути миграций для массового нагула. В весенний период во время половодья, данные виды рыб заходят для нереста. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье данные виды рыб мигрируют в реку Чайанда.

На данном участке ручья промысловое рыболовство не ведется, рыбные запасы ручья могут использоваться в качестве объектов для любительского рыболовства. 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.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 1 Восточно-Сибирского

территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 19.01.2012 г., ручей Улахан-Мохой является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

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.

Ручей Кудулах (участок на 0-0,5 км от устья). Гидрологические данные по ручью Кудулах в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей Кудулах имеет длину 13 км и является левым притоком реки Чайанда, куда впадает на 120 км от устья.

В период весеннего подъема уровня воды ручей является источником поступления биогенных элементов для реки Чайанда, формируя тем самым кормовую базу, а через нее рыбные запасы.

Ихтиофауна на рассматриваемом участке ручья Кудулах представлена тремя фаунистическими комплексами: бореально-равнинным (обыкновенная щука – *Esox lucius*, сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis*, речной окунь – *Perca fluviatilis*), бореально-предгорным (ленок – *Brachymystax lenok*, восточносибирский хариус – *Thymallus arcticus pallasi*, сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*), арктическим пресноводным (сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian* и налим – *Lota lota*).

Все вышеперечисленные рыбы используют ручей Кудулах для нагула и путями миграций. В весенний период во время половодья, весенне-летние нерестующие виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья и на участках с каменистым (галечным) дном. В зимнее время по мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье, основная часть рыб мигрируют в реку Чайанда.

На данном участке ручья промысловое рыболовство не ведется, рыбные запасы ручья могут использоваться в качестве объектов для любительского рыболовства. Зимовальных ям особо ценных и ценных видов рыб на запрашиваемом участке ручья не зарегистрировано. Видов рыб, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), не имеется. Искусственное воспроизводство и выпуск (зарыбление) водных биоресурсов в ручье не осуществляется.

В соответствии критериями Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к

водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» и Приложением к Акту № 29 Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства «Определение категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» от 01.10.2018 г., ручей Кудулах является водным объектом первой рыбохозяйственной категории.

Согласно п. 4 ст. 65 Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны ручьев устанавливается от их истока для ручьев протяженностью от десяти до пятидесяти километров – в размере 100 метров.

Ручей без названия (N60°52'19,6792", E112°12'33,8382"). Гидрологические данные по ручью без названия в сборнике «Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность» (том 17, выпуск 2, 1965) отсутствуют. По картографическим материалам установлено, что ручей без названия имеет длину 1,5 км и является левым притоком ручья Кудулах, куда впадает на 2,3 км от устья.

Питание ручья осуществляется за счет паводковых вод, а также атмосферных осадков. В зимнее время ручей промерзает. Максимальные уровни воды наблюдаются в весенне-летний период. Летом ручей пересыхает.

Ихтиофауна ручья без названия представлена бореально-предгорным фаунистическим комплексом (сибирский голец – *Barbatula toni*, обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus*, сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca*).

Нагул молоди и взрослых особей рыб проходит в приустьевой зоне ручья. В весенний период во время половодья, данные виды рыб нерестятся на затопляемых участках поймы ручья и на участках с каменистым (галечным) дном. По мере спада уровня воды и уменьшения стока в ручье данные виды рыб мигрируют в ручей Кудулах.

В ручье без названия промысловый и любительский лов не ведется. Зимовальных ям и мест массовых скоплений рыб 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.

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.

3. Характеристика фонового состояния водной биоты

Характеристика ихтиофауны водных объектов представлена видами рыб, обитающими в реке Лена и приведена из литературных источников (Кириллов, 2002; Кириллов, 1972; Экологический…, 2009). Рыбохозяйственное значение водотоков определяется их местоположением, гидрологическими характеристиками и связью с главной водной артерией.

Обыкновенная щука – *Esox lucius* Linnaeus, 1758. Распространена по всему бассейну р. Лены. Щука в реке держится преимущественно в прибрежной зоне. Местообитания щуки в реке в первую очередь определяется степенью обеспеченности кормом.

Наибольший темп весового и линейного роста отмечается на четвертом пятом году жизни. У щуки средней Лены показатель удельной скорости линейного роста в младших возрастных группах ниже, чем в Вилюйском водохранилище, что связано с условиями жизни и, в первую очередь, с обеспеченностью пищей (Суханова, 1979).

Половозрелой щука становится на 4-5-ом году жизни. Нерест весенний, вскоре после вскрытия реки ото льда. Для нереста щука выходит на залитые луга и откладывает икру на отмершие растения. Только в период нереста отмечаются большие концентрации этой рыбы. Максимальная индивидуальная абсолютная плодовитость щуки на обследованном участке составила 5136 икринок.

Сибирский елец – *Leuciscus leuciscus baikalensis* (Dybowski, 1874). В речной системе Лены распространен повсеместно. Половой зрелости ельцы среднего течения р. Лена достигают на третьем-четвертом году жизни. Нерест в конце мая – начале июня. Индивидуальная абсолютная плодовитость составляет в среднем 6584 икринок.

Фоновым компонентом питания ельца служат насекомые и их личиночные формы, в пищевом комке встречаются макрофиты, моллюски. Наиболее активно елец питается в летний период. Состояние популяции ельца удовлетворительное.

Обыкновенный окунь – *Perca fluviatilis* Linnaeus 1758. В р. Лене распространен повсеместно. Придерживается в реке определенных участков. Активен круглый год, больших миграций не совершает. Окунь – сумеречный хищник, к берегу подходит с наступлением вечерних и утренних сумерек.

Половой зрелости в массе достигает на четвертом году жизни. Самцы созревают на год раньше самок. Нерест окуня начинается в первых числах июня и длится 15-20 дней. Самки выметывают икру единовременно, самцы сперму порционно.

По характеру питания окунь – эврифаг. Очень рано начинает включать в свой рацион рыбу. На обследованном участке реки в пищевом комке окуня встречались водоросли, личинки хирономид, поденок, ручейников, бокоплавы, мальки ельца, плотвы, окуня, тугун.

В целом возрастная структура популяции окуня характеризуется малочисленностью окуней старших возрастов, что связано с промысловым прессом.

Обыкновенный ерш – *Gymnocephalus cernuus* (Linnaeus, 1758). В среднем течении р. Лена один из самых многочисленных видов. Заселяют разнообразные биотопы, характеризующиеся песчано-илистыми грунтами, замедленным течением или стоящей водой. Также обитает в русле реки, на фарватере и пойменных озерах. Места его обитания в реке меняются по сезонам и в течении суток. В летнее время днем он держится на глубоководных участках, а вечером, после захода солнца, подходит к прибрежным участкам. Зимой заходит в курьи.

Половозрелым становится на втором году жизни при промысловой длине 70 мм и массе тела – 4-6 г. Нерест происходит весной, порционный. Плодовитость не превышает 4 тыс. икринок.

Питается активно круглый год, летом интенсивность питания заметно возрастает. В рационе встречаются личинки и куколки мошек, личинки хирономид, ручейников, поденок, реже – мелкие бокоплавы, икра и личинки рыб.

Плотва – *Rutilus rutilus* (Linnaeus, 1758). В р. Лене распространена по всему течению и в ее притоках. Наибольшие плотности образуют в среднем течении. Плотва – обитатель прибрежных участков реки с замедленным течением, но чаще она встречается в заливах и курьях. Известна для многих озер среднего течения р. Лены. весьма часто встречается в старых речных протоках – старицах.

Половой зрелости плотва достигает на 4-5-ом году жизни. Ее нерест связан с временем наступления половодья и начинается в конце мая. Индивидуальная абсолютная плодовитость плотвы варьирует от 4,5 до 80,0 тыс. икринок и составляет в среднем 23,6 тыс. икринок. Соотношение полов 1:2.

Плотва является объектом любительского лова. Ловят ее круглый год, но особенно много добывается весной перед нерестом и во время него.

В питании плотвы преобладают личинки ручейников, хирономид, моллюски, ветвистоусых рачков и водоросли. В целом состав пищи самцов и самок одинаков, но у самцов явно преобладает растительные организмы (Кириллов, 1972).

Ленок *Brachymystax lenok* (Pallas, 1773) В зимнее время обитает как в самой Лене, так и её крупных притоках (Алексеев и др., 2003). Весной, вскоре после вскрытия реки, половозрелые особи поднимаются на нерест в притоки горного характера. Неполовозрелые

особи так же заходят в притоки, но по ним высоко не поднимаются, а остаются, в основном, в нижнем течении. После нереста ленок некоторое время держится вблизи нерестилищ и только после резкого снижения уровня воды выходит из притоков в основное русло реки. Из мелководных нерестовых речек покатная миграция ленка происходит в первой декаде июля, а из глубоководных – в последней декаде сентября.

Половой зрелости достигает в возрасте 5+ лет. Абсолютная плодовитость колеблется от 2240 до 8498, составляя в среднем 5624 икринки (Кириллов, 1972). Интенсивное развитие гонад возобновляется вскоре после нереста и к осени половые продукты находятся уже на III – IV стадии зрелости.

Пища ленка в основном состоит из беспозвоночных и молоди рыб. В пищевом комке по частоте встречаемости доминируют личинки стрекоз (88.9%), ручейников (11.1%) и других насекомых (33.4%), а также клопы (5.6%), моллюски (11.2%) и рыбы (38.9%).

Восточносибирский хариус *Thymallus arcticus pallasi* Valenciennes, 1848. В бассейне р. Лена встречается повсеместно, кроме дельты и прилегающего участка части нижнего течения. Отсутствует в слабопроточных и непроточных озерах мезотрофного и эвтрофного типов. Типичный обитатель горных рек, ручьев и озер.

Как типичный реофил наибольшие концентрации вид образует в ленских холодноводных притоках с быстрым течением.

Максимальный возраст (10+) отмечен у особи из бассейна Олекмы, имеющей длину (SL) – 373 мм и массу тела – 770 г. Обычно линейные размеры ленского хариуса не превышают 280-300 мм, а масса тела - 250-300 г.

В водоемах различного типа ленский хариус становится половозрелым на третьих-четвертых годах жизни при достижении длины 145-215 мм и массы от 30 до 130 г. Для размножения поднимается по ручьям и притокам, также заходит в озера, либо образует жилые карликовые короткоцикловые популяции. Нерест проходит в мае-июне, на участках рек с галечным дном. Личинки появляются с начала до середины июля. Преимущественно они держаться у береговой линии, прячась в небольших заливчиках и за корягами. К осени сеголетки смещаются в более глубокие участки, где активно питаются. Осенью половозрелые особи хариуса скатываются из рек в основное русло крупных ленских притоков, задерживаясь на плесах. Часть рыб остается зимовать в предустьевых ямах на сбоях речных потоков.

Основу питания ленского хариуса в течение всего года составляют личинки и взрослые формы амфибиотических и наземно-воздушных насекомых. Спектр пищевых организмов в осеннее время расширяется за счет икры сиговых, а в летнее время личинок и мальков других видов рыб (Книжин и др., 2001).

Сибирский голец – *Barbatula toni* (Dybowski, 1869)

Встречается во всех основных реках Якутии. Бентофаг. Абсолютная плодовитость около 3500 икринок. Промыслового значения не имеет. Биология мало известна.

Сибирская щиповка – *Cobitis melanoleuca* Nichols, 1925. В реке Лене отмечена в верхнем и среднем течении. Предпочитает прибрежные мелководья с песчаными и песчано-илистыми грунтами, но встречается и на песчано-галечных грунтах. Половой зрелости достигает при промысловой длине тела 71 мм и массе 2,5 г. Плодовитость, по данным Ф.Н.Кириллова (1972), составляет 476-918 икринок. Питается фитопланктоном и организмами зоопланктона. Служит объектом питания хищных рыб и язя.

Пестроногий подкаменщик – *Cottus poecilopus* Heckel, 1836. Заселяет все реки Якутии, есть во многих озерах. В бассейне среднего течения р. Лена является обычным видом. Ведет оседлый образ жизни на участках рек с относительно быстрым течением и галечным дном.

Предельный возраст составляет 6+ лет. Половозрелым становится на третьем году жизни по достижению длины от 67 до 93 мм и массы тела от 4,1 до 10,5 г.Плодовитость изменяется от 108 до 336 икринок, в среднем – 197 икринок. Размножается в июле. Икру откладывает на нижней стороне поверхности плоского камня, на глубине до 50 см.

Обыкновенный гольян – *Phoxinus phoxinus* (Linnaeus, 1758). Речной гольян или гольян-пеструха заселяет верхнее и среднее течение р. Лены. Предпочитает участки реки с быстрым течением и песчаным или песчано-галечными грунтами. Держится у берегов и в устьях небольших речек и ручьев. Стайная рыба, что является приспособлением защиты от хищников. половой зрелости достигает при длине тела (промысловой) 46 мм. Нерест весенний, сроки нереста зависят от температуры воды. Индивидуальная абсолютная плодовитость варьирует от 161 до 600 икринок (Кириллов, 1972). Половозрелый гольян питается преимущественно природными организмами, иногда в пищевом комке встречается высшая водная растительность. Хозяйственного значения гольян не имеет, служит кормом для хищных рыб.

Сиг-пыжьян – *Coregonus lavaretus pidschian* (Gmelin, 1788). По данным Ф.Н. Кириллова (1972), расселение в реке носит мозаичный характер. Прерывистость расселения сига объясняется его привязанностью к устьевым участкам притоков, служащих им местом нагула и размножения. Значительных скоплений не образует. Больших миграций не совершает. В летнее время половозрелые сиги обитают на более глубоких местах реки с более низкой температурой воды. Зимой сиг держится в глубоководных курьях и на глубоких участках реки с замедленным течением.

Сиг-пыжьян половой зрелости достигает на седьмом году жизни. Нерестует осенью, в конце сентября – начале октября на песчано-галечных грунтах, в течении двух недель. Нерест не ежегодный (Особенности экологии…, 1987). Индивидуальная абсолютная плодовитость, ленского сига варьирует от 4 до 38 тыс. икринок и находится в прямой зависимости от возраста, линейных размеров массы тела. Развитие икры продолжается всю зиму, личинки появляются весной. Благодаря неодновременному переходу личинок на активное питание между мальками снижается пищевая конкуренция и улучшаются условия обеспеченности пищей.

Налим – *Lota lota* (Linnaeus, 1758). В реке Лене встречается от верховий до дельтовых участков. Чувствительный к термическому режиму среды, налим в летние месяцы вынужден держаться участков реки с заметным течением или отстаиваться на ямах. Летом ведет малоподвижный образ жизни и почти не попадает в орудия лова. Нерестится в декабре-январе на каменистых грунтах. Плодовитость высокая, составляет 4 млн. икринок.

Налим – хищник, объектами питания служат тугун, сиг, елец, плотва, окунь и ерш. Но известны случаи, когда он полностью переходит на питание организмами бентоса.

На обследованном участке налим добываются из-подо льда рыбаками- любителями крючковой снастью с началом осеннего ледостава и до весеннего паводка. В качестве наживки используют ельца, окуня, озерного гольяна, ловят его также сетями и заездками.

Характеристика кормовой базы водных объектов приводится по фондовым материалам Якутского филиала ФГБУ «Главрыбвод»: Отчеты по сбору информации для определения показателей биомассы кормовых организмов (бентоса, планктона) в бассейне р. Лена (Якутск, 2022) и р. Вилюй (Якутск, 2016). Так как мониторинговых исследований по руч. Кудулах, руч. Улахан-Мохой, руч. Кучиугуй-Мануолах, руч. Куччугуй-Танара-Уоттаах, руч. Танара-Уоттаахтыыр-Салаа, 2 ручьев без названия не проводилось, в качестве водотоков-аналогов по развитию зообентоса взяты руч. Улахан-Юрюйэ, руч. Курунг-Юрях, руч. Куччугуй-Ютюнньэх, ручей без названия, малые водотоки р. Вилюй.

Зообентос. Основу донной фауны исследованных водотоков бассейна среднего течения реки Лена составляют амфибиотические насекомые, обитающие на песчано-каменистых грунтах. За период исследования нами были обнаружены представители шести систематических групп: олигохеты, пиявки, поденки, веснянки, ручейники, хирономиды и моллюски, относящихся к 3 типам, 4 классам, 4 отрядам, 22 семействам и 18 родам.

Средняя плотность организмов зообентоса составляет:

- руч. Курунг-Юрях – 1072 экз./м^2 при биомассе – 2,448 г/м^2;
- руч. без названия– 600 экз./м^2, при биомассе – 2,18 г/м^2;
- руч. Куччугуй-Ютюнньэх – 688 экз./м^2, при биомассе – 2,464 г/м^2;

- р. Улахан-Юрюйэ – 1400 экз./м^2 при биомассе – 2,10 г/м^2;

- малых и средних водотоках бассейна р. Вилюй – 848 экз/м^2, при биомассе – 5,99 г/м^2.

4. Определение последствий негативного воздействия

В ходе реализации проекта «1513/11 - Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» предполагается проведение следующих работ:

- подготовительные работы;

- основные работы.

Проектируемые коридоры коммуникаций пересекают: ручей Куччугуй-Танара-Уоттах, ручей Танара-Уоттаахтыыр-Салаа, ручей без названия, ручей Куччугуй-Мануолах, р. Кудулах, руч. Улахан-Мохой и один временный водоток ручей пересыхающий в районе начала ручья.

Проектируемая трасса ВЛ-10 кВ (3) отпайка от ВЛ-10 кВ на КП-5 до КТП на КП-7 пересекает ручей Таннара-Уоттахтыыр-Салаа и затрагивает его водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу.

Проектируемая трасса ВЛ-10 кВ (4) от площадки УПН до КТП на КП-7 пересекает ручьи Куччугуй-Мануолах, Таннара-Уоттахтыыр-Салаа и ручей без названия (участок на 3,5 км от устья) и затрагивает их водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы.

Проектируемая трасса ВЛ-10 кВ (5) от точки подключения до КТП на КП-9 пересекает ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах и затрагивает его водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу.

Проектируемая трасса ВЛ-10 кВ (6) от точки подключения до КТП на КП-9 пересекает ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах и затрагивает его водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу.

Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода от КП-7 до т.вр. пересекает ручей Таннара-Уоттахтыыр-Салаа и затрагивает его водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу.

Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода от КП-9 до т.вр. пересекает ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах и затрагивает его водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу.

Проектируемая трасса АД IV-н категории от сущ. а/д к КП-5 до КП-7 пересекает ручей Таннара-Уоттахтыыр-Салаа и затрагивает его водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу.

Проектируемая трасса АД IV-н категории от сущ. а/д к КП-7 до КП-9 пересекает ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах и затрагивает его водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу.

Проектируемая трасса ВЛ-10 кВ (1) от точки подключения к сущ. ВЛ-10кВ ф. У-32

до КТП на КП-8 пересекает р. Кудулах на ПК0+96,42, ПК1+60.35, ПК52+04,73 и ручей пересыхающий на ПК18+61.75.

Проектируемая трасса ВЛ-10 кВ (2) от точки подключения к сущ. ВЛ-10 кВ ф. У-31 до КТП на КП-8 пересекает ручей пересыхающий на ПК12+93.33 и руч. Улахан-Мохой на ПК46+46.45.

Проектируемая трасса АД IV-н категории от сущ. а/дороги к КП-17 до КП-8 пересекает р. Кудулах на ПК 0+60,58, ручей пересыхающий на ПК16+34.71, руч. Улахан-Мохой на ПК50+39.07.

Проектируемая трасса нефтегазосборный трубопровод от КП-8 до т.вр. в нефтегазосборный трубопровод от КП-4 пересекает руч. Улахан-Мохой на ПК54+13,86 и ручей пересыхающий на ПК88+33,58.

Способ прокладки трубопроводов – подземный.

Проектируемые площадные объекты (кустовые площадки, СОД) находятся вне водоохранных и прибрежно-защитных полос.

Ширина полосы отвода на период строительства проектируемых нефтепроводов составляет 23 м.

Общая ширина полосы отвода автомобильной дороги составляет 40 м.

Ширина земляного полотна для автомобильных дорог к кустовым площадкам N7, N8, N9 принята 5,50 м.

Ширина полосы отвода для строительства ВЛ-10 кВ составляет 22 м.

Площади земельных участков для размещения опор ВЛ-10 кВ составляют:

– опора промежуточная П10ГИ-7М – 4 м^2;
– опора анкерная (с одним подкосом) А10ГИ-6 – 14 м^2;
– опора анкерно-угловая (с одним подкосом) АУ10ГИ-6 – 14 м^2;
– опора анкерно-угловая АУО10ГИ-1УМ – 12 м^2;
– опора анкерная АО10ГИ-1УМ – 12 м^2;
– опора анкерно-угловая АУО10ГИ-2Т – 12 м^2;
– опора анкерная угловая с устройством ответвления (с одним подкосом) АУ10ГИ-7– 14 м^2;
– опора анкерная АО10ГИ-1УМ П1.1 – 12 м^2.

Вода на питьевые нужды выездных бригад, работающих на кусте при выполнении планово-ремонтных работ, используется привозная питьевого качества в герметично упакованной таре.

Вода на производственные нужды вновь проектируемых объектов не требуется, поэтому вопросы производственного водоснабжения в данном проекте не решаются.

Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается.

Основные виды нарушения растительного покрова на территории участка проектирования связаны с вырубкой древостоя при прокладке трасс коммуникаций и кустовых сооружений, в местах возведения ЛЭП, с образованием наземных насыпей при строительстве автодорог.

Сроки проведения работ – 5 мес.

Срок эксплуатации проектируемых сооружений – 20 лет.

Срок эксплуатации проектируемых ВЛ-10 кВ – 50 лет.

Площади повреждения водных объектов представлены в таблице 4.1:

Проектируемые объекты	**Водные объекты**	**Место пересечения**	**Площадь нарушения ВОЗ ($м^2$)**		**Площадь нарушения Поймы ($м^2$)**		**Площадь нарушения Русла ($м^2$)**	
			Во время строительства	В период эксплуатации	Во время строительства	В период эксплуатации	Во время строительства	В период эксплуатации
трасса ВЛ-10 кВ (3) отпайка от ВЛ-10 кВ на КП-5 до КТП на КП-7	**ручей Таннара-Уоттахтыыр-Салаа**	60°57'27.45" 112°0'27.05"	600	40	-	-	-	-
трасса ВЛ-10 кВ (4) от площадки УПН до КТП на КП-7	**ручей Куччугуй-Мануолах**	60°56'4.26" 112°6'15.04"	300	24	150	12	-	-
	ручей Таннара-Уоттахтыыр-Салаа	60°57'27.72" 112°0'27.72"	600	40	254	-	-	-
трасса ВЛ-10 кВ (2) от точки подключения до КТП на КП-8	**ручей без названия (участок на 3,5 км от устья)**	60°52'17,67 112°12'40,73	600	46	149	-	-	-
	руч. Улахан-Мохой на ПК46+46.45.	60°50'38,17" 112°14'6,48"	300	24	150	12	-	-
трасса ВЛ-10 кВ (1) от точки подключения до КТП на КП-8	**р. Кудулах на ПК0+96,42, ПК1+60.35, ПК52+04,73**	60 52'59,17" 112°11'27,27" 60°52'57,69" 112°11'30,26"	900	58	201	-	-	-
	ручей пересыхающий на ПК18+61.75	60°52'17,68" 112°12'41,64"	300	8	133	-	-	-
трасса ВЛ-10 кВ (5) от точки подключения до КТП на КП-9	**ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах**	60°59'46.60" 111°52'53.09"	300	28	-	-	-	-
трасса ВЛ-10 кВ (6) от	**ручей Куччугуй-**	60°59'46.32" 111°52'52.52"	600	50	150	12	-	-

точки подключения до КТП на КП-9	**Танара-Уоттаах**							
трасса нефтегазосборного трубопровода от КП-7 до т.вр.	**ручей Таннара-Уоттахтыыр-Салаа**	60°57'25.97" 112°0'24.99"	2010	**417***	614	**378***	10	-
трасса нефтегазосборный трубопровод от КП-8 до т.вр.	**руч. Улахан-Мохой на ПК54+13,86**	60°50'36,65" 112°14'2,59"	1030	**500***	428	**411***	25	-
трасса нефтегазосборного трубопровода от КП-9 до т.вр.	**ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах**	60°59'44.42" 111°52'49.64"	2300	**1383***	1350	**1296***	20	-
трасса АД IV-н категории от сущ. а/д к КП-5 до КП-7	**ручей Таннара-Уоттахтыыр-Салаа**	60°57'26.66" 112°0'25.88"	5540	1071	818	405	37	405
трасса АД IV-н категории от сущ. а/дороги к КП-7 до КП-8	**р. Кудулах на ПК 0+60,58**	60°52'55,40" 112°11'25,72"	-	-	-	-	-	-
	ручей пересыхающий на ПК16+34.71	60°52'18,05" 112°12'36,42"	2171	700	101	228	-	228
	руч. Улахан-Мохой на ПК50+39,07	60°50'37,18" 112°14' 5,27"	3813	606	1645	509	226	509
трасса АД IV-н категории от сущ. а/д к КП-7 до КП-9	**ручей Куччугуй-Танара-Уоттаах**	60°59'45.97" 111°52'50.94"	4883	1064	100	260	-	-

Примечание:

*- площади нарушения от берегоукрепления в период эксплуатации.

Берегоукрепление осуществляете георешетками с заполнением на 2/3 щебнем и на 1/3 семенами трав.

Берегоукрепление выносится за границы УВВ.

Исходные данные для выполнения расчета ущерба предоставлены Заказчиком.

Исходя из технологии производства работ при реализации проекта, основными составляющими негативного воздействия на существующие биоценозы, затрагиваемого строительными работами рыбохозяйственного водотоков, будут являться:

- гибель кормовых организмов зообентоса в результате механического повреждения и изъятия поймы и русла водных объектов (временное и постоянное воздействие);

- сокращение, перераспределение естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водных объектов.

Выноса взвешенных частиц и увеличение мутности воды не предвидится, так как устройство водопропускных труб осуществляется в зимний период (1 месяц) во время отсутствия стока в водных объектах.

Восстановление донных ценозов идет медленно с потерей части видов и снижением (до 60% от исходной величины) биомассы бентоса. Период восстановления может составлять от 3 до 5 лет.

5. Расчет ущерба, наносимого водным биоресурсам при реализации проекта

В основу оценки воздействия проектируемых работ по объекту: «1513/11 - Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9», на водные биоресурсы и среду их обитания рыбохозяйственного водотока, взяты основные положения ст. II «Определение последствий негативного воздействия планируемой деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания», «Методики определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния», утвержденной приказом Федерального агентства по рыболовству (Росрыболовство) от 06.05.2020 г. № 238 (далее – Методика).

Биомасса кормовых организмов, коэффициенты, характеризующие биопродукционные процессы в водных объектах, приведены в таблице 5.1:

Кормовые организмы		Зообентос
Коэффициент для перевода биомассы кормовых организмов в их продукцию (P/B коэффициент)*		3,5
K_E – коэффициент эффективности использования пищи на рост**		5,5
Показатель использования кормовой базы рыбами ($K_З$)***		35
Биомасса, г/м^2	руч. Улахан-Юрюйэ	2,1
	малые водотоки р. Вилюй	5,99
	руч. Куччугуй-Ютюнньэх	2,464
	руч. без названия	2,18
	руч. Курунг-Юрях	2,448

* - принято среднее значение из приложения №1 Методики Западно-Сибирского и Восточно-Сибирского рыбохозяйственного бассейна;

** - кормовой коэффициент принят из приложения №1 к приказу Минсельхоза России № 167 по Западно-Сибирскому и Восточно-Сибирскому рыбохозяйственным бассейнам;

*** - принято среднее значение по рекам из приложения №1 Методики по Западно-Сибирскому и Восточно-Сибирскому рыбохозяйственным бассейнам.

Расчет повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия, приводится в таблице 5.2:

Вид работ	Сроки производства работ, мес.	Срок эксплуатации, лет	θ
Изъятие участка русла и поймы	-	20	20
Механическое повреждение поймы	5	-	1,92
Механическое повреждение русла	1	-	1,58
Деформация поверхности водосборного бассейна при строительстве сооружений	5	20	40,42
Деформация поверхности водосборного бассейна при строительстве ВЛ	5	50	70,42

В соответствии с формулой 8 «Методики ... 2020 г.», Величина повышающего коэффициента (θ), учитывающего длительность негативного воздействия планируемой деятельности и время восстановления теряемых водных биоресурсов до исходной численности, биомассы, их кормовой базы (кормовой бентос), площадей зимовки, продуктивности нерестилищ (в том числе пойменных), общей рыбопродуктивности поймы, исходных характеристик водосборного бассейна, влияющих на водный сток с поверхности водосборного бассейна и общую рыбопродуктивность водных объектов определяется по формуле:

$$\theta = T + \Sigma K_{Б(t=i)},$$

где:

θ - величина повышающего коэффициента, в долях;

T - показатель длительности негативного воздействия, в течение которого невозможно или не происходит восстановление водных биоресурсов и их кормовой базы, в результате нарушения условий обитания и воспроизводства водных биоресурсов должен определяться количеством лет и(или) в долях года, принятого за единицу (как отношение n суток/365), вычисляться с точностью до второго знака после запятой;

$\Sigma K_{Б(t=i)}$ - коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов, определяемый как $K_{t=i} = 0,5i$, где i равно числу лет с даты прекращения негативного воздействия.

В случае, если последствия негативного воздействия носят постоянный характер, коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов ($\Sigma K_{Б(t=i)}$) равен нулю, а коэффициент (θ) следует учитывать и принимать равным показателю (Т).

Длительность восстановления с даты прекращения негативного воздействия (i лет) для бентосных кормовых организмов и нерестового субстрата составляет 3 года.

Период естественного восстановления лесных насаждений и подстилающей поверхности в водоохранной зоне после прекращения негативного воздействия для хвойных лесов восстановление нарушенного ландшафта – 40 лет (Поромов А.А. и др., 2015).

Расчет ущерба вследствие гибели зообентоса приводится в таблице 5.3:

Вид работ	B, г/м^2	1+P/B	S, м^2	K_E	$K_З$, %	d	θ	N, кг
Нарушение русла ручья Таннара-Уоттахтыыр-Салаа	2,1	4,5	47	0,182	0,35	1	1,58	0,04
Нарушение русла ручья Таннара-Уоттахтыыр-Салаа (постоянное воздействие)	2,1	4,5	405	0,182	0,35	1	20	4,88
Нарушение поймы ручья Таннара-Уоттахтыыр-Салаа	2,1	4,5	1686	0,182	0,35	0,25	1,92	0,49
Нарушение поймы ручья Таннара-Уоттахтыыр-Салаа (постоянное воздействие)	2,1	4,5	783	0,182	0,35	0,25	20	2,36

Нарушение поймы ручья Куччугуй-Мануолах	2,1	4,5	150	0,182	0,35	0,25	1,92	0,04
Нарушение поймы ручья Куччугуй-Мануолах (постоянное воздействие)	2,1	4,5	12	0,182	0,35	0,25	20	0,04
Нарушение поймы ручья без названия (участок на 3,5 км от устья)	2,1	4,5	149	0,182	0,35	0,25	1,92	0,04
Нарушение русла ручья Улахан-Мохой на ПК54+13,86 и ПК50+39,07	2,464	4,5	251	0,182	0,35	1	1,58	0,24
Нарушение русла ручья Улахан-Мохой на ПК54+13,86 и ПК50+39,07 (постоянное воздействие)	2,464	4,5	509	0,182	0,35	1	20	7,19
Нарушение поймы ручья Кудулах	2,448	4,5	201	0,182	0,35	0,25	1,92	0,07
Нарушение поймы ручья Улахан-Мохой	2,464	4,5	2223	0,182	0,35	0,25	1,92	0,75
Нарушение поймы ручья Улахан-Мохой (постоянное воздействие)	2,464	4,5	932	0,182	0,35	0,25	20	3,29
Нарушение поймы ручья Куччугуй-Танара-Уоттаах	5,99	4,5	1600	0,182	0,35	0,25	1,92	1,32
Нарушение поймы ручья Куччугуй-Танара-Уоттаах (постоянное воздействие)	5,99	4,5	1568	0,182	0,35	0,25	20	13,46
Нарушение русла Куччугуй-Танара-Уоттаах	5,99	4,5	20	0,182	0,35	1	1,58	0,05
Нарушение русла ручья без названия (приток Кудулах) ПК16+34,71 (постоянное воздействие)	2,18	4,5	228	0,182	0,35	1	20	2,85
Нарушение поймы ручья без названия (приток Кудулах) ПК16+34,71,	2,18	4,5	234	0,182	0,35	0,25	1,92	0,07

ПК18+61,75 и ПК88+33,58								
Нарушение поймы ручья без названия (приток Кудулах) ПК16+34,71 и ПК88+33,58 (постоянное воздействие)	2,18	4,5	228	0,182	0,35	0,25	20	0,71

Таким образом, ущерб вследствие гибели зообентоса составит 37,89 кг в натуральном выражении.

Определение потерь водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта (водных объектов), за исключением морей и океанов, если не затрагивается водосборная площадь внутренних водных объектов, в пределах водоохранной зоны рассчитывается по формуле 3 Методики:

$$N = P_{уд} \times (Q_1 + Q_2),$$

где:

N - потери (размер вреда) водных биоресурсов, кг или т;

$P_{уд}$ - удельная рыбопродуктивность объема водной массы, принятая равной 0,15 кг/тыс. м^3;

Q_1 - объем безвозвратного водопотребления на технологические процессы, хозяйственно-бытовые нужды и пр. равен 0 тыс. м^3;

Q_2 – потери (сокращение) объема водного стока с деформированной поверхности, тыс. м^3.

Потери водного стока на деформированной поверхности (Q_2) рассчитываются по формуле 3а:

$$Q_2 = W_{стока} \times \Theta \times K,$$

где:

Q_2 – объем потерь водного стока, тыс. м^3;

$W_{стока}$ – объем стока с нарушаемой поверхности, тыс. м^3;

K – коэффициент глубины воздействия на поверхность, который составляет 0,3 при глубине воздействия от 0 м до 5 м; 0,9 при глубине воздействия более 10 м либо закрытии водонепроницаемыми покрытиями, объектами капитального строительства со стоком на рельеф;

Θ – величина повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия планируемой деятельности и время восстановления исходных

характеристик водосборного бассейна, влияющих на водных сток с поверхности водосборного бассейна и общую рыбопродуктивность водных объектов в его пределах, которая определяется согласно пункту 28 Методики.

Для определения объёма стока с нарушаемой поверхности ($W_{стока)}$ используется формула 3b:

$$W = \frac{M \times F \times 31.536 \times 10^6}{10^3 \times 10^3} = M \times F \times 31.536$$

где:

M – модуль стока для данного района составляет 2,76 л/с × км^2;

F – площадь нарушаемой поверхности водосборного бассейна, в данном случае равна 0,004482 км^2, 0,000318 км^2, 0,00304 км^2, 0,0023 км^2, 0,012966 км^2 и 0,003441 км^2.

10.3 10^6 – число секунд в году;

$10^{-3} \times 10^{-3}$, или 10^6 - показатель перевода литров в тыс. м^3.

$W_{ВЛ\ отвод}$ = 2,76 л/с×км^2 × 0,004482 км^2 × 31.536 = 0,39 тыс. м^3

$Q_{2\ ВЛ\ отвод}$ = 0,39 тыс. м^3 × 70,42 × 0,3 = 8,239 тыс. м^3

$W_{ВЛ\ опоры}$ = 2,76 л/с×км^2 × 0,000318 км^2 × 31.536 = 0,028 тыс. м^3

$Q_{2\ ВЛ\ опоры}$= 0,028 тыс. м^3 × 70,42 × 0,9 = 1,775 тыс. м^3

$W_{трубопровод\ отвод}$ = 2,76 л/с×км^2 × 0,003679 км^2 × 31.536 = 0,32 тыс. м^3

$Q_{2\ трубопровод\ отвод}$ = 0,32 тыс. м^3 × 40,42 × 0,3 = 3,88 тыс. м^3

$W_{трубопровод}$ = 2,76 л/с×км^2 × 0,002891 км^2 × 31.536 = 0,252 тыс. м^3

$Q_{2\ трубопровод}$ = 0,252 тыс. м^3 × 40,42 × 0,9 = 9,167 тыс. м^3

$W_{автодорога\ отвод}$ = 2,76 л/с×км^2 × 0,012966 км^2 × 31.536 = 1,129 тыс. м^3

$Q_{2\ автодорога\ отвод}$ = 1,129 тыс. м^3 × 40,42 × 0,3 = 13,69 тыс. м^3

$W_{автодорога}$ = 2,76 л/с×км^2 × 0,003441 км^2 × 31.536 = 0,3 тыс. м^3

$Q_{2\ автодорога}$ = 0,3 тыс. м^3 × 40,42 × 0,9 = 10,913 тыс. м^3

$Q_{2\ общее}$ = 8,218 тыс. м^3 + 1,775 тыс. м^3 + 3,88 тыс. м^3 + 9,167 тыс. м^3 + 13,69 тыс. м^3 + 10,913 тыс. м^3 = 47,644 тыс. м^3

Расчет потери рыбных запасов в результате сокращения естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна:

N = 0,15 кг/тыс. м^3 × 47,643 тыс. м^3 = 7,15 кг

Таким образом, ущерб в результате сокращения естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водных объектов в пределах водоохранной зоны составит 7,15 кг.

Общий ущерб водным биологическим ресурсам в натуральном выражении составит:

N = 37,89 кг + 7,15 кг = 45,04 кг

Таким образом, суммарная величина ущерба водным биоресурсам в натуральном выражении составит 45,04 кг.

6. Мероприятия по восстановлению нарушенного состояния водных биологических ресурсов и среды их обитания

Общий ущерб водным биологическим ресурсам при реализации проекта составит 45,04 кг в натуральном выражении.

В соответствии с п. 32 Методики, мероприятия по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания, направленные на восстановление их нарушаемого состояния, должны осуществляться посредством: искусственного воспроизводства водных биоресурсов; рыбохозяйственной мелиорации водных объектов; акклиматизации (реакклиматизации) водных биоресурсов и вселения (акклиматизации) кормовых организмов; создания новых производственных мощностей, обеспечивающих выполнение восстановительных мероприятий, реконструкции, капитального ремонта, расширения или технического перевооружения существующих производственных мощностей.

В качестве компенсационного мероприятия для восстановления нарушенного состояния водных биологических ресурсов предлагается осуществление искусственного воспроизводства молоди сибирского осетра, или личинок пеляди с последующим выпуском в водные объекты Восточно-Сибирского рыбохозяйственного бассейна.

Расчет количества личинок или молоди рыб (других водных биоресурсов), необходимого для восстановления нарушаемого состояния водных биоресурсов (N_M) посредством их искусственного воспроизводства, выполняется по формуле 12 Методики:

$$N_M = N/(p \times K_1) \times 100,$$

где:

N_M - количество личинок или молоди рыб (других водных биоресурсов), экземпляры;

N - суммарные потери (размер вреда) водных биоресурсов за период воздействия планируемой деятельности (включая период восстановления водных биоресурсов по окончании воздействия), килограмм или тонн;

p - средняя масса одной воспроизводимой особи рыб (или других объектов воспроизводства) в промысловом возврате, которая определяется исходя из соотношения самок и самцов 1:1, килограмм;

K_1 - величина пополнения промыслового запаса (промысловый возврат), в %, которая определяется в соответствии с приложением № 2 к приказу Минсельхоза России от 31.03.2020 г. № 167.

Согласно Приложения 5 к протоколу заседания биологической секции Ученого совета ФГБНУ «ВНИРО» от 08.02.2018 г. № 7 «Предложения по внесению изменений в приказ Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 25 августа 2015 г. № 377 «О внесении изменений в Методику расчета объема добычи (вылова) водных биологических ресурсов, необходимого для обеспечения сохранения водных биологических ресурсов и обеспечения деятельности рыбоводных хозяйств, при осуществлении рыболовства в целях аквакультуры (рыбоводства), утвержденную приказом Минсельхоза России от 30 января 2015 г. № 25»» и Протокола рабочего совещания Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства от 17.08.2022 г. средняя масса производителей водных биологических ресурсов обитающих в водных объектах Республики Саха (Якутия) составляет:

- сибирский осетр - 3 кг;

- пелядь – 0,5 кг.

В соответствии с приложением № 2 к приказу Минсельхоза России от 31.03.2020 г. № 167 коэффициент промыслового возврата по Восточно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну:

- для молоди сибирского осетра навеской 1,0 г составляет 0,11%;

- для личинки пеляди навеской 0,005 г составляет 0,091%.

Для компенсаций потерь рыбного хозяйства, составляющего 45,04 кг, необходимо осуществить выпуск 13648 экз. молоди сибирского осетра, или 98989 экз. личинок пеляди.

Для определения величины эксплуатационных затрат использовали установленную стоимость 1 экземпляра:

1) молоди сибирского осетра на 2024 год для предъявления за возмещение ущерба водным биологическим ресурсам в размере 120,00 руб., утвержденной приказом ФГБУ «Главрыбвод» от 29.12.2023 г. № 188;

2) личинки пеляди на 2024 год для предъявления за возмещение ущерба водным биологическим ресурсам в размере 3,81 руб., утвержденной приказом ГУП «Чернышевский рыбоводный завод» от 01.02.2024 г. № 1.

Таким образом, величина эксплуатационных затрат на воспроизводство личинок или молоди рыб, необходимой для компенсации ущерба рыбному хозяйству РС (Я), составляющего 45,04 кг:

1) на воспроизводство 13648 экз. молоди сибирского осетра составят 1637760 (один миллион шестьсот тридцать семь тысяч семьсот шестьдесят) руб. 00 коп.;

2) на воспроизводство 98989 экз. личинок пеляди составят 377148 (триста семьдесят семь тысяч сто сорок восемь) руб. 00 коп.

Данная величина затрат на проведение восстановительных мероприятий, является ориентировочной и уточняется субъектом намечаемой деятельности в рамках договорных отношений с подрядными организациями, выполняющими такие мероприятия:

1) по воспроизводству молоди сибирского осетра – Якутский филиал ФГБУ «Главрыбвод»;

2) по воспроизводству личинок пеляди – ГУП «Чернышевский рыбоводный завод».

7. Мероприятия по снижению негативного воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

Проведение работ на водосборной площади в пределах ВОЗ, а также пересечение трассами проектируемых нефтегазосборных трубопроводов, автодорог, ВЛ поверхностных водных объектов регламентированы нормами и правилами проектирования и строительства объектов, а также действующим природоохранным законодательством. Значительный ущерб рыбному хозяйству может наноситься в результате отступления от указанных норм и правил при строительстве. В частности, возможно засорение поймы и русла водотоков строительными и горюче-смазочными материалами.

В целях исключения ущерба, наносимого водной среде вследствие строительства, а также для соблюдения условий экологической безопасности водных объектов проектом должны быть в обязательном порядке соблюдены следующие требования:

– осуществление строительства в строгом соответствии с принятыми проектными решениями при соблюдении природоохранных норм и правил;

– упорядочение складирования строительных материалов для исключения возможности попадания их в рыбохозяйственные водоемы;

– недопущение захламления строительной зоны отходами, а также загрязнения ее горюче-смазочными материалами;

– обеспечение возможности свободного прохождения рыб в верховья водотоков при строительстве в период нерестовой и нагульной миграции;

– своевременная организация работ по расчистке русел водотоков от ила, строительных отходов;

– проведение работ преимущественно в зимний период;

– проектируемые сооружения не должны нарушать естественного стока вод с территории и приводить к заболачиванию местности;

– при проведении работ использовать только оборудование, которое находится в исправном техническом состоянии;

– складирование веществ, наносящих вред водным ресурсам, должно осуществляться за пределами водоохранных зон водоемов, таким образом, чтобы эти вещества не смогли попасть в грунтовые и поверхностные воды;

– сбор горючих веществ или веществ, наносящих вред водным ресурсам, может быть разрешен только в предназначенные для этих целей контейнеры;

– вся техника должна заправляться за пределами пойм и водоохранных зон водоемов на специально оборудованных площадках из заправочных резервуаров или цистерн.

– участие представителей рыбохозяйственного надзора в комиссии по приемке готовых сооружений;

– согласование с органами рыбоохраны сроков выполнения строительных работ на рыбохозяйственных водоемах.

С целью минимизации негативных последствий на водные биоресурсы и среду их обитания при производстве планируемых работ должны быть в обязательном порядке соблюдены следующие требования:

– организация и обеспечение деятельности по предупреждению экологических аварий и чрезвычайных ситуаций;

– проведение локального производственного контроля (мониторинга) на участках, расположенных в зоне влияния работ.

С целью охраны нереста рыб и создания благоприятных условий для естественного воспроизводства рыбных запасов необходимо соблюдать запрет на выполнение любых работ в русле водотоков в нерестовый период. В соответствии с Правилами рыболовства для Восточно-Сибирского рыбохзозяйственного бассейна (Приказ Минсельхоза России от 26.06.2020 г. № 347) проектом предусмотрены сроки ограничения работ на водотоках: в период нереста весенне-летних с 15 мая по 15 июня и осенне-зимних с 20 сентября по 20 октября нерестующих рыб

Заключение

Якутский филиал ФГБУ «Главрыбвод», рассмотрев проектную документацию «1513/11 - Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9», отмечает, что при реализации проекта водным биологическим ресурсам и среде их обитания затрагиваемых водных объектов будет нанесен ущерб в размере 45,04 кг. В связи со спецификой производства работ он не может быть исключен и подлежит компенсации в безусловном порядке.

Мероприятия по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания, направленные на восстановление их нарушаемого состояния, должны осуществляться посредством: искусственного воспроизводства водных биоресурсов; рыбохозяйственной мелиорации водных объектов; акклиматизации (реакклиматизации) водных биоресурсов и вселения (акклиматизации) кормовых организмов; создания новых производственных мощностей, обеспечивающих выполнение восстановительных мероприятий, реконструкции, капитального ремонта, расширения или технического перевооружения существующих производственных мощностей, согласно п. 32 раздела III Методики.

В целях восстановления нарушенного состояния водных биологических ресурсов предлагаются мероприятия по искусственному воспроизводству с последующим выпуском в водные объекты Восточно-Сибирского рыбохозяйственного бассейна одного из представленных видов:

- молоди сибирского осетра 13648 экз.;
- личинки пеляди 98989 экз.

При наличии производственных возможностей рекомендуется выпуск молоди наиболее приоритетного объекта искусственного воспроизводства в рассматриваемом регионе – сибирского осетра.

Определение конкретных компенсационных мероприятий должно проводиться с согласованием территориального управления Росрыболовства.

При реализации проектных решений и во избежание образования дополнительного ущерба рыбным запасам работы должны проводиться в строгом соответствии с проектной документацией.

Список литературы

1. «Методика определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния», утвержденной приказом Федерального агентства по рыболовству (Росрыболовство) от 06.05.2020 г. № 238.

2. «Методика исчисления размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам», утвержденная приказом Минсельхоза России № 167 от 31.03.2020 г.

3. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

4. Федеральный закон РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ «Водный кодекс Российской Федерации».

5. Федеральный закон РФ от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире».

6. Федеральный закон РФ от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».

7. Федеральный закон РФ от 3.07.2016 г. № 349-ФЗ о внесении изменений в Федеральный закон РФ от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования распределения квот добычи (вылова) водных биологических ресурсов.

8. Федеральный закон РФ от 02.07.2013 г. № 148-ФЗ «Об аквакультуре (рыбоводстве) и о внесении в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 г. №380 «Положение о мерах сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания».

10. Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 г. №384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства».

11. Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 г. № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

12. Постановление Правительства РФ от 28.02.2019 г. №206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

13. Приказ Министерства сельского хозяйства РФ от 26.06.2020 г. № 347 «Об утверждении правил рыболовства для Восточно-Сибирского рыбохозяйственного бассейна».

14. Атлас пресноводных рыб России: В 2 т. Т. 1. / Под ред. Ю.С. Решетникова. - М.: Наука, 2002 г.

15. Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность Т. 17. Выпуск 4, 1964 г. Ленско-Индигирский район. Ленинград /Под ред. А.С. Шароглазова. – Л.: Гидрометеоиздат, 1964. – 127 с.

16. Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность Т. 17. Выпуск 2, 1965 г. Ленско-Индигирский район. Ленинград / Под ред. М. К. Шатилина. – Л.: Гидрометеоиздат, 1965. – 164 с.

17. Кириллов А.Ф. Атлас рыб Якутии. Якутск, 2002. 168 с.

18. Кириллов А.Ф. Промысловые рыбы Якутии. – М.: Научный мир, 2002. – 194 с.

19. Кириллов Ф.Н. Рыбы Якутии. М., Изд-во «Наука», 1972.

20. Кириллов А.Ф. Ходулов В.В. Книжин И.Б. и др. / Экологический мониторинг гидробионтов среднего течения реки Лены – Якутск: Изд-во ЯНЦ СО РАН, 2009.

21. Отчет по сбору информации для определения показателей биомассы кормовых организмов (бентоса, планктона) на водных объектах рыбохозяйственного значения (в бассейне р. Вилюй, 2016 г.) // ФГБУ «Якутрыбвод» - Якутск, 2016. - 43 с.

22. Отчет по сбору информации для определения показателей биомассы кормовых организмов (бентоса, планктона) на водных объектах рыбохозяйственного значения (бассейн среднего течения р. Лена, 2021 г.) // ФГБУ «Главрыбвод» - Якутск, 2022. - 33 с.

23. Поромов А.А., Воронков В.Б., Хатунцов А.В. Определение потерь водных биоресурсов в результате перераспределения естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна // Рыбное хозяйство, № 6, 2015. С. 36-39.

24. Русанов В.В., Матвеев А.А. К вопросу расчета ущерба, наносимого рыбному хозяйству при производстве гидромеханизированных работ. - Новосибирск: В сб. Повышение эффективности применения гидромеханизации в Сибири. Тезисы докл. IV научно - технической конференции гидромеханизаторов Сибири, 1984.

25. Русанов В.В., Матвеев А.А., Савина Л.М., Дрягунова Л.И. Экологическая оценка влияния гидромеханизированных работ на речные биоценозы. - Москва: В сб. Гидромеханизация и проблемы окружающей среды, 1981.

Заключение ТУ ФАР

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

ВОСТОЧНО-СИБИРСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Каландаришвили ул., д. 5, г. Якутск, 677027
Факс/тел.: (4112) 36-63-45
E-mail: vstu@vstu.fish.gov.ru

10.09.2024 № 01-04-4688/К
На №ГПВН-ГПН-24-0914 от 28.08.2024

Генеральному директору
АО «Гипровостокнефть»

Gipvn@Gipvn.ru
DC_Gazpromneft@giprovostokneft.ru

Копия: Промышленный межрайонный отдел рыбоохраны

Заключение
о согласовании осуществления деятельности в рамках проектной документации «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,8,9»

Восточно-Сибирское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству рассмотрело проектную документацию АО «Гипровостокнефть» «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7,8,9», в следующем составе: заявка на согласование (вхд. Восточно-Сибирского ТУ Росрыболовства от 29.08.2024 N01-4047); пояснительная записка; проект полосы отвода; технологические и конструктивные решения линейного объекта; здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта; проект организации строительства; мероприятия по охране окружающей среды; оценка воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания; заключение Якутского филиала ФГБНУ «ВНИРО» от 02.09.2024 N01-03-992.

Заказчиком проекта является ООО «Газпромнефть-Заполярье».

В административном отношении Чаяндинский лицензионный участок расположен на территории Ленского и Мирнинского районов Республики Саха (Якутия), в 178 км юго-западнее г. Ленска и в 270 км юго-юго-западнее г. Мирный; в 74 км к юго-западу от находится Талаканское НГКМ.

Общая площадь занимаемых земель составляет 261,6620 га:

- на период строительства – 194,5513 га;
- на период эксплуатации – 67,1107 га.

Данный проект включает в себя проектирование следующих основных объектов:

– куст скважин № 7 (количество добывающих скважин - 8 шт.);
– куст скважин № 8 (количество добывающих скважин - 8 шт.);
– куст скважин № 9 (количество добывающих скважин - 8 шт.);
– площадка узла приема СОД от КП N7;
– площадка узла приема СОД от КП N8;

АО «Гипровостокнефть»
Получено 10.09.2024
Вх. № ВХ-7751-24

– площадка узла приема СОД, совмещённая с узлом подключения от КП N9;
– площадка узла подключения от КП N7;
– площадка узла подключения от КП N8;
- нефтегазосборный трубопровод «Куст №7 – т. вр. куста №7» DN300 Pp=4,0 Мпа для транспорта продукции от скважин куста №7 до т.вр. в существующий нефтегазосборный трубопровод от КП-5, протяженность 7,746 км;
- нефтегазосборный трубопровод «Куст №8 – т. вр. куста №8» DN250 Pp=4,0 Мпа для транспорта продукции от скважин КП-8 до т.вр. в существующий нефтегазосборный трубопровод от КП-6, протяженность 10,031 км;
- нефтегазосборный трубопровод «Куст №9 – т. вр. куста №9» DN250 Pp=4,0 Мпа для транспорта продукции от скважин куста №9 до т.вр. в проектируемый нефтегазосборный трубопровод от КП-7, протяженность 7,091 км.
– автодорога на кустовую площадку N7;
– автодорога на кустовую площадку N8;
– автодорога на кустовую площадку N9;
– два взаиморезервируемых фидера ВЛ-10кВ (ф-3, ф-4) на куст №7;
– два взаиморезервируемых фидера ВЛ-10 кВ (ф-1, ф-2) на куст №8;
– два взаиморезервируемых фидера ВЛ-10 кВ (ф-5, ф-6) на куст №9.

Технологические сооружения кустов №7, 8, 9 имеют следующий состав:
– устье скважин с технологической обвязкой;
– площадка под приемные мостки, совмещенная с площадкой под ремонтный агрегат;
– места для крепления пригрузов (4 места рядом с каждой скважиной);
– размещение инвентарного узла подключения агрегата для глушения скважины (1 шт. на скважину) предусматривается на площадке под ремонтный агрегат;
– измерительная установка (ИУ);
– установка дозирования химреагента (УДХ);
– подземная дренажная емкость V=8 м^3 (для куста №8 с полупогружным насосом);
– узел камеры запуска СОД:
для куста №7 – КЗ СОД DN300 PN40;
для куста №8 – КЗ СОД DN250 PN40;
для куста №9 – КЗ СОД DN250 PN40;
– технологические трубопроводы.

Проектируемые площадные объекты (кустовые площадки, СОД) находятся вне водоохранных и прибрежных защитных полос водных объектов.

Проектируемые промысловые трубопроводы на всем протяжении трассы прокладываются подземно в теплоизоляции из ППУ толщиной 100 мм в металлополимерной оболочке (МП). Глубина прокладки трубопроводов составляет не менее 0,8 м от поверхности земли до верхней образующей трубопроводов.

Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №7 пересекает руч. Танара-Уоттаахтыыр-Салаа на ПК48+68,85. Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №8 пересекает руч. Улахан-Мохой на ПК54+19,63 – ПК54+23,47, и

пересыхающий ручей на ПК88+35,06. Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №9 пересекает руч. Куччугуй-Танара-Уоттаах на ПК24+74,70.

Переходы промысловых трубопроводов через водные преграды приняты подземными. Переходы выполняются траншейным (открытым) способом. Укрепление берегов пересекаемой водной преграды выполняется наброской камня. Переходы через ручьи выполняются без устройства защитных футляров.

Проектируемые подъездные автомобильные дороги к кустам №7,8,9 приняты IV-н категории с переходным типом покрытия – щебеночные смеси. Ширина земляного полотна – 5,5 м.

Начало трассы автомобильной дороги к кусту скважин N7 ПК0+0.00 соответствует отметке существующей автомобильной дороги УПН-Кн-5». Проектируемая отметка конца трассы соответствует проектируемой отметке кустовой площадки N7. Протяженность трассы составляет 7638,05 м.

Начало трассы автомобильной дороги к кусту скважин N8 ПК0+0.00 соответствует отметке существующей автомобильной дороги УПН». Проектируемая отметка конца трассы соответствует проектируемой отметке кустовой площадки N8. Протяженность трассы составляет 10291,37 м.

Начало трассы автомобильной дороги к кусту скважин N9 ПК0+0.00 соответствует ПК85+69 проектируемой автомобильной дороги к кусту N7. Проектируемая отметка конца трассы соответствует проектируемой отметке кустовой площадки N9. Протяженность трассы составляет 6804,83.

Трасса АД IV-н категории от сущ. а/д к КП-5 до КП-7 пересекает руч. Танара-Уоттаахтыыр-Салаа на ПК28+78.30. Трасса АД IV-н категории от сущ. а/д к КП-7 до КП-9 пересекает руч. Куччугуй-Танара-Уоттаах на ПК45+26.08. Трасса автомобильной дороги IV-н категории от существующей автомобильной дороги к КП-17 до КП-8 пересекает руч. Кудулах на ПК0+60.58, пересыхающий ручей на ПК16+34.71, руч. Улахан-Мохой на ПК50+39.07.

Для обеспечения электроэнергией электроприемников кустов скважин №7,8,9 на напряжение 0,4 кВ/0,23 кВ на кустах предусматриваются комплектные двухтрансформаторные подстанции КТП-1600/10/0,4 кВ с масляными трансформаторами (на каждом кусте одна КТП), с устройством автоматического включения резерва (АВР) на стороне 0,4 кВ. Трансформаторная подстанция предусматривается с воздушным вводом. Электроснабжение КТП предусматривается по двум взаиморезервируемым воздушным линиям напряжением 10 кВ.

Трасса ВЛ-10 кВ (3) отпайка от ВЛ-10 кВ на КП-5 до КТП на КП-7 пересекает руч. Танара-Уоттаахтыыр-Салаа на ПК28+80.19. Трасса ВЛ-10 кВ (4) от площадки УПН до КТП на КП-7 пересекает руч. Кучиугуй-Мануолах на ПК21+64.08, ручей без названия на ПК34+22.77, руч. Танара-Уоттаахтыыр-Салаа на ПК83+81.89. Трасса ВЛ-10 кВ (5) от точки подключения до КТП на КП-9 пересекает руч. Куччугуй-Танара-Уоттаах на ПК45+47.19. Трасса ВЛ-10 кВ (6) от точки подключения до КТП на КП-9 пересекает руч. Куччугуй-Танара-Уоттаах на ПК45+24.80. Трасса ВЛ-10 кВ (1) от точки подключения к существующей ВЛ-10 кВ ф.У-32 до КТП на КП-8 пересекает руч. Кудулах на ПК0+96.42 и на ПК1+60.35, пересыхающий ручей на ПК18+61.75, руч. Улахан-Мохой на ПК52+04,73. Трасса

ВЛ-10 кВ (2) от точки подключения к существующей ВЛ-10 кВ ф.У-31 до КТП на КП-8 пересекает пересыхающий ручей на ПК12+93.33, руч. Улахан-Мохой на ПК46+46.45.

Для организации канала связи от проектируемых кустов №7,8,9 до УПН Чаяндинского НГКМ предусмотрена волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС) по опорам ВЛ-10 кВ. Для организации ВОЛС предусматривается подвеска волоконно-оптического кабеля (ВОК) по опорам проектируемой ВЛ-10 кВ. Емкость проектируемого ВОК – 16 ОВ (оптических волокон).

Обеспечение водой для производственно-строительных, хозяйственно-бытовых, питьевых нужд на период строительства проектируемых сооружений предусматривается привозной водой. Хранение питьевой воды на строительных площадках предусматривается в пищевых термосах мобильного исполнения.

В период строительства для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод на строительной площадке предусматривается установка временных биотуалетов, с последующим вывозом на близлежащие очистные сооружения в составе УПН Чаяндинского НГКМ.

В настоящем проекте предусматривается сбор и отвод поверхностных сточных вод с подъездных дорог к кустам скважин №№7, 8, 9, попадающих в водоохранную зону. Сточные воды отводятся в аккумулирующие колодцы, из которых по мере наполнения вывозятся передвижной техникой.

Общая продолжительность строительства, в состав которого входит обустройство скважины, строительство площадочных сооружений и нефтегазосборных трубопроводов, равна 12 месяцам.

Срок эксплуатации проектируемых сооружений – 20 лет, нормативный срок эксплуатации трубопроводов - 20 лет. Срок эксплуатации проектируемых ВЛ-10 кВ (сооружаемого линейного объекта) – не менее 50 лет

В целях исключения ущерба, наносимого водной среде вследствие строительства, а также для соблюдения условий экологической безопасности водных объектов проектом должны быть в обязательном порядке соблюдены следующие требования:

– осуществление строительства в строгом соответствии с принятыми проектными решениями при соблюдении природоохранных норм и правил;

– упорядочение складирования строительных материалов для исключения возможности попадания их в рыбохозяйственные водоемы;

– недопущение захламления строительной зоны отходами, а также загрязнения ее горюче-смазочными материалами;

– обеспечение возможности свободного прохождения рыб в верховья водотоков при строительстве в период нерестовой и нагульной миграции;

– проектируемые сооружения не должны нарушать естественного стока вод с территории и приводить к заболачиванию местности;

– при проведении работ использовать оборудование, которое находится в исправном техническом состоянии;

– складирование веществ, наносящих вред водным ресурсам, должно осуществляться за пределами водоохранных зон водоемов, таким образом, чтобы эти вещества не смогли попасть в грунтовые и поверхностные воды;

– сбор горючих веществ или веществ, наносящих вред водным ресурсам, может быть разрешен только в предназначенные для этих целей контейнеры;

– вся техника должна заправляться за пределами пойм и водоохранных зон водоемов на специально оборудованных площадках из заправочных резервуаров или цистерн.

С целью минимизации негативных последствий на водные биоресурсы и среду их обитания при производстве планируемых работ должны быть в обязательном порядке соблюдены следующие требования:

– организация и обеспечение деятельности по предупреждению экологических аварий и чрезвычайных ситуаций;

– проведение производственного контроля (мониторинга) на участках, расположенных в зоне влияния работ.

Рыбохозяйственные характеристики водных объектов, затрагиваемых строительными работами при реализации проекта, подготовлены Якутским филиалом ФГБУ «Главрыбвод» в составе отчета по оценке негативного воздействия. Характеристика современного состояния кормовой базы рыб приводится по фондовым материалам Якутского филиала ФГБУ «Главрыбвод» (Отчеты по сбору информации для определения показателей биомассы кормовых организмов (бентоса, планктона) в бассейне р. Лена (Якутск, 2022) и р. Вилюй (Якутск, 2016) по водотокам-аналогам. Характеристика ихтиофауны приведена по литературным данным.

Оценка негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания выполнена Якутским филиалом ФГБУ «Главрыбвод», в соответствии с «Методикой определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности водных биоресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния», утвержденной приказом Росрыболовства от 06.05.2020 №238.

Исходя из технологии производства работ при реализации проекта, основными составляющими негативного воздействия на существующие биоценозы затрагиваемых работами водных объектов, будут являться:

- гибель кормовых организмов зообентоса в результате механического повреждения и изъятия поймы и русла водных объектов (временное и постоянное воздействие);

- сокращение, перераспределение естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водных объектов.

Согласно выполненной оценке негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, общий размер прогнозируемого вреда водным биоресурсам и среде их обитания в натуральном выражении составил 45,04 кг.

Для компенсаций потерь рыбного хозяйства, составляющего 45,04 кг, предложено осуществить выпуск:

- 13 648 экз. молоди сибирского осетра навеской 1 г в р. Лена;

- 98 989 экз. личинок пеляди навеской 0,005 г в Вилюйское водохранилище.

Учитывая изложенное, Восточно-Сибирское территориальное управление Росрыболовства считает допустимым воздействие намечаемой деятельности на водные биоресурсы и согласовывает ее осуществление в рамках проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9», при выполнении следующих условий:

1. Выполнение компенсационных мероприятий путем выпуска 13 648 экз. молоди сибирского осетра навеской 1 г в реку Лена, в случае отсутствия посадочного материала осуществить выпуск 98 989 шт. личинок пеляди навеской 0,005 в Вилюйское водохранилище;

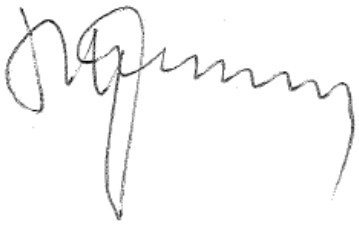
2. Проведение запланированных природоохранных мероприятий, исключения производства работ в водном объекте и водоохранной зоне в период нереста весенне-нерестующих видов рыб с 15 мая по 15 июня и осенне-нерестующих видов рыб с 20 сентября по 20 октября ;

3. Уведомить Восточно-Сибирское территориальное управление Росрыболовства о точных сроках проведения работ перед их началом;

4. Своевременного информирования Восточно-Сибирского территориального управления Росрыболовства об аварийных и других чрезвычайных ситуациях, влияющих на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания;

5. В случае приостановки и/или прекращении согласованной деятельности, направлять в Восточно-Сибирское территориальное управление Росрыболовства соответствующее уведомление не позднее 3 месяцев после принятия решения о такой приостановке и/или прекращении деятельности.

Дополнительно, Восточно-Сибирское территориальное управление Росрыболовства сообщает, что несоблюдение требований к сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания влечет наложение административного штрафа по статье 8.48. «Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях» от 30.12.2001 №195-ФЗ.

Руководитель  Н.Д. Кучеров

Афанасьев В.В., 35-27-01 (110; 118),
sanohrana@vstu.fish.gov.ru

Приложение П

Анализ применения наилучших доступных технологий (НТД)

1.Определение категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС

В соответствии со статьей 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, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Присвоение объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, соответствующей категории осуществляется при его постановке на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Категория объекта может быть изменена при актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду.

На проектируемом объекте капитального строительства: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» планируется осуществление хозяйственной деятельности в соответствии с подпунктом 2) пункта 1 «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категории», установленных Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

Следовательно, объект проектирования относится к объектам, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящимся к областям применения наилучших доступных технологий – объектам I категории.

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.

В соответствии со статьей 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды":

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: «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Кусты скважин №7, 8, 9» 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 применимы и использовались следующие информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям:

- ИТС 28-2021 «Добыча нефти»;
- ИТС 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»;

– ИТС 22-2016 "Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях";

– ИТС 15-2021 «Утилизация и обезвреживание отходов (кроме термических способов)»;

– ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности».

3.Определение НДТ применяемых на объекте проектирования

Проектной документацией предусматривается обустройство кустов добывающих нефтегазовых скважин №7, 8, 9 Чаяндинского НГКМ включающее в себя проектирование технологических сооружений, необходимых, для добычи, замера и подачи продукции добывающих скважин в систему сбора.

Предусматривается автоматический контроль наличия в воздухе рабочей зоны до взрывоопасных концентраций (ДВК) горючих газов (метана).

1. Исходя из климатических условий района строительства, физико-химических свойств рабочих сред, рекомендаций НТД, а также с учетом требований к техническим решениям согласно разделу 7 и таблице 4 ТТР-01.02-01 для проектирования трубопроводов приняты трубы из стали повышенной коррозионной стойкости группы 4 в соответствии с требованиями ПАО «Газпром нефть» ТТТ 01.02.04-01.

Для трубопроводов из сталей повышенной коррозионной стойкости применять соединительные детали трубопроводов из стали повышенной эксплуатационной надежности класса прочности не ниже К52, группы 4 в соответствии с типовыми техническими требованиями ПАО «Газпром нефть» ТТТ-01.02.04-02 «Фасонные изделия, в том числе с внутренней и наружной изоляцией».

Применение трубопроводной арматуры в проекте производится в соответствии с Руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» раздел IV. Проектом предусмотрена стальная фланцевая и приварная трубопроводная арматура с ручным и дистанционным управлением в соответствии с требованиями ГОСТ 12.2.063-2015. Материал арматуры выбран в зависимости от условий эксплуатации, параметров и физико-химических свойств транспортируемой среды. В проекте используется трубопроводная арматура исполнения ХЛ1. Запорная арматура, расположенная на трубопроводах, имеет герметичность затвора класса А, по ГОСТ 9544-2015.

Вся запорная арматура, принятая к применению, соответствует требованиям технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением».

Принятые решения соответствуют п. 2.1.8 ИТС 28-2021 «Добыча нефти», способствуют снижению удельной аварийности трубопроводов и, как следствие, уменьшению выбросов ЗВ и разливов транспортируемой среды.

На территории кустов нефтяных скважин №№7, 8 и 9 для защиты нефтегазосборных трубопроводов от коррозии, предусмотрен блок дозирования реагента, который предназначен для подачи ингибитора коррозии. Подача ингибитора коррозии осуществляется в нефтегазосборные трубопроводы.

Подключение реагентопроводов к трубопроводам осуществляется через специальные узлы ввода реагента, поставляемые в комплекте с установкой. Закачка реагентов в технологическую емкость БДР соответствует требованиям п. 2.1.8 ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

2. Принятые для объекта проектирования решения соответствуют **НДТ 1, НДТ 2,** НДТ 3 и НДТ 7 ИТС 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения».

Принятые для объекта проектирования технологические решения способствуют предотвращению негативного воздействия обработки отходящих газов на окружающую среду и соответствуют:

Строительство технологических трубопроводов должно обеспечить длительные сроки безаварийной эксплуатации трубопроводов, поэтому проектом предусмотрено применение труб из коррозионностойкой стали с наружным изоляционным покрытием усиленного типа. Проектирование технологических трубопроводов выполнено в соответствии с требованиями ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». Выбор материала труб и деталей технологических трубопроводов производится по температуре наиболее холодной пятидневки района эксплуатации, а также в зависимости от параметров транспортируемой среды в соответствии с требованиями ГОСТ 32569-2013. Учтены технические условия Заказчика, а также типовые технические требования ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ» ТТТ-01.02.04-01 версия 2.0. «Трубная продукция, в том числе с внутренней и наружной изоляцией».

Толщины стенок трубопроводов приняты согласно сортаменту заводов-изготовителей и с учетом прибавки на компенсацию коррозионного износа в процессе эксплуатации.

Для защиты от атмосферной коррозии наружной поверхности трубопроводов, арматуры без теплоизоляции и металлоконструкций применить систему на основе полиуретановых покрытий с покрывным слоем стойким к ультрафиолетовому излучению покрытий общей толщиной 200 мкм:

- цинконаполненная полиуретановая грунтовка – один слой толщиной 80 мкм;
- полиуретановое покрытие – один слой толщиной 60 мкм;
- акрил-уретановая эмаль стойкая к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 60 мкм.

Для защиты от атмосферной коррозии наружной поверхности трубопроводов, арматуры с теплоизоляцией в полевых условиях применить следующую систему покрытий общей толщиной 200 мкм:

- цинконаполненная полиуретановая грунтовка – один слой толщиной 80 мкм;
- полиуретановое покрытие – два слоя толщиной по 60 мкм каждый.
- ИТС НТД 28-2021 применен в проекте в следующих направлениях.

Выполнен п. 5.1 в части применения:

- НДТ 3 – единство и необходимая точность измерений количества добываемой продукции по каждой скважины, за счет использования ИЗУ;

- НДТ 6 – добыча и транспорт продукции скважин за счет естественной энергии пласта.

3. Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют **НДТ 4-4 «Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности»** ИТС 22-2016.

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют **НДТ 4-5. «Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях»** ИТС 22-2016. Данная НДТ включает:

- использование сертифицированных прокладок высокого качества, соответствующих, например, требованиям ГОСТ 12815-80;

- расчет максимально возможного усилия затяжки, например, в соответствии с требованиями ГОСТ 28919-91;

- использование качественного фланцевого оборудования;

- надзор квалифицированного монтажника над затяжкой болтов.

Оборудование и арматура подобраны с учетом технологических параметров, требований ГОСТ 15150-69*, справочных сведений по климатологии, отчета инженерных изысканий, данных технической документации заводов-изготовителей, номенклатуры изделий, реально выпускаемых отечественной промышленностью и требований Заказчика.

Материальное исполнение проектируемого технологического блока и оборудования на кусте выбрано ХЛ1 в соответствии с физико-химическими свойствами и рабочими параметрами среды (давление, температура), а также климатическими условиями района эксплуатации (ГОСТ 15150-69*) и категорий сооружений по взрывопожарной и пожарной опасности (СП 12.13130.2009)

Проектом предусмотрена стальная фланцевая трубопроводная арматура с ручным и дистанционным управлением в соответствии с требованиями ГОСТ 12.2.063-2015. Материал арматуры выбран в зависимости от условий эксплуатации, параметров и физико-химических свойств транспортируемой среды. В проекте используется трубопроводная арматура исполнения ХЛ1. Запорная арматура, расположенная на трубопроводах взрывопожароопасных веществ (А, Ба, Бб), должна иметь герметичность затвора класса А, запорно-регулирующая арматура должна иметь герметичность затвора IV по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».

Трубопроводная арматура, применяемая в проекте, должна соответствовать типовым техническим требованиям на изготовление и поставку оборудования ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ» ТТТ-01.02-03 версия 2.0 «Трубопроводная арматура».

Затворы обратные поворотные (клапаны) установлены во всех местах, где нежелателен обратный ток продукта. Запорная приводная арматура предусматривается согласно требованиям безопасного ведения технологического процесса (Руководство по безопасности). В качестве привода запорной и отсекающей арматуры применяются электроприводы во взрывозащищённом исполнении с ручным дублером.

Размещение трубопроводной арматуры на трубопроводах предусматривается в местах, доступных для удобного и безопасного ее обслуживания и ремонта. Для трубопроводной арматуры расчетный срок эксплуатации определяется с учетом норм отбраковки по предельной отбраковочной толщине стенки корпуса. Предельная отбраковочная толщина стенки корпуса арматуры должна быть указана в документации завода-изготовителя. Требуемый срок службы арматуры – не менее 20 лет. Ревизию и ремонт трубопроводной арматуры, в том числе и обратных клапанов, а также приводных устройств арматуры (электро-, механический привод) необходимо производить в период ревизии трубопровода согласно требованиям раздела «ревизия (освидетельствование) трубопроводов» руководство по безопасности.

4. Согласно ИТС 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения», наилучшими доступными технологиями (наилучшими практиками) организации программ производственного экологического контроля, применимыми к проектируемому объекту, являются:

– **НДТ 1.** Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей);

– **НДТ 2.** Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями;

– **НДТ 3.** Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ);

– **НДТ 7.** Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении производственного экологического контроля, на основе соблюдения требований нормативных документов.

Проектом описаны предложения по программе производственного экологического контроля. Определены местоположения и оптимальное количество пунктов отбора проб природных компонентов, а также загрязняющие вещества, периодичность проведения контроля различных сред и показателей.

5. ИТС НТД 28-2021 применен в проекте в следующих направлениях.

Выполнен п. 5.1 в части применения:

- НДТ 3 – единство и необходимая точность измерений количества добываемой продукции по каждой скважины, за счет использования ИЗУ;

- НДТ 6 – добыча и транспорт продукции скважин за счет естественной энергии пласта.

6. Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют **НДТ 1 «Оптимальные контроль и управление системой потребления энергии и производствнным процессом с использованием современных средств автоматизации»**, ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности». Реализация проекта позволит повысить энергетическую эффективность и одновременно сократить негативное воздействие на окружающую среду.

Проектом предусмотрена автоматизированная система управления технологическим процессом (АСУТП), которая обеспечивает безопасную эксплуатацию технологического оборудования, регламентные режимы технологических процессов без постоянного присутствия обслуживающего персонала, своевременную и надежную передачу информации на диспетчерский пункт и прием с диспетчерского пункта управляющих воздействий. Автоматическое управление каждой кустовой площадкой осуществляется из шкафов управления, устанавливаемых в блоке автоматики и блоке контроля и управления проектируемой ИЗУ.

АСУТП, предусматриваемая настоящим проектом, предназначена для контроля, управления и защиты технологического оборудования проектируемых кустов нефтяных скважин.

АСУТП должна обеспечить выполнение следующего комплекса задач:

– сбор и обработка информации;

– самодиагностика исправности оборудования, включая диагностику модулей ввода/вывода (связи с объектом) и/или блокировку ошибочных сигналов, вызванных отказами управляющих функций;

– передача данных самодиагностики устройств;

– контроль и управления технологическим процессом и оборудованием;

– защита и блокировка технологического оборудования при отказе систем обеспечения по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров;

– дистанционное и местное управление оборудованием по командам диспетчера и оператора;

– обнаружение отказов оборудования по результатам выполнения команд;

– отображение и регистрация технологических и агрегатных параметров;

– передача значений технологических и агрегатных параметров на сервера ввода/вывода и АРМ операторов.

– отображение информации;

– формирование архивной информации;

– формирование журнала событий и системного журнала;

– контроль доступа в систему;

– обеспечение требуемой надежности и безопасности.

Контроль и управление ходом технологических процессов осуществляется путем сбора технологических параметров с оборудования и датчиков, вычисления и анализа технологических параметров, выдачи управляющих воздействий на исполнительные механизмы согласно заданному алгоритму.

Технико-экономическими целями создания АСУТП являются:

– обеспечение высоких технико-экономических показателей работы основного технологического оборудования за счет выполнения требований технологического регламента, исключения ошибочных действий оперативного производственного персонала, минимизация времени реагирования на аварийные ситуации;

– обеспечение непрерывного контроля работы основного технологического оборудования и системы жизнеобеспечения, своевременного оповещения о выходе контролируемых параметров за пределы уставок;

– обеспечение высокого уровня безопасности за счет развитых средств сигнализации, блокировок и защит с минимальным временем реагирования;

– повышение надежности автоматизированного управления технологическими объектами с использованием самодиагностики аппаратных и программных средств АСУТП;

– уменьшение затрат на эксплуатацию;

– сокращение объемов энергопотребления;

– создание архива режимов работы и состояния оборудования с обеспечением быстрого доступа и автоматизированной обработке данных;

– увеличение межремонтного срока работы основного оборудования;

– улучшение условий труда оперативного и эксплуатационного персонала за счет автоматизации рабочих мест с удобным представлением информации о ходе технологического процесса;

обеспечение руководства предприятия точной, достоверной и оперативной информацией о работе оборудования для повышения эффективности принятия решений по управлению технологическими процессами на базе единой и связанной системы диспетчеризации и автоматизированного диалогового режима работы.

Структура АСУТП выполнена как четырехуровневая иерархическая распределенная система управления, включающая:

– Нижний (полевой) уровень.

– Средний (контроллерный) уровень.

– Верхний (системный) уровень.

MES (диспетчерский) уровень (не входит в состав АСУТП).

Полевой уровень: датчики, приборы и средства контроля, преобразователи, приводы запорной и регулирующей арматуры, исполнительные устройства агрегатов и установок, а также другие КИПиА, включая средства автоматики, встроенные в технологическое оборудование.

«Средний уровень» системы управляет комплексом технических средств, расположенных непосредственно на объектах управления.

«Верхний (системный) уровень» - Технические средства верхнего уровня АСУТП данным проектом предусматривается не в полном объеме. Проектом предусматривается вывод сигналов управления со среднего уровня АСУТП данного проекта:

4.Анализ и оценка соответствия применяемых на объекте проектирования технологических процессов требованиям ИТС и НПА по НДТ

Согласно статье 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, выдаваемым в соответствии со статьей 31.1 настоящего Федерального закона.

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 и определенных в предыдущем разделе, 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 объектов добычи нефти, соответствующие наилучшим доступным технологиям установлены НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин» ИТС 28-2021 и отражены в таблице П.1.

Таблица П.1 - Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям

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
	Азота оксид	кг/т продукции (год)	не более 0,85

Перечень и параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемых газовых скважин определены расчетным методом и приведены в Приложении Б Тома 6.2.

Количество выбросов маркерных веществ от объектов добычи нефти проектируемых кустов скважин № 7, 8, 9 приведено таблице П.2.

Таблица П.2 - Количество выбросов маркерных веществ от объектов добычи нефти проектируемых кустов № 7, 8, 9

Номер источ-ника.	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества, (выбросы, т/год)		
		МВ1 - Метан	МВ2 - Углеводороды предельные C_6-C_{10}	МВ3 - Углеводороды предельные C_1-C_5 (исключая метан)
Куст скважин № 7				
6701	Площадка скважины № 1	0,052810	0,349993	0,062671
6702	Измерительная установка (ИУ)	0,073268	0,485591	0,086954
6703	Дренажная емкость	0,003980	0,026377	0,004723
6705	Площадка скважины № 2	0,052810	0,349993	0,062671
6706	Площадка скважины № 3	0,052810	0,349993	0,062671
6707	Площадка скважины № 4	0,052810	0,349993	0,062671
6708	Площадка скважины № 5	0,052810	0,349993	0,062671
6709	Площадка скважины № 6	0,052810	0,349993	0,062671
6710	Площадка скважины № 7	0,052810	0,349993	0,062671
6711	Площадка скважины № 8	0,052810	0,349993	0,062671
Куст скважин № 8				
6801	Площадка скважины № 1	0,052810	0,349993	0,062671
6802	Измерительная установка (ИУ)	0,090682	0,601000	0,107620

Номер источ-ника.	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества, (выбросы, т/год)		
		МВ1 - Метан	МВ2 - Углеводороды предельные C_6-C_{10}	МВ3 - Углеводороды предельные C_1-C_5 (исключая метан)
6803	Дренажная емкость	0,003980	0,026377	0,004723
6805	Площадка скважины № 2	0,052810	0,349993	0,062671
6806	Площадка скважины № 3	0,052810	0,349993	0,062671
6807	Площадка скважины № 4	0,052810	0,349993	0,062671
6808	Площадка скважины № 5	0,052810	0,349993	0,062671
6809	Площадка скважины № 6	0,052810	0,349993	0,062671
6810	Площадка скважины № 7	0,052810	0,349993	0,062671
6811	Площадка скважины № 8	0,052810	0,349993	0,062671
Куст скважин № 9				
6901	Площадка скважины № 1	0,052810	0,349993	0,062671
6902	Измерительная установка (ИУ)	0,073268	0,485591	0,086954
6903	Дренажная емкость	0,003980	0,026377	0,004723
6905	Площадка скважины № 2	0,052810	0,349993	0,062671
6906	Площадка скважины № 3	0,052810	0,349993	0,062671
6907	Площадка скважины № 4	0,052810	0,349993	0,062671
6908	Площадка скважины № 5	0,052810	0,349993	0,062671
6909	Площадка скважины № 6	0,052810	0,349993	0,062671
6910	Площадка скважины № 7	0,052810	0,349993	0,062671
6911	Площадка скважины № 8	0,052810	0,349993	0,062671
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		1,516598	10,051145	1,799801
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, кг/год		1516,598	10051,145	1799,801

Объем продукции проектируемых кустов скважин принят в соответствии с технологической частью проекта и приводится в таблице П.3.

Таблица П.3 - Объем продукции по объекту проектирования

Параметр	Ед. изм.	Куста скважин № 7, 8, 9
Количество скважин	шт.	24
Объем продукции кустов скважин	т/год	1341082

Результаты расчета технологических показателей по объекту проектирования определены и приведены в таблице П.4.

Таблица П.4 - Технологические показатели по объекту проектирования

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ	Утвержденные технологические показатели, кг/т продукции (год) (согласно ИТС 28-2021)	Проектные технологические показатели, кг/т продукции (год)
1	Метан	не более 61,65	0,0011
2	Углерод оксид	не более 55,37	-
3	Углеводороды предельные C_6-C_{10}	не более 27,49	0,0075
4	Углеводороды предельные C_1-C_5 (исключая метан)	не более 25,16	0,0013
5	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	не более 2,66	-
6	Азота оксид	не более 0,85	-

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.

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** [7] 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 56828.5-2015. Национальный стандарт Российской Федерации. Наилучшие доступные технологии. Методические рекомендации по порядку применения информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям при оценке воздействия проектируемых предприятий 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.

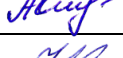
[4] ИТС 28-2021 «Добыча нефти»;

[5] Приказ Минприроды России от 17.07.2019 N 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа».

[6] Приказ Минприроды России от 14.02.2019 № 89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов".

[7] 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".

Номер п/п	Обозначение документа	Наименование документа	Номер последнего изменения (версии)
	Раздел ПД N6 ООС.01.00	Том 6. Часть 2. Приложения	01
MD5			
Наименование файла		Дата и время последнего изменения файла	Размер файла, байт
Раздел ПД N6 ООС.02.00.pdf		10.06.2024 16:30	

Характер работы	Фамилия	Подпись	Дата подписания
Разраб.	Разина Е.Г.		10.06.2024
Разраб.	Михина Л.В.		10.06.2024
Разраб.	Майорова А.П.		10.06.2024
Разраб.	Краснова Е.Д.		10.06.2024
Разраб.	Рахманова .В.В.		10.06.2024
Разраб.	Сошников Д.Л.		10.06.2024
Н. контр.	Поликашина Е.В.		10.06.2024
Утв.	Ерофеева Н.С.		10.06.2024
Гл. инженер	Попов Н.П.		10.06.2024

Информационно-удостоверяющий лист	Раздел ПД N6 ООС.02.00-УЛ	Лист	Листов
		1	1