

Приложение А

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

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

Программа основана на следующих методических документах:

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

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:

$$M_i = \sum (M_1 + M_2) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

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;

$$M_2 = M_{1теп} \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_{э} \cdot K_{нтр};$$

N_b - Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

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

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

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

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

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

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

M_1 - пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{1\text{теп}}$ - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$L_1 = (L_{1\text{с}} + L_{1\text{д}}) / 2 = 0.103$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2\text{с}} + L_{2\text{д}}) / 2 = 0.103$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

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

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

$T_{\text{хх}} = 1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

N' - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение времени

$T_{\text{ср}}$, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

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

$T_{\text{ср}} = 3540$ сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки.

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 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	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; Октябрь; Ноябрь;	26
Переходный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	104
Холодный		0
Всего за год	Январь-Декабрь	130

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: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005

- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

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

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
<i>Автобус вахтовый</i>		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0014030	0.000688
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0011224	0.000550
0304	*Азот (II) оксид	0.0001824	0.000089
0328	Углерод (Сажа)	0.0001355	0.000058
0330	Сера диоксид	0.0001643	0.000085
0337	Углерод оксид	0.0052646	0.002426
0401	Углеводороды**	0.0010067	0.000452
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0010067	0.000452

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус вахтовый	0.000294
	ВСЕГО:	0.000294
Переходный	Автобус вахтовый	0.002132
	ВСЕГО:	0.002132
Всего за год		0.002426

Максимальный выброс составляет: 0.0052646 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Kэ</i>	<i>KитрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kитр</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус вахтовый (д)	2.790	6.0	1.0	1.0	3.870	3.500	1.0	1.500	нет	
	2.790	6.0	1.0	1.0	3.870	3.500	1.0	1.500	нет	0.0052646

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус вахтовый	0.000048
	ВСЕГО:	0.000048
Переходный	Автобус вахтовый	0.000404
	ВСЕГО:	0.000404
Всего за год		0.000452

Максимальный выброс составляет: 0.0010067 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Китр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус вахтовый (д)	0.540	6.0	1.0	1.0	0.720	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.540	6.0	1.0	1.0	0.720	0.700	1.0	0.250	нет	0.0010067

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус вахтовый	0.000092
	ВСЕГО:	0.000092
Переходный	Автобус вахтовый	0.000596
	ВСЕГО:	0.000596
Всего за год		0.000688

Максимальный выброс составляет: 0.0014030 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Китр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус вахтовый (д)	0.700	6.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	6.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0014030

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус вахтовый	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Переходный	Автобус вахтовый	0.000054
	ВСЕГО:	0.000054
Всего за год		0.000058

Максимальный выброс составляет: 0.0001355 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Китр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус вахтовый (д)	0.072	6.0	1.0	1.0	0.270	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.072	6.0	1.0	1.0	0.270	0.200	1.0	0.020	нет	0.0001355

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус вахтовый	0.000013
	ВСЕГО:	0.000013
Переходный	Автобус вахтовый	0.000072
	ВСЕГО:	0.000072
Всего за год		0.000085

Максимальный выброс составляет: 0.0001643 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KитрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kитр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус вахтовый (д)	0.077	6.0	1.0	1.0	0.441	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.077	6.0	1.0	1.0	0.441	0.390	1.0	0.072	нет	0.0001643

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус вахтовый	0.000073
	ВСЕГО:	0.000073
Переходный	Автобус вахтовый	0.000477
	ВСЕГО:	0.000477
Всего за год		0.000550

Максимальный выброс составляет: 0.0011224 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус вахтовый	0.000012
	ВСЕГО:	0.000012
Переходный	Автобус вахтовый	0.000078
	ВСЕГО:	0.000078
Всего за год		0.000089

Максимальный выброс составляет: 0.0001824 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус вахтовый	0.000048
	ВСЕГО:	0.000048
Переходный	Автобус вахтовый	0.000404
	ВСЕГО:	0.000404
Всего за год		0.000452

Максимальный выброс составляет: 0.0010067 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнпрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIтеп.</i>	<i>Kнпр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус вахтовый (д)	0.540	6.0	1.0	1.0	0.720	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.540	6.0	1.0	1.0	0.720	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0010067

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; Октябрь; Ноябрь;	4
Переходный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	16
Холодный		0
Всего за год	Январь-Декабрь	20

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: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

<i>Марка автомобиля</i>	<i>Категория</i>	<i>Место пр-ва</i>	<i>О/Г/К</i>	<i>Тип двиг.</i>	<i>Код топл.</i>	<i>Экокоэф роль</i>	<i>Нейтрал изатор</i>	<i>Маршру тный</i>
А/м бортовой, а/м самосвал	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
<i>А/м бортовой, а/м самосвал</i>		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1

Апрель	2.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	2.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0037881	0.000529
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0030305	0.000423
0304	*Азот (II) оксид	0.0004925	0.000069
0328	Углерод (Сажа)	0.0002658	0.000035
0330	Сера диоксид	0.0002532	0.000040
0337	Углерод оксид	0.0135205	0.001797
0401	Углеводороды**	0.0018364	0.000247
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0018364	0.000247

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 бортовой, а/м самосвал	0.000152
	ВСЕГО:	0.000152
Переходный	А/м бортовой, а/м самосвал	0.001644
	ВСЕГО:	0.001644
Всего за год		0.001797

Максимальный выброс составляет: 0.0135205 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KитрПр	Ml	Mlмен.	Kитр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
А/м бортовой, а/м самосвал (д)	7.380	6.0	1.0	1.0	6.660	6.100	1.0	2.900	нет	
	7.380	6.0	1.0	1.0	6.660	6.100	1.0	2.900	нет	0.0135205

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000022

	ВСЕГО:	0.000022
Переходный	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000226
	ВСЕГО:	0.000226
Всего за год		0.000247

Максимальный выброс составляет: 0.0018364 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
А/м бортовой, а/м самосвал (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	нет	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	нет	0.0018364

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000055
	ВСЕГО:	0.000055
Переходный	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000474
	ВСЕГО:	0.000474
Всего за год		0.000529

Максимальный выброс составляет: 0.0037881 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
А/м бортовой, а/м самосвал (д)	2.000	6.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	6.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0037881

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000002
	ВСЕГО:	0.000002
Переходный	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000032
	ВСЕГО:	0.000032
Всего за год		0.000035

Максимальный выброс составляет: 0.0002658 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
А/м бортовой, а/м самосвал (д)	0.144	6.0	1.0	1.0	0.360	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.144	6.0	1.0	1.0	0.360	0.300	1.0	0.040	нет	0.0002658

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

Период	Марка автомобиля	Валовый выброс
--------	------------------	----------------

<i>года</i>	<i>или дорожной техники</i>	<i>(тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Теплый	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000006
	ВСЕГО:	0.000006
Переходный	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000034
	ВСЕГО:	0.000034
Всего за год		0.000040

Максимальный выброс составляет: 0.0002532 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Китр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
А/м бортовой, а/м самосвал (д)	0.122	6.0	1.0	1.0	0.603	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.122	6.0	1.0	1.0	0.603	0.540	1.0	0.100	нет	0.0002532

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Теплый	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000044
	ВСЕГО:	0.000044
Переходный	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000379
	ВСЕГО:	0.000379
Всего за год		0.000423

Максимальный выброс составляет: 0.0030305 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Теплый	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000007
	ВСЕГО:	0.000007
Переходный	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000062
	ВСЕГО:	0.000062
Всего за год		0.000069

Максимальный выброс составляет: 0.0004925 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Теплый	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000022

	ВСЕГО:	0.000022
Переходный	А/м бортовой, а/м самосвал	0.000226
	ВСЕГО:	0.000226
Всего за год		0.000247

Максимальный выброс составляет: 0.0018364 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mxx	%%	Cxp	Выброс (г/с)
А/м бортовой, а/м самосвал (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0018364

**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	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; Октябрь; Ноябрь;	8
Переходный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	36
Холодный		0
Всего за год	Январь-Декабрь	44

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: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Экскаватор	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Tср	Работающ их в течение 30 мин.	Tсут	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	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0409906	0.059167
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0327924	0.047334
0304	*Азот (II) оксид	0.0053288	0.007692
0328	Углерод (Сажа)	0.0060912	0.008381
0330	Сера диоксид	0.0035929	0.005109
0337	Углерод оксид	0.0444767	0.044662
0401	Углеводороды**	0.0082028	0.011972
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0023333	0.000168
2732	**Керосин	0.0065706	0.011804

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	0.007399
	ВСЕГО:	0.007399
Переходный	Экскаватор	0.037263
	ВСЕГО:	0.037263
Всего за год		0.044662

Максимальный выброс составляет: 0.0444767 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	25.000	2.0	4.320	6.0	1.413	1.290	5	2.400	нет	0.0444767
	25.000	2.0	4.320	6.0	1.413	1.290	5	2.400	нет	

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.002040
	ВСЕГО:	0.002040
Переходный	Экскаватор	0.009932
	ВСЕГО:	0.009932
Всего за год		0.011972

Максимальный выброс составляет: 0.0082028 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Экскаватор	2.100	2.0	0.702	6.0	0.459	0.430	5	0.300	нет	
	2.100	2.0	0.702	6.0	0.459	0.430	5	0.300	нет	0.0082028

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.010702
	ВСЕГО:	0.010702
Переходный	Экскаватор	0.048465
	ВСЕГО:	0.048465
Всего за год		0.059167

Максимальный выброс составляет: 0.0409906 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	1.700	2.0	0.720	6.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	1.700	2.0	0.720	6.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0409906

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.001174
	ВСЕГО:	0.001174
Переходный	Экскаватор	0.007207
	ВСЕГО:	0.007207
Всего за год		0.008381

Максимальный выброс составляет: 0.0060912 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	0.000	2.0	0.324	6.0	0.369	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	2.0	0.324	6.0	0.369	0.270	5	0.060	нет	0.0060912

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.000868
	ВСЕГО:	0.000868
Переходный	Экскаватор	0.004242
	ВСЕГО:	0.004242
Всего за год		0.005109

Максимальный выброс составляет: 0.0035929 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	0.042	2.0	0.108	6.0	0.207	0.190	5	0.097	нет	

	0.042	2.0	0.108	6.0	0.207	0.190	5	0.097	нет	0.0035929
--	-------	-----	-------	-----	-------	-------	---	-------	-----	-----------

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.008562
	ВСЕГО:	0.008562
Переходный	Экскаватор	0.038772
	ВСЕГО:	0.038772
Всего за год		0.047334

Максимальный выброс составляет: 0.0327924 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.001391
	ВСЕГО:	0.001391
Переходный	Экскаватор	0.006300
	ВСЕГО:	0.006300
Всего за год		0.007692

Максимальный выброс составляет: 0.0053288 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.000017
	ВСЕГО:	0.000017
Переходный	Экскаватор	0.000151
	ВСЕГО:	0.000151
Всего за год		0.000168

Максимальный выброс составляет: 0.0023333 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.мен.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.100	2.0	100.0	0.702	6.0	0.459	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	2.0	100.0	0.702	6.0	0.459	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0023333

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.002024
	ВСЕГО:	0.002024
Переходный	Экскаватор	0.009780
	ВСЕГО:	0.009780
Всего за год		0.011804

Максимальный выброс составляет: 0.0065706 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
Экскаватор	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0065706

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	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; Октябрь; Ноябрь;	4
Переходный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	16
Холодный		0
Всего за год	Январь-Декабрь	20

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: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Кран	Колесная	более 260 кВт (354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Tсут	tдв	tнагр	tхх
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	0.00	0	0	0	0	0	0

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	1.00	1	1	540	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1686522	0.110396
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.1349218	0.088317
0304	*Азот (II) оксид	0.0219248	0.014352
0328	Углерод (Сажа)	0.0252872	0.015733
0330	Сера диоксид	0.0152443	0.009779
0337	Углерод оксид	0.1639006	0.082826
0401	Углеводороды**	0.0345119	0.022715
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0083333	0.000270
2732	**Керосин	0.0280172	0.022445

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран	0.015144
	ВСЕГО:	0.015144
Переходный	Кран	0.067682
	ВСЕГО:	0.067682
Всего за год		0.082826

Максимальный выброс составляет: 0.1639006 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Кран	90.000	2.0	16.920	6.0	5.823	5.300	10	9.920	нет	
	90.000	2.0	16.920	6.0	5.823	5.300	10	9.920	нет	0.1639006

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Кран	0.004230
	ВСЕГО:	0.004230
Переходный	Кран	0.018486
	ВСЕГО:	0.018486
Всего за год		0.022715

Максимальный выброс составляет: 0.0345119 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран	7.500	2.0	2.898	6.0	1.935	1.790	10	1.240	нет	
	7.500	2.0	2.898	6.0	1.935	1.790	10	1.240	нет	0.0345119

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Кран	0.021967
	ВСЕГО:	0.021967
Переходный	Кран	0.088429
	ВСЕГО:	0.088429
Всего за год		0.110396

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран	7.000	2.0	3.000	6.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	
	7.000	2.0	3.000	6.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	0.1686522

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Кран	0.002455
	ВСЕГО:	0.002455
Переходный	Кран	0.013278
	ВСЕГО:	0.013278
Всего за год		0.015733

Максимальный выброс составляет: 0.0252872 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран	0.000	2.0	1.404	6.0	1.530	1.130	10	0.260	нет	
	0.000	2.0	1.404	6.0	1.530	1.130	10	0.260	нет	0.0252872

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Кран	0.001815
	ВСЕГО:	0.001815
Переходный	Кран	0.007964
	ВСЕГО:	0.007964
Всего за год		0.009779

Максимальный выброс составляет: 0.0152443 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран	0.150	2.0	0.288	6.0	0.882	0.800	10	0.390	нет	
	0.150	2.0	0.288	6.0	0.882	0.800	10	0.390	нет	0.0152443

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Кран	0.017574
	ВСЕГО:	0.017574
Переходный	Кран	0.070743
	ВСЕГО:	0.070743
Всего за год		0.088317

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Кран	0.002856
	ВСЕГО:	0.002856
Переходный	Кран	0.011496
	ВСЕГО:	0.011496
Всего за год		0.014352

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Кран	0.000030
	ВСЕГО:	0.000030

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Кран	0.000240
	ВСЕГО:	0.000240
Всего за год		0.000270

Максимальный выброс составляет: 0.0083333 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран	7.500	2.0	100.0	2.898	6.0	1.935	1.790	10	1.240	0.0	нет	
	7.500	2.0	100.0	2.898	6.0	1.935	1.790	10	1.240	0.0	нет	0.0083333

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Кран	0.004200
	ВСЕГО:	0.004200
Переходный	Кран	0.018246
	ВСЕГО:	0.018246
Всего за год		0.022445

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран	7.500	1.0	0.0	1.240	2.0	1.790	1.790	10	1.240	100.0	нет	
	7.500	1.0	0.0	1.240	2.0	1.790	1.790	10	1.240	100.0	нет	0.0280172

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; Октябрь; Ноябрь;	0
Переходный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	3
Холодный		0
Всего за год	Январь-Декабрь	3

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: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Гидравлический подъемник	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	тдв	тнагр	тхх
Гидравлический подъемник							
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	0.00	0	0	0	0	0	0
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	0.006550
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0532396	0.005240
0304	*Азот (II) оксид	0.0086514	0.000851
0328	Углерод (Сажа)	0.0099593	0.000980
0330	Сера диоксид	0.0059354	0.000583
0337	Углерод оксид	0.0652452	0.005005
0401	Углеводороды**	0.0136436	0.001370
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0032222	0.000017
2732	**Керосин	0.0104214	0.001352

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Гидравлический подъемник	0.005005
	ВСЕГО:	0.005005
Всего за год		0.005005

Максимальный выброс составляет: 0.0652452 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Гидравлический подъемник	35.000	2.0	7.020	6.0	2.295	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	2.0	7.020	6.0	2.295	2.090	10	3.910	нет	0.0652452

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Гидравлический подъемник	0.001370
	ВСЕГО:	0.001370
Всего за год		0.001370

Максимальный выброс составляет: 0.0136436 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Гидравлический подъемник	2.900	2.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	2.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	нет	0.0136436

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Гидравлический подъемник	0.006550
	ВСЕГО:	0.006550
Всего за год		0.006550

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Гидравлический подъемник	3.400	2.0	1.170	6.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	2.0	1.170	6.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Гидравлический подъемник	0.000980
	ВСЕГО:	0.000980
Всего за год		0.000980

Максимальный выброс составляет: 0.0099593 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Гидравлический подъемник	0.000	2.0	0.540	6.0	0.603	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	2.0	0.540	6.0	0.603	0.450	10	0.100	нет	0.0099593

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Гидравлический подъемник	0.000583
	ВСЕГО:	0.000583
Всего за год		0.000583

Максимальный выброс составляет: 0.0059354 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Гидравлический подъемник	0.058	2.0	0.180	6.0	0.342	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	2.0	0.180	6.0	0.342	0.310	10	0.160	нет	0.0059354

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Гидравлический подъемник	0.005240
	ВСЕГО:	0.005240
Всего за год		0.005240

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Гидравлический подъемник	0.000851
	ВСЕГО:	0.000851
Всего за год		0.000851

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Гидравлический подъемник	0.000017
	ВСЕГО:	0.000017
Всего за год		0.000017

Максимальный выброс составляет: 0.0032222 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	%% движ.	Cхр	Выброс (г/с)
Гидравлический подъемник	2.900	2.0	100.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	2.0	100.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0032222

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Гидравлический подъемник	0.001352
	ВСЕГО:	0.001352
Всего за год		0.001352

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

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	%% движ.	Cхр	Выброс (г/с)
Гидравлический подъемник	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	2.0	0.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0104214

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

Название источника выбросов: ДЭС

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.134160	0.0	0.0686666	0.134160
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.021801	0.0	0.0111583	0.021801
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.011700	0.0	0.0058333	0.011700
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.017550	0.0	0.0091667	0.017550
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.117000	0.0	0.0600000	0.117000
0703	Бенз/а/пирен	0.000000108	0.000000215	0.0	0.000000108	0.000000215
1325	Формальдегид	0.0012500	0.002340	0.0	0.0012500	0.002340
2732	Керосин	0.0300000	0.058500	0.0	0.0300000	0.058500

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

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

После газоочистки:Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

Исходные данные:Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=30$ [кВт]Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=3.9$ [т]Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i): $X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO2}=1$; $X_{\text{остальные}}=1$.**Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:**

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

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

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

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=240$ г/(кВт·ч)Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ К

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

Название источника выбросов: сварочный агрегат**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.1007111	0.038872	0.0	0.1007111	0.038872
0304	Азот (II) оксид	0.0163656	0.006317	0.0	0.0163656	0.006317
0328	Углерод (Сажа)	0.0085556	0.003390	0.0	0.0085556	0.003390
0330	Сера диоксид	0.0134444	0.005085	0.0	0.0134444	0.005085
0337	Углерод оксид	0.0880000	0.033900	0.0	0.0880000	0.033900
0703	Бенз/а/пирен	0.000000159	0.00000062	0.0	0.000000159	0.00000062
1325	Формальдегид	0.0018333	0.000678	0.0	0.0018333	0.000678
2732	Керосин	0.0440000	0.016950	0.0	0.0440000	0.016950

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)

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

Валовый выброс (W_i)

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

После газоочистки:Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

Исходные данные:Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=44$ [кВт]Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=1.13$ [т]Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i): $X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO2}=1$; $X_{остальные}=1$.**Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:**

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

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

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

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=240$ г/(кВт·ч)Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.256452 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Расчет выбросов от сварочных работ**Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.21 от 20.04.2017**

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: сварочный пост

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i) %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0016410	0.001241	0.00	0.0016410	0.001241
0143	Марганец и его соединения	0.0001287	0.000097	0.00	0.0001287	0.000097
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0002550	0.000193	0.00	0.0002550	0.000193
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000414	0.000031	0.00	0.0000414	0.000031
0337	Углерод оксид	0.0015701	0.001187	0.00	0.0015701	0.001187
0342	Фториды газообразные	0.0001098	0.000083	0.00	0.0001098	0.000083
0344	Фториды плохо растворимые	0.0001181	0.000089	0.00	0.0001181	0.000089
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.0001181	0.000089	0.00	0.0001181	0.000089

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

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

$$M_{\text{г}} = 3.6 \cdot M_{\text{м}} \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Марка материала: УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	Железа оксид	13.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.0900000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2.1600000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.3510000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.9300000
0344	Фториды плохо растворимые	1.0000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 210 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B_3)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 0.425 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.5

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Программа основана на документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

Название источника выбросов: сварочный пост (газовая сварка и резка)

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0020833	0.000083	0.00	0.0020833	0.000083

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_{\text{м}} = B_3 \cdot K \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

$$M_{\text{г}} = 3.6 \cdot M_{\text{м}} \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

Технологический процесс (операция): Газовая сварка сталей с использованием пропанбутановой смеси

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	15.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 11 час 0 мин

Масса расходуемого сварочного материала (B_3), кг: 0.5

Расчет выбросов при земляных работах

Общий объем грунта, разрабатываемый экскаваторами при производстве земляных работ, составляет 759,79 м³. После монтажа трубопроводов грунт перемещается бульдозерами для обратной засыпки траншеи.

Расчет количества выбросов произведен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов» г. Новороссийск, 2002 г.

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

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

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

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

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

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

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

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

G - количество перерабатываемой экскаватором породы, т;

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

Плотность грунта от 1,7 до 1,8 т/м³.

В результате расчета количество взвешенных веществ при производстве земляных работ за весь период строительства составляет 0,000814 т/период.

Расчет выбросов при покрасочных работах

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: покрасочные работы

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,0281250	0,085192	0,0281250	0,085192
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,019039	0,0140625	0,019039
2902	Взвешенные вещества	0,0275000	0,018141	0,0275000	0,018141
1210	Бутилацетат	0,0187500	0,041040	0,0187500	0,041040

1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0187500	0,041040	0,0187500	0,041040
------	----------------------	-----------	----------	-----------	----------

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
Лак БТ-123		0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,0100800	0,000097	0,0100800	0,000097
		2752	Уайт-спирит	0,0004200	0,000004	0,0004200	0,000004
		2902	Взвешенные вещества	0,0066000	0,000024	0,0066000	0,000024
растворитель		0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,0250000	0,054720	0,0250000	0,054720
		1210	Бутилацетат	0,0187500	0,041040	0,0187500	0,041040
		1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0187500	0,041040	0,0187500	0,041040
ПФ-115		0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,0140625	0,019035	0,0140625	0,019035
		2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,019035	0,0140625	0,019035
		2902	Взвешенные вещества	0,0275000	0,013959	0,0275000	0,013959
грунтовка ГФ-021		0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,0281250	0,011340	0,0281250	0,011340
		2902	Взвешенные вещества	0,0275000	0,004158	0,0275000	0,004158

Исходные данные по операциям:**Операция: №1 Лак БТ-123****Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,0100800	0,000097	0,00	0,0100800	0,000097
2752	Уайт-спирит	0,0004200	0,000004	0,00	0,0004200	0,000004
2902	Взвешенные вещества	0,0066000	0,000024	0,00	0,0066000	0,000024

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Лаки	БТ-99	56,000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0,18

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0,09

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 2

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 1

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2752	Уайт-спирит	4,000
0616	Ксилол (смесь изомеров)	96,000

Операция: №2 растворитель

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1), %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,0250000	0,054720	0,00	0,0250000	0,054720
1210	Бутилацетат	0,0187500	0,041040	0,00	0,0187500	0,041040
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0187500	0,041040	0,00	0,0187500	0,041040

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Растворители	P-5	100,000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0,6

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0,3

Способ окраски:

Способ окраски	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	25,000	75,000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 456

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 228

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	30,000
1210	Бутилацетат	30,000
0616	Ксилол (смесь изомеров)	40,000

Операция: №3 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	Ксилол (смесь изомеров)	0,0140625	0,019035	0,00	0,0140625	0,019035
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,019035	0,00	0,0140625	0,019035
2902	Взвешенные вещества	0,0275000	0,013959	0,00	0,0275000	0,013959

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	$f_p, \%$
Эмаль	ПФ-115	45,000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0,6

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0,3

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: 282

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 141

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Ксилол (смесь изомеров)	50,000
2752	Уайт-спирит	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
0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,0281250	0,011340	0,00	0,0281250	0,011340

2902	Взвешенные вещества	0,0275000	0,004158	0,00	0,0275000	0,004158
------	---------------------	-----------	----------	------	-----------	----------

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой трубки $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)**Исходные данные**

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Грунтовка	ГФ-021	45,000

 f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМПродолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0,6Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0,3

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		
	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: 84

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (Т), ч: 42

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Ксилол (смесь изомеров)	100,000

Программа основана на методических документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

Климатические характеристики

РОСГИДРОМЕТ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Северо-Кавказское управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»)**КРАСНОДАРСКИЙ ЦЕНТР ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ - ФИЛИАЛ
ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС»
(Краснодарский ЦГМС)**ОГРН 1126193008523
ИНН 6167110026 КПП 230843001
350000, г. Краснодар, ул. Рахитовская, 36
тел/факс (861) 262-41-61;
e-mail: kubmeteo@kubanmeteo.ru
от 10.03.2020г. № 413
на № 25073 от 29.01.2020г.Генеральному директору
АО «Гипровостокнефть»
Ножину В.М.

На Ваш запрос предоставляем сведения о средних многолетних метеорологических характеристиках (за период 1977-2017гг.) по данным наблюдений метеостанции ГМБ Новороссийск, ближайшей к рассматриваемому объекту: «Нефтепроводная система КТК. Береговые сооружения морского терминала. Строительство СИКН и сопутствующих сооружений», расположенного: Краснодарский край, в городском округе Новороссийск, рядом с поселком Южная Озеревка.

1. Коэффициент, зависящий от стратификации А=200

2. Расчетная температура воздуха, в °С	
Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца	Средняя минимальная температура наиболее холодного месяца
плюс 26,1	плюс 3,1

3. Среднемесячная температура воздуха, (градусах)												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
3,8	4,1	6,9	11,7	16,7	21,3	24,7	25,0	20,1	14,3	9,4	5,8	13,7

4. Повторяемость направлений ветра и штилей %									
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль	
5	41	5	10	20	8	6	5	18	

5. Средняя скорость ветра по направлениям м/с							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
3.0	8.0	3.1	3.6	3.4	3.0	2.7	3.0

6. Расчетная скорость ветра, м/сек	
Среднегодовая скорость ветра	Средняя скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%
4,2	13,9

Коэффициент рельефа местности для рассматриваемой территории, $\eta = 1,5$

Представленная информация используется только в целях заказчика для указанного выше объекта и не подлежит передаче другим лицам, срок действия сведений о многолетних метеорологических характеристиках пять лет.

Зам. начальника центра

В.И. Темников

Исполнитель, ОСГМОиМОС Зубович И.В.
268-21-88

Фоновые концентрации

ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС»
КРАСНОДАРСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС» (Краснодарский ЦГМС)
Лицензия № Р / 2016 / 3152 / 100 / Л от 29.11.2016 г.

Почтовый/ юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Рашилевская, 36 тел. (861) 262-41-81

Исх. № 880кл / 1590 А от 13.12.2019г.

На № 24090 от 05.07.2019 г.

Генеральному директору
АО «Гипровостокнефть»
Ножину В.М.

Организация (предприятие), запрашивающая специализированную информацию о фоновых концентрациях вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух: Акционерное общество «Гипровостокнефть» (АО «Гипровостокнефть»).

Объект, для которого запрашиваются фоновые концентрации вредных веществ: «Сбор исходных данных по проекту: «Нефтепроводная система КТК. Береговые сооружения Морского терминала. Строительство СИКН и сопутствующих сооружений».

Адрес рассматриваемого объекта (населенный пункт, административный район): Краснодарский край, город Новороссийск, село Южная Озеревка.

Значения фоновых концентраций в районе размещения объекта: «Сбор исходных данных по проекту: «Нефтепроводная система КТК. Береговые сооружения Морского терминала. Строительство СИКН и сопутствующих сооружений» по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Южная Озеревка установлены согласно РД 52.04.186-89 и действующим временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха», без учета вклада выбросов рассматриваемого объекта:

Взвешенные вещества	Диоксид серы	Оксид углерода	Диоксид азота	Оксид азота	Сероводород
мг/м ³					
0,199	0,018	1,8	0,055	0,038	0,003

Представленные значения фоновых концентраций действительны на период с 2019 по 2023гг. (включительно). Справка может использоваться только в целях АО «Гипровостокнефть» для объекта: «Сбор исходных данных по проекту: «Нефтепроводная система КТК. Береговые сооружения Морского терминала. Строительство СИКН и сопутствующих сооружений» и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник



В.В. Оганов

Отв. исполнитель,
отдел СГМОНМОС
Желдак Е.В. тел. (861) 268-21-85

Приложение Б
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		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
<i>Период строительных работ</i>																							
Участок		передвижной	1	-	выхлопная	1	501	5,0	0,10	38,20	0,30	450,0	350,9	223	350,9	223	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1007100	335,70000	0,038870
строи-		сварочный агрегат			труба															Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163600	54,53333	0,006320
тельства		(дизельный привод)																		Углерод (Пигмент черный)	0,0085560	28,52000	0,003390
																				Сера диоксид	0,0134400	44,80000	0,005090
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	0,0880000	293,33333	0,033900
																				Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000002	0,00067	0,0000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018330	6,11000	0,000680
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0440000	146,66667	0,016950
		ДЭС	1	-	выхлопная	1	502	5,0	0,10	22,15	0,17	450,0	351,1	220,7	351,1	220,7	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0686666	403,92118	0,134160
					труба															Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	65,63706	0,021800
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	34,31353	0,011700
																				Сера диоксид	0,0091667	53,92176	0,017550
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	0,0600000	352,94118	0,117000
																				Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,00059	0,0000002
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	7,35294	0,002340
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0300000	176,47059	0,058500
		автотранспорт и	-	-	неорганизованный	-	6501	5,0	0,00	0,00000	0,00000	26,1	330,1	221	518,4	203,5	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1379523	0,00000	0,141860
		спецтехника			выброс															Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0224173	0,00000	0,023050
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0255530	0,00000	0,025190
																				Сера диоксид	0,0154975	0,00000	0,015600
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	0,1774211	0,00000	0,136720
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0083333	0,00000	0,000460
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0298536	0,00000	0,036300
		сварочный пост	-	-	неорганизованный	-	6502	5,0	0,00	0,00000	0,00000	26,1	347,2	223,9	347,2	218,9	ширина 5 м	-	-	Ди железо триоксид (железа оксид)	0,0016410	0,00000	0,001241
					выброс															Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0001287	0,00000	0,000100
																				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0002550	0,00000	0,000190
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000414	0,00000	0,000030

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 газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		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
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0015701	0,00000	0,001190
																				Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0,0001098	0,00000	0,000080
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001181	0,00000	0,000090
																				Пыль неорганическая 70-20 % SiO ₂	0,0001181	0,00000	0,000090
		строительные работы	-	-	неорганизованный	-	6503	3,0	0,00	0,00000	0,00000	26,1	3339,3	220,5	509,7	203,9	ширина	-	-	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0281250	0,00000	0,085192
		(лакокрасочные работы,			выброс												15 м			Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0187500	0,00000	0,041040
		земельные работы)																		Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0187500	0,00000	0,041040
																				Уайт-спирит	0,0140625	0,00000	0,019039
																				Взвешенные вещества	0,0277173	0,00000	0,018955
<i>Существующие источники выбросов Береговых сооружений Морского терминала (по данным инвентаризации)</i>																							
Берего-		ДЭС пожарных насосов	1	-	выхлопная труба	-	217	12,0	0,10	44,89	0,35	400,0	239,5	626,5	-	-	-	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0728747	208,213429	0,001695
вые																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0118421	33,834571	0,000275
сооруже-																				Углерод черный (Сажа)	0,0033923	9,692286	0,000076
ния																				Сера диоксид	0,0284667	81,333429	0,000662
																				Углерод оксид	0,0735890	210,254286	0,001721
																				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,000286	2,00E-09
																				Формальдегид	0,0008066	2,304571	0,000019
																				Керосин	0,0196657	56,187714	0,000454
		ДЭС аварийная	1	-	выхлопная труба	-	219	5,0	0,23	46,64	1,94	400,0	413,5	568,5	-	-	-	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,2986670	153,952062	0,003763
																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0485330	25,017010	0,000612
																				Углерод черный (Сажа)	0,0111110	5,727320	0,000144
																				Сера диоксид	0,1555556	80,183299	0,002016
																				Углерод оксид	0,2944440	151,775258	0,003696
																				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,000155	4,00E-09
																				Формальдегид	0,0032222	1,660928	0,000038
																				Керосин	0,0762220	39,289691	0,000960
		лаборатория № 1	1	8760	венттруба	-	221	10,5	0,32	10,51	0,85	29,0	410,0	584,0	-	-	-	-	-	Натрий гидроксид	0,0000393	0,046235	0,000051
																				Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	0,0001500	0,176471	0,000393
																				Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000152	0,017882	0,000021
																				Гексан	0,7609800	895,270588	0,999927
																				Смесь предельных углеводородов C1-C5	0,0183802	21,623765	0,024152
																				Смесь предельных углеводородов C6-C10	0,0067981	7,997765	0,008933
																				Бензол	0,0127718	15,025647	0,016782
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,1268579	149,244588	0,166691
																				Метилбензол (Толуол)	0,1268858	149,277412	0,166728
																				Этанол (Спирт этиловый)	0,0050100	5,894118	0,013167
																				Пропан-2-он (Ацетон)	0,0019110	2,248235	0,010044
																				Нефрас	0,2536600	298,423529	0,033331
																				Титан гидрохлорид	0,0025366	2,984235	0,003333
		моечная	1	8760	венттруба	-	222	10,5	0,32	2,73	0,22	29,0	414,5	584,0	-	-	-	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000013	0,005909	0,000020
																				Гексан	0,0658200	299,181818	0,086487

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 газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		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
																				Смесь предельных углеводородов C1-C5	0,0015898	7,226364	0,002089
																				Смесь предельных углеводородов C6-C10	0,0005880	2,672727	0,000773
																				Бензол	0,0011047	5,021364	0,001452
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0109724	49,874545	0,014418
																				Метилбензол (Толуол)	0,0109748	49,885455	0,014421
																				Нефрас	0,0219400	99,727273	0,028829
																				Титан гидрохлорид	0,0002194	0,997273	0,000288
		пищевблок	1	8760	венттруба	-	223	8,0	0,60	1,74	0,42	29,0	246,5	495,5	-	-	-	-	-	Натрий гидроксид	0,0001000	0,238095	0,000657
																				диНатрий карбонат	0,0008990	2,140476	0,007030
																				Аммиак	0,0000002	0,000476	0,000950
																				1,1-Дифторэтан (Фреон 152)	0,0001290	0,307143	0,004100
																				Дифторхлорэтан (Фреон-22)	0,0004490	1,069048	0,014215
																				Пентафторэтан (Хладно-125)	0,0002846	0,677619	0,009020
																				Этанол (Спирт этиловый)	0,0010280	2,447619	0,008103
																				Пропаналь	0,00000500	0,011905	0,002850
																				Ацетальдегид	0,0000370	0,088095	0,000292
																				Пенатновая кислота (Валериановая)	0,0000014	0,003333	0,007600
																				Этановая кислота (уксусная кислота)	0,0000930	0,221429	0,000730
																				Диметиламин	0,0000004	0,000952	0,001900
																				Пыль мучная	0,0000400	0,095238	0,000314
		емкость дизтоплива	1	8760	неорганизованный выброс	-	6201	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	375,0	499,0	383,0	499,0	ширина 7 м			Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000133	0,00000	0,000004
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0000071	0,00000	0,000002
																				Предельные углеводороды C12-C19	0,0047163	0,00000	0,001429
		резервуар дизтоплива	1	8760	неорганизованный выброс	-	6203	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	247,0	588,5	242,0	588,5	ширина 2 м			Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000137	0,00000	0,000004
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0000074	0,00000	0,000002
																				Предельные углеводороды C12-C19	0,0048789	0,00000	0,001569
		хранение дизтоплива	1	8760	неорганизованный выброс	-	6204	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	376,5	518,5	378,5	518,5	ширина 2 м			Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000137	0,00000	0,000002
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0000074	0,00000	0,000001
																				Углеводороды предельные C12-C19	0,0048789	0,00000	0,000820
		стоянка автотранспорта	1	8760	неорганизованный выброс	-	6205	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	377,0	712,5	407,0	712,5	ширина 20 м			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0013552	0,00000	0,007079
																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0002202	0,00000	0,001150
																				Углерод черный (Сажа)	0,0000677	0,00000	0,000425
																				Сера диоксид	0,0003056	0,00000	0,001882
																				Углерод оксид	0,0551549	0,00000	0,155472
																				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000003	0,00000	0,00000009
																				Бензин нефтяной	0,0076240	0,00000	0,017390
																				Керосин	0,0010378	0,00000	0,004163
		гостевая стоянка	1	8760	неорганизованный выброс	-	6206	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	219,5	488,0	219,5	525,0	ширина 10 м			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0003342	0,00000	0,002196
																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000543	0,00000	0,000357
																				Углерод черный (Сажа)	0,0000168	0,00000	0,000134
																				Сера диоксид	0,0001202	0,00000	0,000764
																				Углерод оксид	0,0070653	0,00000	0,044834
																				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000003	0,00000	0,000000002
																				Бензин нефтяной	0,0007936	0,00000	0,004615
																				Керосин	0,0001486	0,00000	0,000951
		хозбытовые стоки	1	8760	неорганизованный	-	6207	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	432,0	580,5	439,0	580,5	ширина 7 м			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0000069	0,00000	0,000087

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 газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		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
					выброс															Аммиак	0,0000749	0,00000	0,000975
																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000403	0,00000	0,000540
																				Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000199	0,00000	0,000262
																				Метан	0,0021324	0,00000	0,021790
																				Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000140	0,00000	0,000188
																				Формальдегид	0,0000174	0,00000	0,000233
																				Этантол (Этилмеркаптан)	0,0000007	0,00000	0,000010
		КОУ	1	8760	неорганизованный	-	6208	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	255,5	494,0	255,5	499,0	ширина 5 м			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0000030	0,00000	0,000039
					выброс															Аммиак	0,0000356	0,00000	0,000477
																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000182	0,00000	0,000245
																				Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000094	0,00000	0,000127
																				Метан	0,0013300	0,00000	0,018791
																				Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000062	0,00000	0,000083
																				Формальдегид	0,0000077	0,00000	0,000103
																				Этантол (Этилмеркаптан)	0,0000003	0,00000	0,000004
		хозбытовые стоки	1	8760	неорганизованный	-	6209	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	451,0	384,0	453,0	384,0	ширина 2 м			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0000002	0,00000	0,000003
					выброс															Аммиак	0,0000051	0,00000	0,000066
																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000037	0,00000	0,000049
																				Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000017	0,00000	0,000022
																				Метан	0,0001374	0,00000	0,001782
																				Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000013	0,00000	0,000018
																				Формальдегид	0,0000014	0,00000	0,000018
																				Этантол (Этилмеркаптан)	0,0000001	0,00000	0,0000009
		хозбытовые стоки	1	8760	неорганизованный	-	6210	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	367,0	401,0	368,0	401,0	ширина 2 м			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0000002	0,00000	0,000002
					выброс															Аммиак	0,0000041	0,00000	0,000054
																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000030	0,00000	0,000039
																				Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000014	0,00000	0,000018
																				Метан	0,0001170	0,00000	0,001448
																				Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000011	0,00000	0,000014
																				Формальдегид	0,0000011	0,00000	0,000015
																				Этантол (Этилмеркаптан)	0,0000001	0,00000	0,0000007
		пруд отстойник	1	8760	неорганизованный	-	6211	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	278,0	432,0	278,0	443,0	ширина 7 м	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0001452	0,00000	0,001246
					выброс															Смесь предельных углеводородов C1-C5	0,1753967	0,00000	1,505118
																				Смесь предельных углеводородов C6-C10	0,0648000	0,00000	0,556682
																				Бензол	0,0008472	0,00000	0,007270
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0002663	0,00000	0,002285
																				Метилбензол (Толуол)	0,0005325	0,00000	0,004570
		пруд отстойник	1	8760	неорганизованный	-	6212	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	302,5	498,0	277,5	498,0	ширина 15 м	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0011466	0,00000	0,009839
					выброс															Смесь предельных углеводородов C1-C5	1,3847106	0,00000	11,882513
																				Смесь предельных углеводородов C6-C10	0,5121480	0,00000	4,394857
																				Бензол	0,0066885	0,00000	0,057396
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0021021	0,00000	0,018039
																				Метилбензол (Толуол)	0,0042042	0,00000	0,036077
		дренажная емкость	1	8760	неорганизованный	-	6213	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	248,5	651,0	248,5	653,0	ширина 2 м			Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000122	0,00000	0,0000007
					выброс															Ксилол (смесь изомеров)	0,0000065	0,00000	0,0000004
																				Углеводороды предельные C12-C19	0,0043683	0,00000	0,0002510

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 газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	Выбросы загрязняющих веществ			
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y				Наименование вещества	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
		сбор нефтесодержащих стоков	1	8760	неорганизованный выброс	-	6214	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	367,0	516,0	369,5	516,0	ширина 2 м	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000122	0,000000	0,000003
																				Смесь предельных углеводородов C1-C5	1,3685904	0,000000	0,554797
																				Смесь предельных углеводородов C6-C10	0,5061858	0,000000	0,205197
																				Бензол	0,0066106	0,000000	0,002680
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0020776	0,000000	0,000843
																				Метилбензол (Толуол)	0,0041553	0,000000	0,001684
																				Углеводороды предельные C12-C19	0,0043368	0,000000	0,000366
		многоцелевой резервуар	1	8760	неорганизованный выброс	-	6215	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	434,0	512,0	463,0	512,0	ширина 28 м	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0001657	0,000000	0,005550
																				Смесь предельных углеводородов C1-C5	60,0297958	0,000000	6,702849
																				Смесь предельных углеводородов C6-C10	22,2025742	0,000000	2,479111
																				Бензол	0,2899590	0,000000	0,032376
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0911300	0,000000	0,010175
																				Метилбензол (Толуол)	0,1822599	0,000000	0,020351
		неплотности оборудования	1	8760	неорганизованный выброс	-	6216	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	330,0	621,0	340,0	621,0	ширина 200 м	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0003070	0,000000	0,009681
																				Смесь предельных углеводородов C1-C5	0,3707265	0,000000	11,691229
																				Смесь предельных углеводородов C6-C10	0,1371166	0,000000	4,324109
																				Бензол	0,0017907	0,000000	0,056472
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0005628	0,000000	0,017748
																				Метилбензол (Толуол)	0,0011256	0,000000	0,035496
		депо	1	8760	неорганизованный выброс	-	6218	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	380,0	675,0	389,0	675,0	ширина 10 м			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0011244	0,000000	0,002079
																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0001827	0,000000	0,000338
																				Углерод черный (Сажа)	0,0000568	0,000000	0,000105
																				Сера диоксид	0,0001520	0,000000	0,000276
																				Углерод оксид	0,0041365	0,000000	0,007586
																				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000001	0,000000	0,00000002
																				Керосин	0,0005880	0,000000	0,001106
		резервуар дизтоплива	1	8760	неорганизованный выброс	-	6220	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	413,0	568,5	413,0	567,5	ширина 2 м			Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000105	0,000000	0,000006
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0000056	0,000000	0,000003
																				Углеводороды предельные C12-C19	0,0037339	0,000000	0,002103
		емкость неучтенной нефти 12,5 м3 (подземная)	1	8760	неорганизованный выброс	-	6221	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	257,5	594,5	259,5	594,5	ширина 5 м	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000114	0,000000	0,0003600
																				Смесь предельных углеводородов C1-C5	0,0137254	0,000000	0,4328440
																				Смесь предельных углеводородов C6-C10	0,0050800	0,000000	0,1602030
																				Бензол	0,0000663	0,000000	0,0021000
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0000210	0,000000	0,0006620
																				Метилбензол (Толуол)	0,0000420	0,000000	0,0013240
		резервуар дизтоплива 25 м3	1	8760	неорганизованный выброс	-	6222	4,0	0,00	0,00	0,00	26,0	375,0	509,5	379,0	509,5	ширина 3 м	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000073	0,000000	0,000001
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0000039	0,000000	0,000001
																				Углеводороды предельные C12-C19	0,0026021	0,000000	0,000344
		Пункт bunkеровки дизтопливом на ГВС	1	8760	неорганизованный выброс	-	6223	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	337,5	256,5	342,5	256,5	ширина 2 м	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000390	0,000000	0,000019
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0000209	0,000000	0,000010
																				Углеводороды предельные C12-C19	0,0138778	0,000000	0,006817
		гостевая стоянка на 26 мест	1	8760	неорганизованный выброс	-	6224	5,0	0,00	0,00	0,00	26,0	385,5	820	435,5	820	ширина 2 м	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0016390	0,000000	0,00527
																				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0002664	0,000000	0,000856
																				Углерод черный (Сажа)	0,0001370	0,000000	0,000241
																				Сера диоксид	0,0002330	0,000000	0,001606
																				Углерод оксид	0,0517160	0,000000	0,12808

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 газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		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
																				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000003	0,000000	0,000000002
																				Бензин нефтяной	0,0038310	0,000000	0,009231
																				Керосин	0,0017240	0,000000	0,004868
		гостевая стоянка на 25 мест	1	8760	неорганизованный выброс	-	6225	5,0	0,00	0,00	0,00	26,0	423	786	425	786	ширина 50 м	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0016390	0,000000	0,003869
		АКБК-3																		Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0002664	0,000000	0,000629
																				Углерод черный (Сажа)	0,0001370	0,000000	0,000194
																				Сера диоксид	0,0003500	0,000000	0,001413
																				Углерод оксид	0,0517160	0,000000	0,155389
																				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000003	0,000000	0,000000002
																				Бензин нефтяной	0,0038130	0,000000	0,012068
																				Керосин	0,0017240	0,000000	0,003541
		слив дизтоплива с автоцистерны	1	8760	неорганизованный выброс	-	6226	2,0	0,00	0,00	0,00	26,0	362	509,5	365,5	509,5	ширина 3 м	-	-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000013	0,000000	0,0000005
																				Ксилол (смесь изомеров)	0,0000007	0,000000	0,0000003
																				Углеводороды предельные C12-C19	0,0004716	0,000000	0,0001773

Приложение С**Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы****УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2019 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

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

Предприятие: Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой (период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

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

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	3,8
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,1
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	13,9

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства
1 - стройка
2 - существующие
2 – существующие источники

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		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Период строительства																		
+	501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	5,00	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1,5	350,90	223,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,038872	1	0,65	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,006317	1	0,05	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,003390	1	0,07	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,005085	1	0,03	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,033900	1	0,02	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	6,000000E-08	1	0,00	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,000678	1	0,05	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,016950	1	0,05	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
+	502	ДЭС	1	1	5,00	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1,5	351,10	220,70	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,134160	1	0,64	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,021801	1	0,05	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,011700	1	0,07	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,017550	1	0,03	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,117000	1	0,02	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	2,200000E-07	1	0,00	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0012500	0,002340	1	0,05	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,058500	1	0,05	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
+	6501	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	20,00	-	-	1,5	330,10	221,00	518,40	203,50

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)	0,1379523	0,141864	1	4,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0224173	0,023053	1	0,35	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0255530	0,025187	1	1,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0154975	0,015596	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1774211	0,136716	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0083333	0,000455	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0298536	0,036300	1	0,16	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6502	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1,5	347,20	223,90	347,20	218,90
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)	0,0016410	0,001241	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001287	0,000097	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002550	0,000193	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000414	0,000031	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0015701	0,001187	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0001098	0,000083	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001181	0,000089	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001181	0,000089	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								

+	6503	строительные работы	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	15,00	-	-	1,5	339,30	220,50	509,70	203,90
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0281250	0,085192	1	2,93	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00								
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0187500	0,041040	1	3,90	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00								

1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0187500	0,041040	1	1,11	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,019039	1	0,29	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0277173	0,018955	1	1,15	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00

Существующие источники

+	217	ДЭС пож насосов	1	1	12,00	0,10	0,35	44,89	1,29	400,00	0,00	-	-	1,5	239,50	626,50	0,00	0,00
---	-----	-----------------	---	---	-------	------	------	-------	------	--------	------	---	---	-----	--------	--------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0728747	0,001695	1	0,12	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0118421	0,000275	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0033923	0,000076	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0284667	0,000662	1	0,02	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0735890	0,001721	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	2,000000E-09	1	0,00	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0008066	0,000019	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0196657	0,000454	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00

+	219	ДЭС аварийная (профлуки)	1	1	5,00	0,23	1,94	46,64	1,29	400,00	0,00	-	-	1,5	413,50	568,50	0,00	0,00
---	-----	--------------------------	---	---	------	------	------	-------	------	--------	------	---	---	-----	--------	--------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2986670	0,003763	1	0,74	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0485330	0,000612	1	0,06	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0111110	0,000144	1	0,04	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1555560	0,002016	1	0,15	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2944440	0,003696	1	0,03	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	4,400000E-09	1	0,00	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0032222	0,000038	1	0,03	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0762220	0,000960	1	0,03	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00

+	221	лаборатория №1	1	1	10,50	0,32	0,85	10,51	1,29	29,00	0,00	-	-	1,5	410,00	584,00	0,00	0,00
---	-----	----------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	-----	--------	--------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1268579	0,166691	1	0,71	59,85	0,50	0,00	0,00	0,00

+	222	моечная	1	1	10,50	0,32	0,22	2,73	1,29	29,00	0,00	-	-	1,5	414,50	584,00	0,00	0,00
---	-----	---------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	-----	--------	--------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима							
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0109724	0,014418	1	0,18	33,36	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	6201	емкость д/топлива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1,5	375,00	499,00	383,00	499,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000071	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00									
+	6203	резервуар дизтоплива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	247,00	588,50	242,00	588,50
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000074	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00									
+	6204	хранение д/топлива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	376,50	518,50	378,50	518,50
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000074	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00									
+	6205	стоянка автотранспорта	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	20,00	-	-	1,5	377,00	712,50	407,00	712,50
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0013552	0,007079	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00									
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002202	0,001150	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00									
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000677	0,000425	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00									
0330	Сера диоксид	0,0003056	0,001882	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00									
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0551549	0,155472	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00									
0703	Бенз/а/пирен	3,0000000E-08	9,000000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00									
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0076240	0,017390	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00									
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0010378	0,004163	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00									
+	6206	гостевая стоянка	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1,5	219,50	488,00	219,50	525,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003342	0,002196	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00									
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000543	0,000357	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00									

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000168	0,000134	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид	0,0001202	0,000764	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0070653	0,044834	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0703	Бенз/а/пирен	3,0000000E-09	2,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007936	0,004615	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001486	0,000951	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	6207	хозбытовые стоки	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1,5	432,00	580,50	439,00	580,50
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)		0,0000069	0,000087	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000403	0,000540	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)		0,0000174	0,000233	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6208	КОУ	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1,5	255,50	494,00	255,50	499,00
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0000030	0,000039	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000182	0,000245	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)		0,0000077	0,000103	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6209	хозбытовые стоки	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	451,00	384,00	453,00	384,00
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0000002	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000037	0,000049	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)		0,0000014	0,000018	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6210	хозбытовые стоки	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	367,00	401,00	368,00	401,00
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0000002	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000030	0,000039	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)		0,0000011	0,000015	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6211	пруд отстойник	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1,5	278,00	432,00	278,00	443,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0002663	0,002285	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
+	6212	пруд отстойник	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	15,00	-	-	1,5	302,50	498,00	277,50	498,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0021021	0,018039	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
+	6213	дренажн емкость	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	248,50	651,00	248,50	653,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000065	3,800000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
+	6214	сбор нефтесод стоков	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	367,00	516,00	369,50	516,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0020776	0,000843	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
+	6215	многоцелевой резервуар	1	3	28,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	28,00	-	-	1,5	434,00	512,00	463,00	512,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0911300	0,010175	1	0,05	159,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
+	6216	неплотности	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	200,00	-	-	1,5	330,00	621,00	340,00	621,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0005628	0,017748	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
+	6218	депо	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1,5	380,00	675,00	389,00	675,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0011244	0,002079	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001827	0,000338	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000568	0,000105	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
0330	Сера диоксид	0,0001520	0,000276	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0041365	0,007586	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00							

0703	Бенз/а/пирен					1,0000000E-08	2,000000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0005880	0,001106	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6220	резервуар дизтоплива	1	3	2,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	413,00	568,50	413,00	567,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000056	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6221	емк неучтенной нефти	1	3	2,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1,5	257,50	594,50	259,50	594,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000210	0,000662	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6222	резер д/топл 25 м	1	3	2,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1,5	375,00	509,50	379,00	509,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000039	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6223	пункт бункеровки	1	3	2,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	337,50	256,50	342,50	256,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000209	0,000010	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6224	гостев стоян на 25 мест	1	3	5,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	385,50	820,00	435,50	820,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0016390	0,005270	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0002664	0,000856	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0001370	0,000241	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
0330	Сера диоксид					0,0002330	0,001606	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0517160	0,128080	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
0703	Бенз/а/пирен					3,0000000E-09	2,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)					0,0038310	0,009231	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0017240	0,004868	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
+	6225	гостев стоян на 26 мест	1	3	5,00	0,00	0,00	1,29	0,00	50,00	-	-	1,5	423,00	786,00	425,00	786,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима											
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um									
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0016390	0,003869	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00									
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002664	0,000629	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00									
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001370	0,000194	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00									
0330	Сера диоксид	0,0002330	0,001413	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00									
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0517160	0,155389	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00									
0703	Бенз/а/пирен	3,0000000E-09	2,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00									
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0038130	0,012068	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00									
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0017240	0,003541	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00									
+	6226	слив д/топлива из автоцист	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1,5	362,00	509,50	365,50	509,50
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима											
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um									
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000007	3,000000E-07	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: 0143**Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0001287	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001287		0,08			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	501	1	0,1007111	1	0,65	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1	1	502	1	0,0686666	1	0,64	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,1379523	1	4,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0002550	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	217	1	0,0728747	1	0,12	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2	2	219	1	0,2986670	1	0,74	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2	2	6205	3	0,0013552	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6206	3	0,0003342	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6207	3	0,0000069	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6208	3	0,0000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6209	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6210	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6218	3	0,0011244	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6224	3	0,0016390	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6225	3	0,0016390	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,6852288		6,72			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	501	1	0,0163656	1	0,05	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1	1	502	1	0,0111583	1	0,05	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0224173	1	0,35	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0000414	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

2	2	217	1	0,0118421	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2	2	219	1	0,0485330	1	0,06	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2	2	6205	3	0,0002202	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6206	3	0,0000543	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6207	3	0,0000403	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6208	3	0,0000182	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6209	3	0,0000037	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6210	3	0,0000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6218	3	0,0001827	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6224	3	0,0002664	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6225	3	0,0002664	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1114129		0,55			0,00		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	501	1	0,0085556	1	0,07	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1	1	502	1	0,0058333	1	0,07	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0255530	1	1,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	217	1	0,0033923	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2	2	219	1	0,0111110	1	0,04	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2	2	6205	3	0,0000677	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6206	3	0,0000168	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6218	3	0,0000568	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6224	3	0,0001370	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6225	3	0,0001370	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0548605		1,28			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	501	1	0,0134444	1	0,03	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1	1	502	1	0,0091667	1	0,03	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0154975	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	217	1	0,0284667	1	0,02	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2	2	219	1	0,1555560	1	0,15	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2	2	6205	3	0,0003056	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6206	3	0,0001202	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6218	3	0,0001520	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6224	3	0,0002330	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6225	3	0,0002330	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2231751		0,45			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	501	1	0,0880000	1	0,02	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1	1	502	1	0,0600000	1	0,02	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,1774211	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0015701	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	217	1	0,0735890	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2	2	219	1	0,2944440	1	0,03	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2	2	6205	3	0,0551549	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6206	3	0,0070653	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6218	3	0,0041365	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6224	3	0,0517160	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6225	3	0,0517160	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,8648129		0,52			0,00		

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0001098	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001098		0,03			0,00		

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0001181	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001181		0,00			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0281250	1	2,93	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	221	1	0,1268579	1	0,71	59,85	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	222	1	0,0109724	1	0,18	33,36	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6201	3	0,0000071	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6203	3	0,0000074	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6204	3	0,0000074	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6211	3	0,0002663	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6212	3	0,0021021	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6213	3	0,0000065	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6214	3	0,0020776	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6215	3	0,0911300	1	0,05	159,60	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6216	3	0,0005628	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6220	3	0,0000056	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

2	2	6221	3	0,0000210	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6222	3	0,0000039	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6223	3	0,0000209	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6226	3	0,0000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2621746		5,22			0,00		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0187500	1	3,90	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0187500		3,90			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	501	1	0,0018333	1	0,05	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1	1	502	1	0,0012500	1	0,05	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00
2	2	217	1	0,0008066	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2	2	219	1	0,0032222	1	0,03	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2	2	6207	3	0,0000174	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6208	3	0,0000077	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6209	3	0,0000014	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6210	3	0,0000011	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0071397		0,16			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0187500	1	1,11	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0187500		1,11			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0083333	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6205	3	0,0076240	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6206	3	0,0007936	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6224	3	0,0038310	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6225	3	0,0038130	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0243949		0,03			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	501	1	0,0440000	1	0,05	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1	1	502	1	0,0300000	1	0,05	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0298536	1	0,16	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	217	1	0,0196657	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2	2	219	1	0,0762220	1	0,03	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2	2	6205	3	0,0010378	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6206	3	0,0001486	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6218	3	0,0005880	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6224	3	0,0017240	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6225	3	0,0017240	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2049637		0,32			0,00		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0140625	1	0,29	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0140625		0,29			0,00		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0277173	1	1,15	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0277173		1,15			0,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0001181	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001181		0,00			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: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	501	1	0301	0,1007111	1	0,65	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1	1	502	1	0301	0,0686666	1	0,64	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0301	0,1379523	1	4,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0301	0,0002550	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	217	1	0301	0,0728747	1	0,12	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2	2	219	1	0301	0,2986670	1	0,74	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2	2	6205	3	0301	0,0013552	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6206	3	0301	0,0003342	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6207	3	0301	0,0000069	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6208	3	0301	0,0000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6209	3	0301	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6210	3	0301	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6218	3	0301	0,0011244	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6224	3	0301	0,0016390	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6225	3	0301	0,0016390	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	501	1	0330	0,0134444	1	0,03	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1	1	502	1	0330	0,0091667	1	0,03	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0154975	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	217	1	0330	0,0284667	1	0,02	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2	2	219	1	0330	0,1555560	1	0,15	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2	2	6205	3	0330	0,0003056	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6206	3	0330	0,0001202	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6218	3	0330	0,0001520	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6224	3	0330	0,0002330	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6225	3	0330	0,0002330	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,9084039		4,48			0,00		

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

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
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	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
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
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
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	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% SiO ₂	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммы с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долей 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	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	-2500,00	200,00	3000,00	200,00	6000,00	0,00	250,00	250,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	434,00	992,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
2	729,00	713,00	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
3	654,00	365,00	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
4	364,50	-41,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
5	148,50	365,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
6	117,50	682,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
7	125,00	752,00	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
8	175,50	830,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
9	121,00	471,00	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	434,00	992,50	2,00	1,64E-03	1,638E-05	186	12,80	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		1,64E-03		1,638E-05		100,0			
8	175,50	830,50	2,00	2,06E-03	2,059E-05	164	9,90	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,06E-03		2,059E-05		100,0			
2	729,00	713,00	2,00	2,10E-03	2,100E-05	218	9,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,10E-03		2,100E-05		100,0			

7	125,00	752,00	2,00	2,30E-03	2,295E-05	157	8,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	2,30E-03		2,295E-05		100,0					
6	117,50	682,50	2,00	2,60E-03	2,602E-05	154	7,50	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	2,60E-03		2,602E-05		100,0					
3	654,00	365,00	2,00	4,38E-03	4,383E-05	245	3,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	4,38E-03		4,383E-05		100,0					
9	121,00	471,00	2,00	4,42E-03	4,416E-05	138	3,60	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	4,42E-03		4,416E-05		100,0					
4	364,50	-41,50	2,00	6,31E-03	6,314E-05	356	1,50	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	6,31E-03		6,314E-05		100,0					
5	148,50	365,50	2,00	7,08E-03	7,083E-05	126	1,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	7,08E-03		7,083E-05		100,0					

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	175,50	830,50	2,00	0,58	0,116	138	8,30	0,27	0,055	0,27	0,055	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	6218	2,92E-04		5,846E-05		0,1					
1	1	6501	9,49E-04		1,898E-04		0,2					
2	2	219	0,30		0,061		52,3					
2	729,00	713,00	2,00	0,58	0,117	245	8,20	0,27	0,055	0,27	0,055	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	6206	2,72E-04		5,446E-05		0,0					
2	2	217	6,27E-04		1,254E-04		0,1					
2	2	219	0,31		0,061		52,7					
7	125,00	752,00	2,00	0,59	0,117	123	8,20	0,27	0,055	0,27	0,055	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	6218	2,96E-05		5,915E-06		0,0					
2	2	217	1,15E-03		2,308E-04		0,2					
2	2	219	0,31		0,062		52,9					
6	117,50	682,50	2,00	0,64	0,127	111	7,20	0,27	0,055	0,27	0,055	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	6207	2,56E-05		5,123E-06		0,0					
2	2	217	0,03		0,006		4,9					
2	2	219	0,33		0,066		51,9					
1	434,00	992,50	2,00	0,67	0,134	183	9,20	0,27	0,055	0,27	0,055	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	501	0,04		0,008		5,9					
1	1	6501	0,06		0,013		9,6					
2	2	219	0,25		0,051		38,0					
9	121,00	471,00	2,00	0,69	0,137	136	2,70	0,27	0,055	0,27	0,055	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	502	0,11			0,022		16,3
1	1	6501	0,14			0,028		20,6
1	1	501	0,16			0,031		22,9

3	654,00	365,00	2,00	0,73	0,146	239	0,70	0,27	0,055	0,27	0,055	3
---	--------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	502	0,09			0,017		11,7
1	1	501	0,11			0,022		15,1
1	1	6501	0,26			0,051		35,3

4	364,50	-41,50	2,00	0,89	0,178	0	1,80	0,27	0,055	0,27	0,055	3
---	--------	--------	------	------	-------	---	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	502	0,15			0,029		16,3
1	1	6501	0,16			0,031		17,6
1	1	501	0,19			0,038		21,2

5	148,50	365,50	2,00	0,89	0,178	124	2,30	0,27	0,055	0,27	0,055	3
---	--------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	502	0,17			0,034		19,0
1	1	6501	0,22			0,044		25,0
1	1	501	0,22			0,045		25,1

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	175,50	830,50	2,00	0,12	0,048	138	8,30	0,09	0,038	0,09	0,038	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
2	2	6207	6,31E-05			2,525E-05		0,1
1	1	6501	7,71E-05			3,084E-05		0,1
2	2	219	0,02			0,010		20,5

2	729,00	713,00	2,00	0,12	0,048	245	8,20	0,09	0,038	0,09	0,038	3
---	--------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
2	2	217	5,10E-05			2,038E-05		0,0
2	2	6207	9,58E-05			3,833E-05		0,1
2	2	219	0,02			0,010		20,8

7	125,00	752,00	2,00	0,12	0,048	122	8,20	0,09	0,038	0,09	0,038	3
---	--------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
2	2	217	5,73E-05			2,291E-05		0,0
2	2	6207	7,22E-05			2,888E-05		0,1
2	2	219	0,03			0,010		21,0

6	117,50	682,50	2,00	0,12	0,050	111	7,20	0,09	0,038	0,09	0,038	3
---	--------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
2	2	6207	7,48E-05			2,992E-05		0,1
2	2	217	2,51E-03			0,001		2,0
2	2	219	0,03			0,011		21,5

1	434,00	992,50	2,00	0,13	0,051	183	9,20	0,09	0,038	0,09	0,038	3
---	--------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	501	3,21E-03			0,001		2,5
1	1	6501	5,23E-03			0,002		4,1
2	2	219	0,02			0,008		16,3

9	121,00	471,00	2,00	0,13	0,051	136	2,70	0,09	0,038	0,09	0,038	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	9,10E-03		0,004		7,1					
1	1	6501	0,01		0,005		8,9					
1	1	501	0,01		0,005		9,9					
3	654,00	365,00	2,00	0,13	0,053	239	0,70	0,09	0,038	0,09	0,038	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	6,94E-03		0,003		5,3					
1	1	501	8,93E-03		0,004		6,8					
1	1	6501	0,02		0,008		15,9					
4	364,50	-41,50	2,00	0,14	0,058	0	1,80	0,09	0,038	0,09	0,038	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	0,01		0,005		8,1					
1	1	6501	0,01		0,005		8,7					
1	1	501	0,02		0,006		10,6					
5	148,50	365,50	2,00	0,14	0,058	124	2,30	0,09	0,038	0,09	0,038	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	0,01		0,005		9,5					
1	1	6501	0,02		0,007		12,5					
1	1	501	0,02		0,007		12,5					

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	729,00	713,00	2,00	0,03	0,005	214	8,50	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	4,20E-03		6,299E-04		13,8					
1	1	501	5,81E-03		8,715E-04		19,1					
1	1	6501	0,02		0,003		67,2					
8	175,50	830,50	2,00	0,03	0,005	161	8,80	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	4,30E-03		6,450E-04		13,8					
1	1	501	6,06E-03		9,097E-04		19,5					
1	1	6501	0,02		0,003		60,5					
7	125,00	752,00	2,00	0,03	0,005	154	8,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	4,91E-03		7,364E-04		15,1					
1	1	501	6,91E-03		0,001		21,2					
1	1	6501	0,02		0,003		63,5					
6	117,50	682,50	2,00	0,04	0,005	150	6,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	5,67E-03		8,509E-04		15,6					
1	1	501	8,06E-03		0,001		22,2					
1	1	6501	0,02		0,003		62,1					
1	434,00	992,50	2,00	0,04	0,006	183	10,40	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	501	4,46E-03		6,690E-04		12,0					
2	2	219	0,01		0,002		33,6					

	1	1	6501		0,02		0,002		43,8			
9	121,00	471,00	2,00	0,07	0,010	135	2,60	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	502		0,01		0,002		18,6			
	1	1	501		0,02		0,003		26,1			
	1	1	6501		0,04		0,005		55,3			
4	364,50	-41,50	2,00	0,09	0,013	6	0,70	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	502		0,01		0,002		13,3			
	1	1	501		0,01		0,002		16,4			
	1	1	6501		0,06		0,009		66,9			
3	654,00	365,00	2,00	0,09	0,013	236	0,80	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	502		8,26E-03		0,001		9,5			
	1	1	501		0,01		0,002		12,9			
	1	1	6501		0,07		0,010		77,6			
5	148,50	365,50	2,00	0,10	0,015	123	2,10	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	502		0,02		0,003		18,4			
	1	1	501		0,02		0,004		24,3			
	1	1	6501		0,06		0,009		57,2			

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	364,50	-41,50	2,00	0,09	0,043	2	1,80	0,04	0,018	0,04	0,018	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6501		7,51E-03		0,004		8,7			
	1	1	501		9,25E-03		0,005		10,7			
	2	2	219		0,02		0,012		28,7			
1	434,00	992,50	2,00	0,10	0,048	183	8,90	0,04	0,018	0,04	0,018	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	501		2,11E-03		0,001		2,2			
	1	1	6501		2,87E-03		0,001		3,0			
	2	2	219		0,05		0,027		55,2			
8	175,50	830,50	2,00	0,10	0,050	138	8,30	0,04	0,018	0,04	0,018	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	2	2	6218		1,58E-05		7,903E-06		0,0			
	1	1	6501		4,26E-05		2,132E-05		0,0			
	2	2	219		0,06		0,032		63,6			
2	729,00	713,00	2,00	0,10	0,050	245	8,20	0,04	0,018	0,04	0,018	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	2	2	6206		3,92E-05		1,959E-05		0,0			
	2	2	217		9,80E-05		4,900E-05		0,1			
	2	2	219		0,06		0,032		63,9			
7	125,00	752,00	2,00	0,10	0,050	122	8,20	0,04	0,018	0,04	0,018	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	2	2	6218		2,65E-06		1,327E-06		0,0			

	2		2	217		1,10E-04		5,508E-05		0,1			
	2		2	219		0,06		0,032		64,2			
5	148,50	365,50	2,00	0,10	0,051	53	8,10	0,04	0,018	0,04	0,018	3	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	2		2	6205		1,05E-06		5,242E-07		0,0			
	2		2	6218		1,68E-06		8,399E-07		0,0			
	2		2	219		0,07		0,033		64,7			
9	121,00	471,00	2,00	0,11	0,053	72	7,90	0,04	0,018	0,04	0,018	3	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	2		2	6206		9,85E-05		4,926E-05		0,1			
	2		2	219		0,07		0,035		66,1			
3	654,00	365,00	2,00	0,11	0,053	310	7,90	0,04	0,018	0,04	0,018	3	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	2		2	6218		2,24E-05		1,119E-05		0,0			
	2		2	217		1,38E-03		6,885E-04		1,3			
	2		2	219		0,07		0,035		65,0			
6	117,50	682,50	2,00	0,11	0,055	111	7,40	0,04	0,018	0,04	0,018	3	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	2		2	217		4,65E-03		0,002		4,2			
	2		2	219		0,07		0,034		62,9			

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	125,00	752,00	2,00	0,37	1,862	122	8,20	0,36	1,800	0,36	1,800	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	2		2	6218		7,22E-06		3,611E-05		0,0		
	2		2	217		2,85E-05		1,424E-04		0,0		
	2		2	219		0,01		0,061		3,3		
2	729,00	713,00	2,00	0,37	1,862	245	8,20	0,36	1,800	0,36	1,800	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	2		2	217		2,53E-05		1,267E-04		0,0		
	2		2	6206		2,30E-04		0,001		0,1		
	2		2	219		0,01		0,061		3,3		
8	175,50	830,50	2,00	0,37	1,866	104	0,70	0,36	1,800	0,36	1,800	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	2		2	6205		3,72E-03		0,019		1,0		
	2		2	6224		4,46E-03		0,022		1,2		
	2		2	6225		4,82E-03		0,024		1,3		
6	117,50	682,50	2,00	0,37	1,871	111	7,10	0,36	1,800	0,36	1,800	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	2		2	217		1,27E-03		0,006		0,3		
	2		2	219		0,01		0,065		3,5		
9	121,00	471,00	2,00	0,38	1,884	135	2,70	0,36	1,800	0,36	1,800	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	502		3,80E-03		0,019		1,0		
	1		1	501		5,33E-03		0,027		1,4		
	1		1	6501		7,60E-03		0,038		2,0		

3	654,00	365,00	2,00	0,38	1,901	238	0,70	0,36	1,800	0,36	1,800	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	2,91E-03		0,015		0,8					
1	1	501	3,74E-03		0,019		1,0					
1	1	6501	0,01		0,067		3,5					
5	148,50	365,50	2,00	0,39	1,927	123	2,20	0,36	1,800	0,36	1,800	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	5,72E-03		0,029		1,5					
1	1	501	7,58E-03		0,038		2,0					
1	1	6501	0,01		0,059		3,1					
4	364,50	-41,50	2,00	0,39	1,934	1	1,80	0,36	1,800	0,36	1,800	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	4,89E-03		0,024		1,3					
1	1	501	6,35E-03		0,032		1,6					
1	1	6501	8,32E-03		0,042		2,2					
1	434,00	992,50	2,00	0,39	1,951	185	1,60	0,36	1,800	0,36	1,800	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	219	5,95E-03		0,030		1,5					
2	2	6225	7,14E-03		0,036		1,8					
2	2	6224	8,05E-03		0,040		2,1					

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	434,00	992,50	2,00	6,99E-04	1,397E-05	186	12,80	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	6,99E-04		1,397E-05		100,0					
8	175,50	830,50	2,00	8,78E-04	1,757E-05	164	9,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	8,78E-04		1,757E-05		100,0					
2	729,00	713,00	2,00	8,96E-04	1,791E-05	218	9,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	8,96E-04		1,791E-05		100,0					
7	125,00	752,00	2,00	9,79E-04	1,958E-05	157	8,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	9,79E-04		1,958E-05		100,0					
6	117,50	682,50	2,00	1,11E-03	2,220E-05	154	7,50	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,11E-03		2,220E-05		100,0					
3	654,00	365,00	2,00	1,87E-03	3,740E-05	245	3,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,87E-03		3,740E-05		100,0					
9	121,00	471,00	2,00	1,88E-03	3,767E-05	138	3,60	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,88E-03		3,767E-05		100,0					
4	364,50	-41,50	2,00	2,69E-03	5,387E-05	356	1,50	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	2,69E-03		5,387E-05		100,0					

5	148,50	365,50	2,00	3,02E-03	6,043E-05	126	1,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,02E-03		6,043E-05		100,0			

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	434,00	992,50	2,00	7,52E-05	1,503E-05	186	12,80	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		7,52E-05		1,503E-05		100,0			
8	175,50	830,50	2,00	9,45E-05	1,890E-05	164	9,90	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		9,45E-05		1,890E-05		100,0			
2	729,00	713,00	2,00	9,63E-05	1,927E-05	218	9,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		9,63E-05		1,927E-05		100,0			
7	125,00	752,00	2,00	1,05E-04	2,106E-05	157	8,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		1,05E-04		2,106E-05		100,0			
6	117,50	682,50	2,00	1,19E-04	2,388E-05	154	7,50	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		1,19E-04		2,388E-05		100,0			
3	654,00	365,00	2,00	2,01E-04	4,022E-05	245	3,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,01E-04		4,022E-05		100,0			
9	121,00	471,00	2,00	2,03E-04	4,052E-05	138	3,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,03E-04		4,052E-05		100,0			
4	364,50	-41,50	2,00	2,90E-04	5,794E-05	356	1,50	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,90E-04		5,794E-05		100,0			
5	148,50	365,50	2,00	3,25E-04	6,500E-05	126	1,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,25E-04		6,500E-05		100,0			

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	364,50	-41,50	2,00	0,13	0,026	8	0,80	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2		2	6215		0,02		0,003		12,2			
2		2	221		0,04		0,008		31,5			
1		1	6503		0,06		0,013		49,9			
1	434,00	992,50	2,00	0,14	0,027	183	0,90	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

1	1	6503		0,02	0,003	11,4					
2	2	6215		0,02	0,003	12,5					
2	2	221		0,09	0,018	65,6					
2	729,00	713,00	2,00	0,15	0,031	246	0,80	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
2	2	222		0,01	0,002	7,2					
2	2	6215		0,02	0,004	11,8					
2	2	221		0,11	0,023	74,8					
8	175,50	830,50	2,00	0,16	0,033	139	0,80	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
2	2	222		0,01	0,002	6,5					
2	2	6215		0,02	0,004	12,7					
2	2	221		0,12	0,023	71,0					
7	125,00	752,00	2,00	0,16	0,033	123	0,70	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
2	2	222		0,01	0,002	6,6					
2	2	6215		0,02	0,004	13,1					
2	2	221		0,12	0,024	73,0					
5	148,50	365,50	2,00	0,17	0,034	52	0,80	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
2	2	6212		0,01	0,003	7,6					
2	2	6215		0,02	0,004	10,8					
2	2	221		0,12	0,023	68,6					
3	654,00	365,00	2,00	0,17	0,035	310	0,80	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
2	2	222		0,01	0,002	6,8					
2	2	6215		0,03	0,006	17,9					
2	2	221		0,12	0,025	71,1					
6	117,50	682,50	2,00	0,18	0,035	111	0,80	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
2	2	222		0,01	0,003	7,1					
2	2	6215		0,02	0,004	11,9					
2	2	221		0,13	0,027	75,9					
9	121,00	471,00	2,00	0,19	0,037	72	0,80	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
2	2	6212		0,01	0,003	7,7					
2	2	6215		0,02	0,004	10,5					
2	2	221		0,13	0,026	70,2					

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	434,00	992,50	2,00	0,03	0,003	181	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6503		0,03	0,003	100,0						
8	175,50	830,50	2,00	0,04	0,004	158	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						

1	1	6503			0,04			0,004	100,0					
7	125,00	752,00	2,00	0,05	0,005	151	13,90	-	-	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503			0,05			0,005	100,0					
2	729,00	713,00	2,00	0,05	0,005	211	13,90	-	-	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503			0,05			0,005	100,0					
6	117,50	682,50	2,00	0,05	0,005	147	13,90	-	-	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503			0,05			0,005	100,0					
9	121,00	471,00	2,00	0,08	0,008	131	10,40	-	-	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503			0,08			0,008	100,0					
4	364,50	-41,50	2,00	0,09	0,009	13	0,80	-	-	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503			0,09			0,009	100,0					
3	654,00	365,00	2,00	0,10	0,010	234	1,10	-	-	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503			0,10			0,010	100,0					
5	148,50	365,50	2,00	0,10	0,010	120	7,40	-	-	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503			0,10			0,010	100,0					

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	175,50	830,50	2,00	0,01	6,642E-04	138	8,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2	2	2	6209			2,43E-06			1,217E-07	0,0		
2	2	2	6207			2,18E-04			1,090E-05	1,6		
2	2	2	219			0,01			6,531E-04	98,3		
2	729,00	713,00	2,00	0,01	6,848E-04	245	8,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2	2	2	6208			6,73E-05			3,363E-06	0,5		
2	2	2	6207			3,32E-04			1,661E-05	2,4		
2	2	2	219			0,01			6,635E-04	96,9		
7	125,00	752,00	2,00	0,01	6,854E-04	122	8,20	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2	2	2	217			3,12E-05			1,561E-06	0,2		
2	2	2	6207			2,49E-04			1,247E-05	1,8		
2	2	2	219			0,01			6,713E-04	98,0		
6	117,50	682,50	2,00	0,02	7,921E-04	111	7,20	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2	2	2	6207			2,58E-04			1,292E-05	1,6		
2	2	2	217			1,37E-03			6,838E-05	8,6		
2	2	2	219			0,01			7,108E-04	89,7		
1	434,00	992,50	2,00	0,02	8,125E-04	184	9,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	502	2,18E-03			1,091E-04			13,4		
1	1	501	3,12E-03			1,561E-04			19,2		
2	2	219	0,01			5,376E-04			66,2		
9	121,00	471,00	2,00	0,02	9,934E-04	137	2,90	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	502	8,29E-03			4,146E-04			41,7		
1	1	501	0,01			5,788E-04			58,3		
3	654,00	365,00	2,00	0,02	0,001	245	2,90	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	502	8,45E-03			4,223E-04			41,9		
1	1	501	0,01			5,865E-04			58,1		
5	148,50	365,50	2,00	0,03	0,001	125	2,60	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	502	0,01			6,253E-04			43,1		
1	1	501	0,02			8,264E-04			56,9		
4	364,50	-41,50	2,00	0,03	0,002	358	2,50	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
2	2	219	3,91E-03			1,956E-04			12,4		
1	1	502	0,01			5,838E-04			37,1		
1	1	501	0,02			7,635E-04			48,5		

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	434,00	992,50	2,00	9,69E-03	0,003	181	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
1	1	6503	9,69E-03			0,003			100,0			
8	175,50	830,50	2,00	0,01	0,004	158	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
1	1	6503	0,01			0,004			100,0			
7	125,00	752,00	2,00	0,01	0,005	151	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
1	1	6503	0,01			0,005			100,0			
2	729,00	713,00	2,00	0,01	0,005	211	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
1	1	6503	0,01			0,005			100,0			
6	117,50	682,50	2,00	0,01	0,005	147	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
1	1	6503	0,01			0,005			100,0			
9	121,00	471,00	2,00	0,02	0,008	131	10,40	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
1	1	6503	0,02			0,008			100,0			
4	364,50	-41,50	2,00	0,03	0,009	13	0,80	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
1	1	6503	0,03			0,009			100,0			
3	654,00	365,00	2,00	0,03	0,010	234	1,10	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			

1	1	6503	0,03	0,010	100,0							
5	148,50	365,50	2,00	0,03	0,010	120	7,40	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	0,03	0,010	100,0						

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	654,00	365,00	2,00	6,67E-04	0,003	233	0,90	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6501	6,67E-04	0,003	100,0						
5	148,50	365,50	2,00	7,02E-04	0,004	33	5,90	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	2	2	6224	1,27E-04	6,337E-04	18,1						
	2	2	6225	1,57E-04	7,864E-04	22,4						
	2	2	6205	3,62E-04	0,002	51,6						
9	121,00	471,00	2,00	7,25E-04	0,004	46	3,20	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	2	2	6224	1,12E-04	5,597E-04	15,4						
	2	2	6225	1,67E-04	8,336E-04	23,0						
	2	2	6205	4,44E-04	0,002	61,2						
4	364,50	-41,50	2,00	7,80E-04	0,004	9	0,70	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	2	2	6225	4,65E-05	2,327E-04	6,0						
	2	2	6205	1,02E-04	5,093E-04	13,1						
	1	1	6501	5,83E-04	0,003	74,8						
2	729,00	713,00	2,00	8,26E-04	0,004	278	0,90	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	2	2	6224	1,80E-04	8,975E-04	21,7						
	2	2	6225	2,46E-04	0,001	29,8						
	2	2	6205	3,99E-04	0,002	48,3						
6	117,50	682,50	2,00	1,00E-03	0,005	78	0,90	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	2	2	6224	1,64E-04	8,194E-04	16,3						
	2	2	6225	2,25E-04	0,001	22,4						
	2	2	6205	6,16E-04	0,003	61,3						
7	125,00	752,00	2,00	1,04E-03	0,005	91	0,80	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	2	2	6224	1,86E-04	9,301E-04	17,9						
	2	2	6225	2,47E-04	0,001	23,8						
	2	2	6205	6,06E-04	0,003	58,3						
8	175,50	830,50	2,00	1,22E-03	0,006	108	0,70	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	2	2	6224	2,66E-04	0,001	21,8						
	2	2	6225	3,26E-04	0,002	26,7						
	2	2	6205	6,29E-04	0,003	51,5						
1	434,00	992,50	2,00	1,96E-03	0,010	186	1,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	2	6225	5,37E-04	0,003	27,5
2	2	6205	6,34E-04	0,003	32,4
2	2	6224	6,72E-04	0,003	34,4

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	175,50	830,50	2,00	0,01	0,016	138	8,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
2 2 6218 2,55E-05 3,057E-05 0,2												
1 1 6501 3,42E-05 4,106E-05 0,3												
2 2 219 0,01 0,015 99,5												
2	729,00	713,00	2,00	0,01	0,016	245	8,20	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
2 2 6206 2,02E-05 2,422E-05 0,2												
2 2 217 2,82E-05 3,385E-05 0,2												
2 2 219 0,01 0,016 99,6												
7	125,00	752,00	2,00	0,01	0,016	123	8,20	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
2 2 6218 2,58E-06 3,093E-06 0,0												
2 2 217 5,19E-05 6,228E-05 0,4												
2 2 219 0,01 0,016 99,6												
6	117,50	682,50	2,00	0,02	0,018	111	7,10	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
2 2 217 1,42E-03 0,002 9,2												
2 2 219 0,01 0,017 90,8												
1	434,00	992,50	2,00	0,02	0,023	184	8,80	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6501 2,18E-03 0,003 11,2												
1 1 501 3,12E-03 0,004 16,0												
2 2 219 0,01 0,013 54,4												
9	121,00	471,00	2,00	0,02	0,030	136	2,80	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6501 5,07E-03 0,006 20,6												
1 1 502 8,16E-03 0,010 33,1												
1 1 501 0,01 0,014 46,4												
3	654,00	365,00	2,00	0,03	0,031	243	2,60	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6501 6,06E-03 0,007 23,6												
1 1 502 8,28E-03 0,010 32,2												
1 1 501 0,01 0,014 44,1												
4	364,50	-41,50	2,00	0,04	0,043	359	2,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6501 4,89E-03 0,006 13,5												
1 1 502 0,01 0,014 31,5												
1 1 501 0,01 0,018 41,0												
5	148,50	365,50	2,00	0,04	0,044	124	2,40	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	7,96E-03	0,010	21,7
1	1	502	0,01	0,015	33,7
1	1	501	0,02	0,020	44,6

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	434,00	992,50	2,00	2,54E-03	0,003	181	13,90	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	2,54E-03		0,003		100,0				
8	175,50	830,50	2,00	3,14E-03	0,003	158	13,90	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	3,14E-03		0,003		100,0				
7	125,00	752,00	2,00	3,48E-03	0,003	151	13,90	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	3,48E-03		0,003		100,0				
2	729,00	713,00	2,00	3,51E-03	0,004	211	13,90	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	3,51E-03		0,004		100,0				
6	117,50	682,50	2,00	3,85E-03	0,004	147	13,90	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	3,85E-03		0,004		100,0				
9	121,00	471,00	2,00	5,73E-03	0,006	131	10,40	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	5,73E-03		0,006		100,0				
4	364,50	-41,50	2,00	6,70E-03	0,007	13	0,80	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	6,70E-03		0,007		100,0				
3	654,00	365,00	2,00	7,47E-03	0,007	234	1,10	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	7,47E-03		0,007		100,0				
5	148,50	365,50	2,00	7,75E-03	0,008	120	7,40	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	7,75E-03		0,008		100,0				

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	434,00	992,50	2,00	0,01	0,005	181	13,90	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	0,01		0,005		100,0				
8	175,50	830,50	2,00	0,01	0,006	158	13,90	-	-	-	-	3
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6503	0,01		0,006		100,0				

7	125,00	752,00	2,00	0,01	0,007	151	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,01		0,007		100,0					
2	729,00	713,00	2,00	0,01	0,007	211	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,01		0,007		100,0					
6	117,50	682,50	2,00	0,02	0,008	147	13,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,02		0,008		100,0					
9	121,00	471,00	2,00	0,02	0,011	131	10,40	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,02		0,011		100,0					
4	364,50	-41,50	2,00	0,03	0,013	13	0,80	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,03		0,013		100,0					
3	654,00	365,00	2,00	0,03	0,015	234	1,10	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,03		0,015		100,0					
5	148,50	365,50	2,00	0,03	0,015	120	7,40	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,03		0,015		100,0					

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	434,00	992,50	2,00	5,01E-05	1,503E-05	186	12,80	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	5,01E-05		1,503E-05		100,0					
8	175,50	830,50	2,00	6,30E-05	1,890E-05	164	9,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	6,30E-05		1,890E-05		100,0					
2	729,00	713,00	2,00	6,42E-05	1,927E-05	218	9,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	6,42E-05		1,927E-05		100,0					
7	125,00	752,00	2,00	7,02E-05	2,106E-05	157	8,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	7,02E-05		2,106E-05		100,0					
6	117,50	682,50	2,00	7,96E-05	2,388E-05	154	7,50	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	7,96E-05		2,388E-05		100,0					
3	654,00	365,00	2,00	1,34E-04	4,022E-05	245	3,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,34E-04		4,022E-05		100,0					
9	121,00	471,00	2,00	1,35E-04	4,052E-05	138	3,60	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,35E-04		4,052E-05		100,0					
4	364,50	-41,50	2,00	1,93E-04	5,794E-05	356	1,50	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					

1	1	6502	1,93E-04	5,794E-05	100,0						
5	148,50	365,50	2,00	2,17E-04	6,500E-05	126	1,30	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	6502	2,17E-04	6,500E-05	100,0						

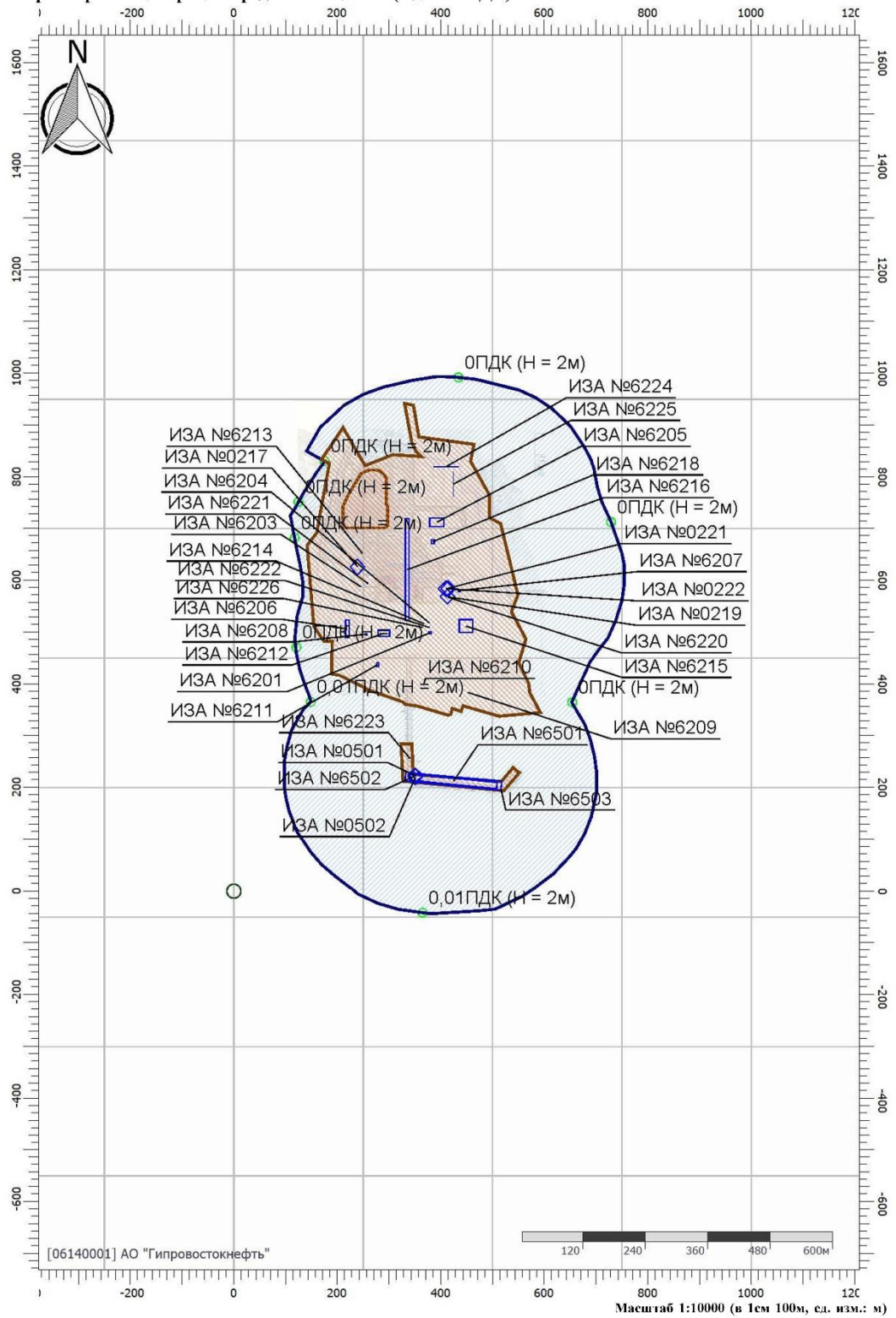
Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	175,50	830,50	2,00	0,42	-	138	8,30	0,19	-	0,19	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2	2	6218	1,93E-04	0,000	0,0							
1	1	6501	6,20E-04	0,000	0,1							
2	2	219	0,23	0,000	53,9							
2	729,00	713,00	2,00	0,43	-	245	8,20	0,19	-	0,19	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2	2	6206	1,95E-04	0,000	0,0							
2	2	217	4,53E-04	0,000	0,1							
2	2	219	0,23	0,000	54,3							
7	125,00	752,00	2,00	0,43	-	123	8,20	0,19	-	0,19	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2	2	6218	1,95E-05	0,000	0,0							
2	2	217	8,34E-04	0,000	0,2							
2	2	219	0,23	0,000	54,6							
9	121,00	471,00	2,00	0,46	-	136	2,70	0,19	-	0,19	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	502	0,07	0,000	15,9							
1	1	6501	0,09	0,000	19,9							
1	1	501	0,10	0,000	22,2							
6	117,50	682,50	2,00	0,47	-	111	7,20	0,19	-	0,19	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2	2	6207	1,60E-05	0,000	0,0							
2	2	217	0,02	0,000	4,8							
2	2	219	0,25	0,000	53,4							
1	434,00	992,50	2,00	0,48	-	183	9,10	0,19	-	0,19	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	501	0,03	0,000	5,4							
1	1	6501	0,04	0,000	8,8							
2	2	219	0,19	0,000	40,2							
3	654,00	365,00	2,00	0,49	-	239	0,70	0,19	-	0,19	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	502	0,06	0,000	11,4							
1	1	501	0,07	0,000	14,7							
1	1	6501	0,17	0,000	34,2							
5	148,50	365,50	2,00	0,60	-	124	2,30	0,19	-	0,19	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	502	0,11	0,000	18,6							
1	1	6501	0,15	0,000	24,3							

	1		1	501		0,15		0,000		24,6	
4	364,50	-41,50	2,00	0,61	-	0	1,80	0,19	-	0,19	3
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1	1	502			0,10		0,000		15,7	
	1	1	6501			0,10		0,000		16,7	
	1	1	501			0,12		0,000		20,4	

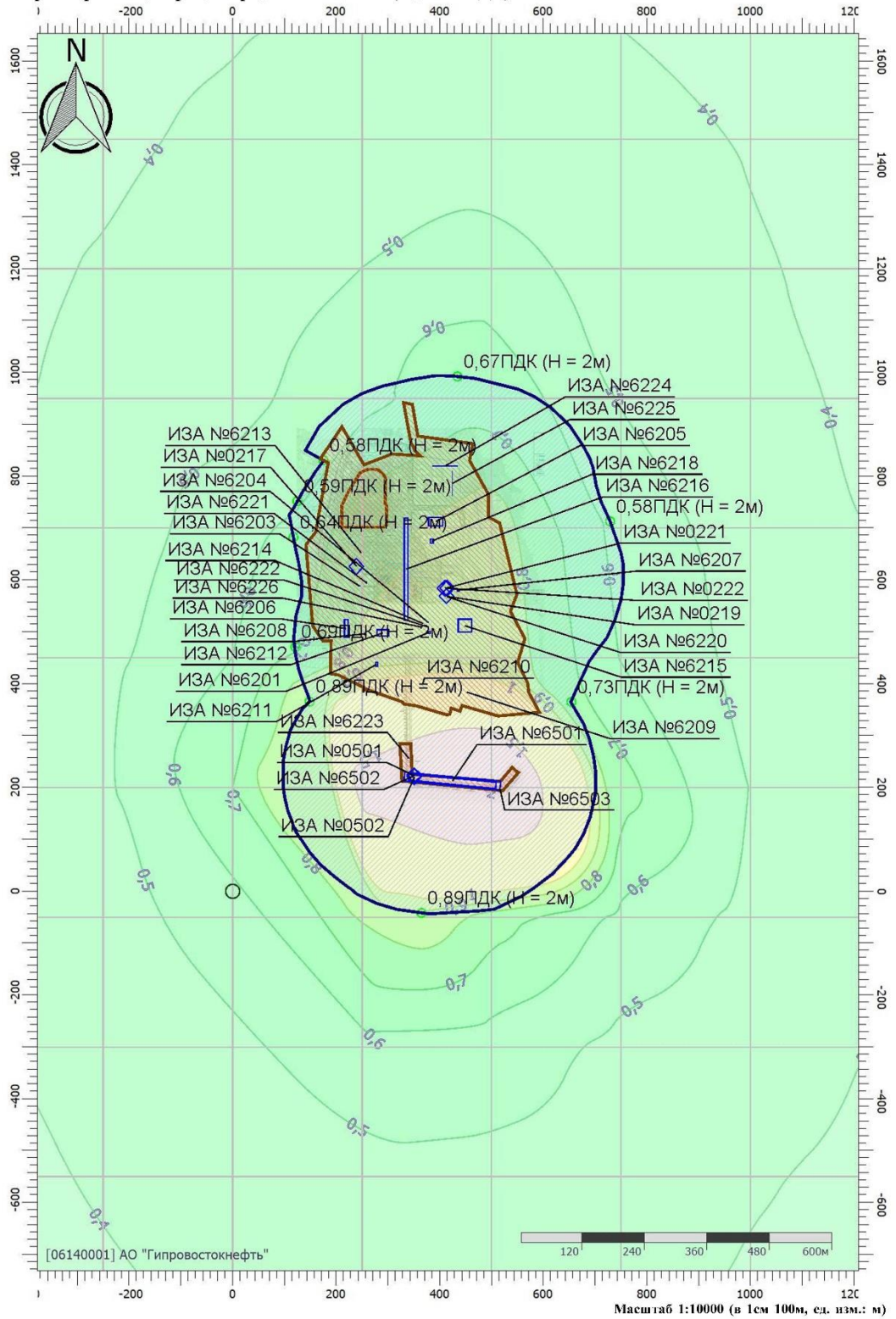
Отчет

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

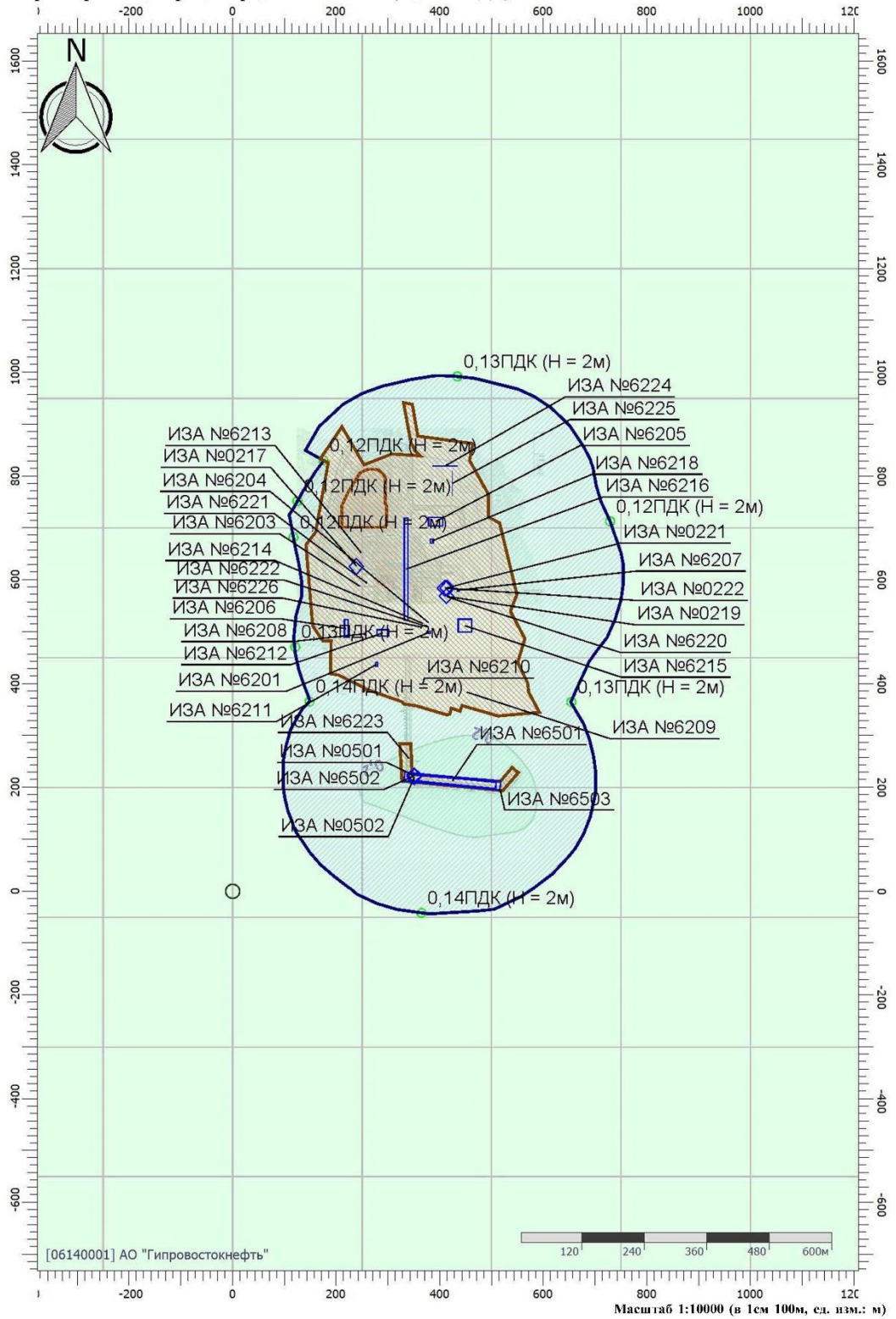
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

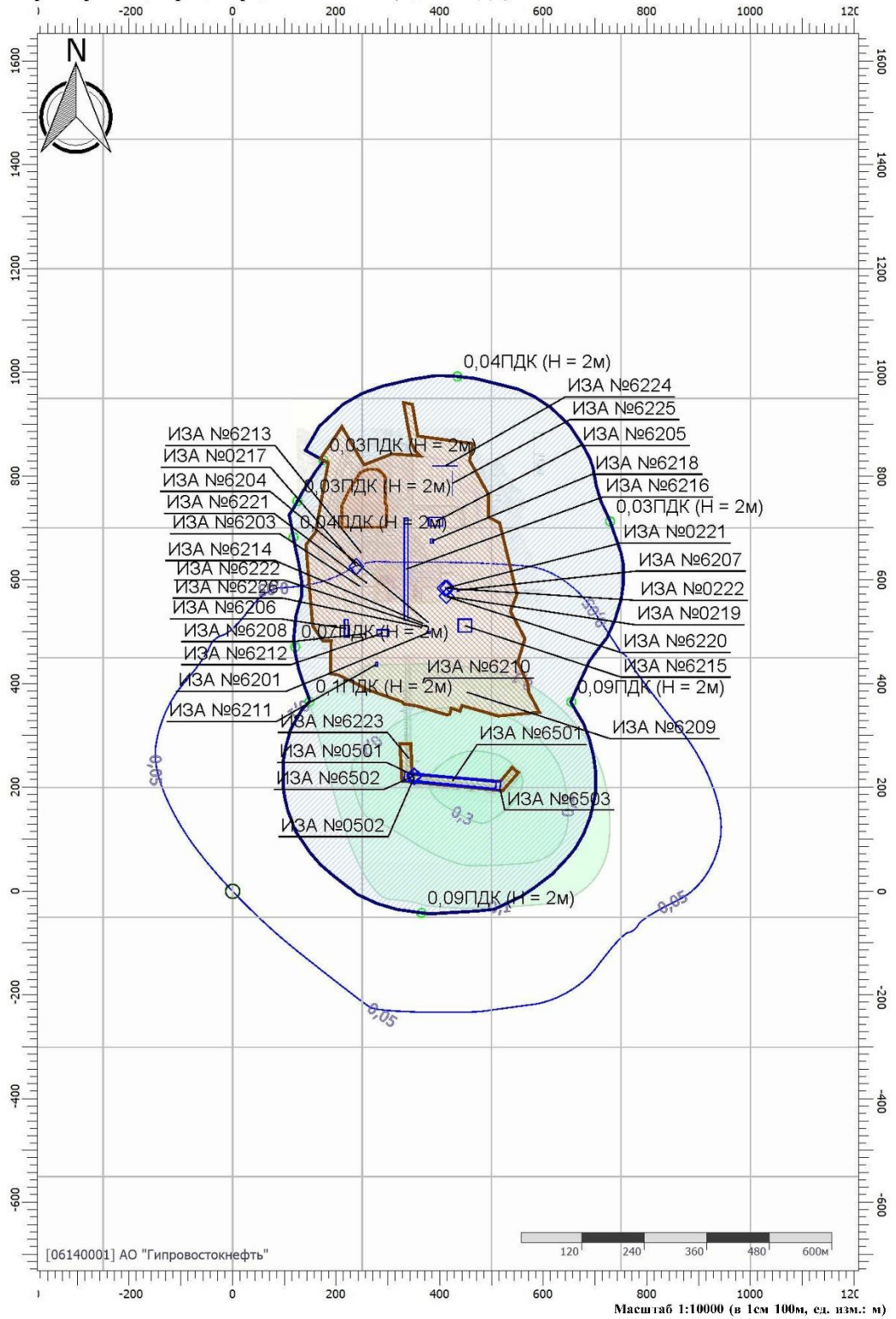
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



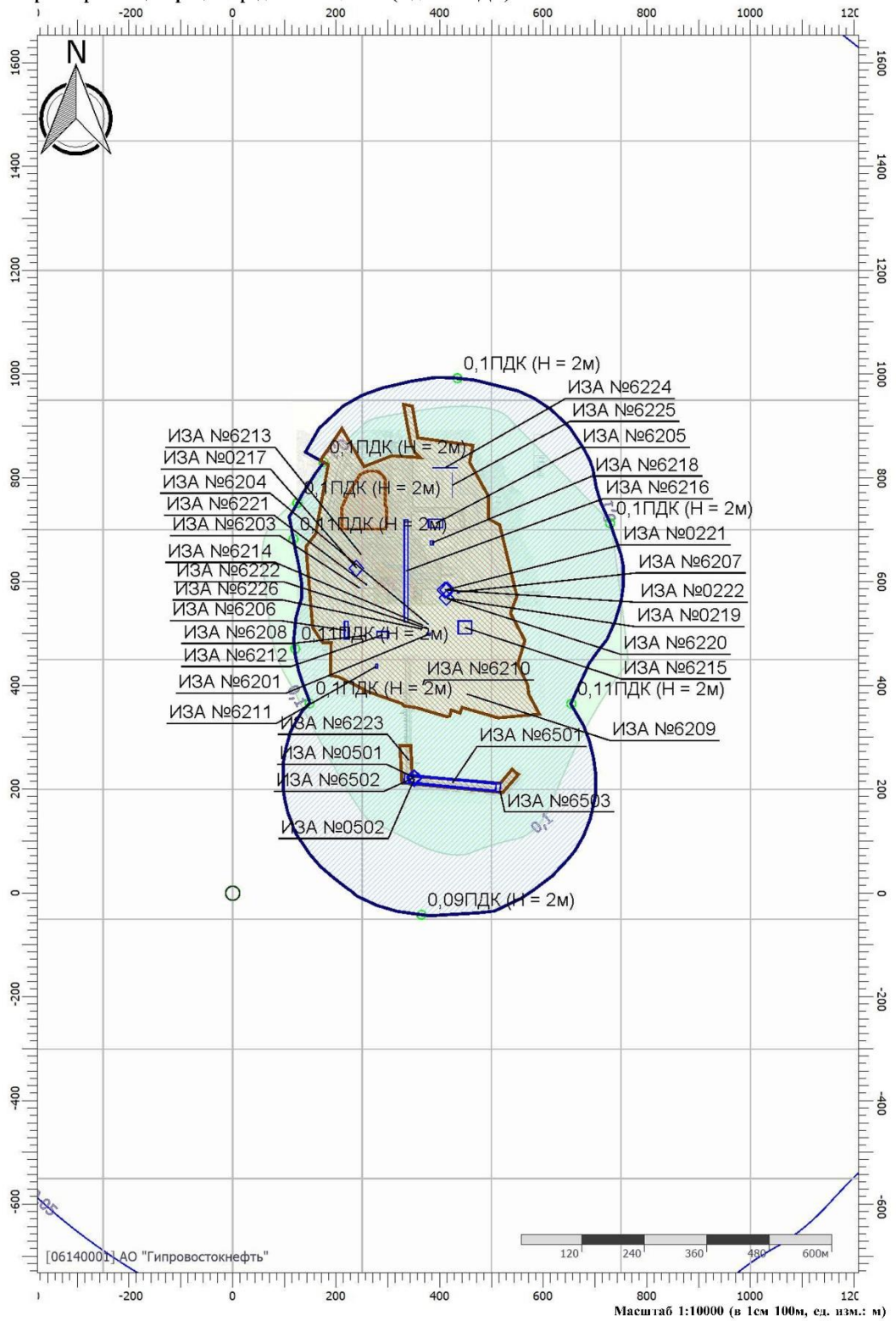
Отчет

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



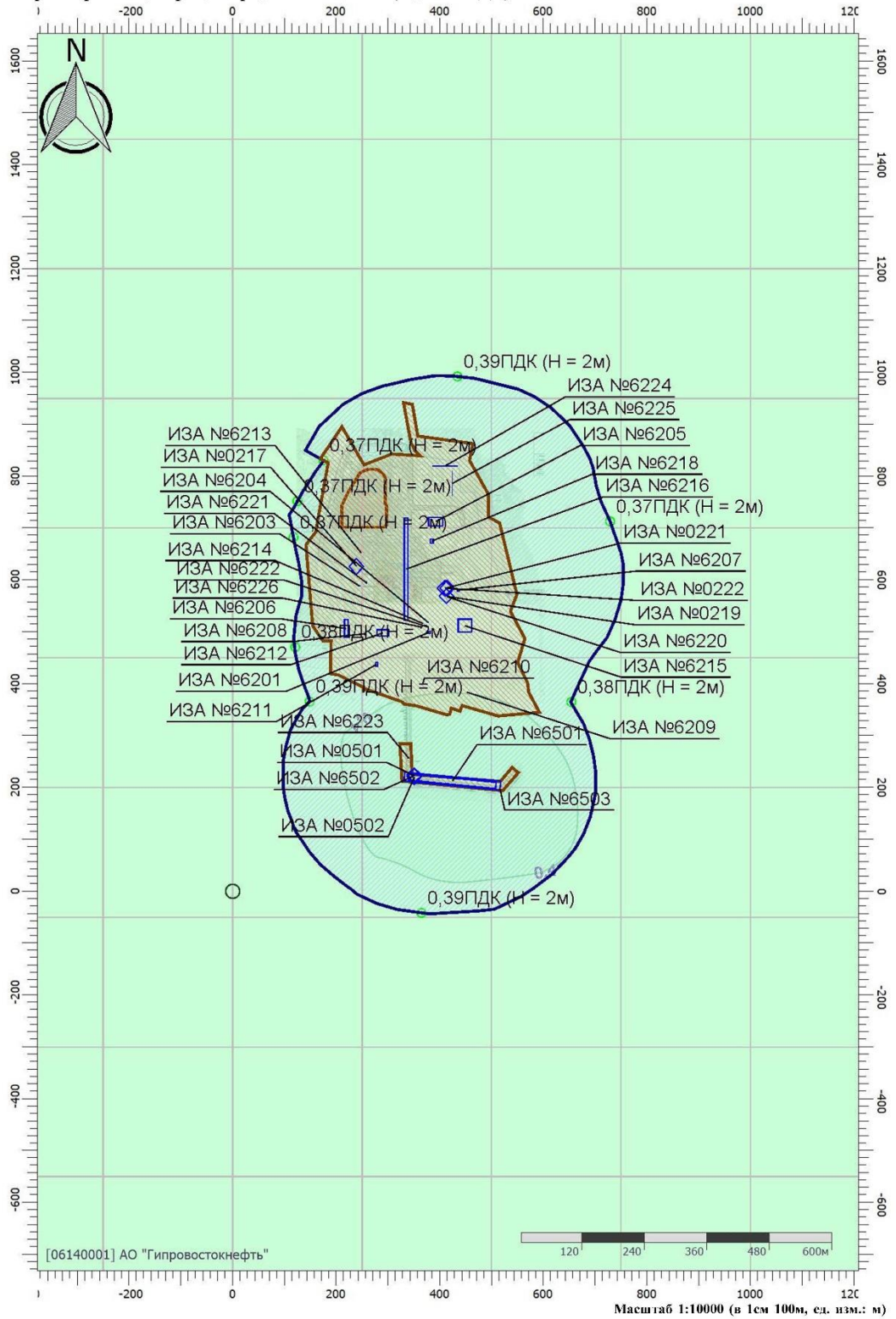
Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



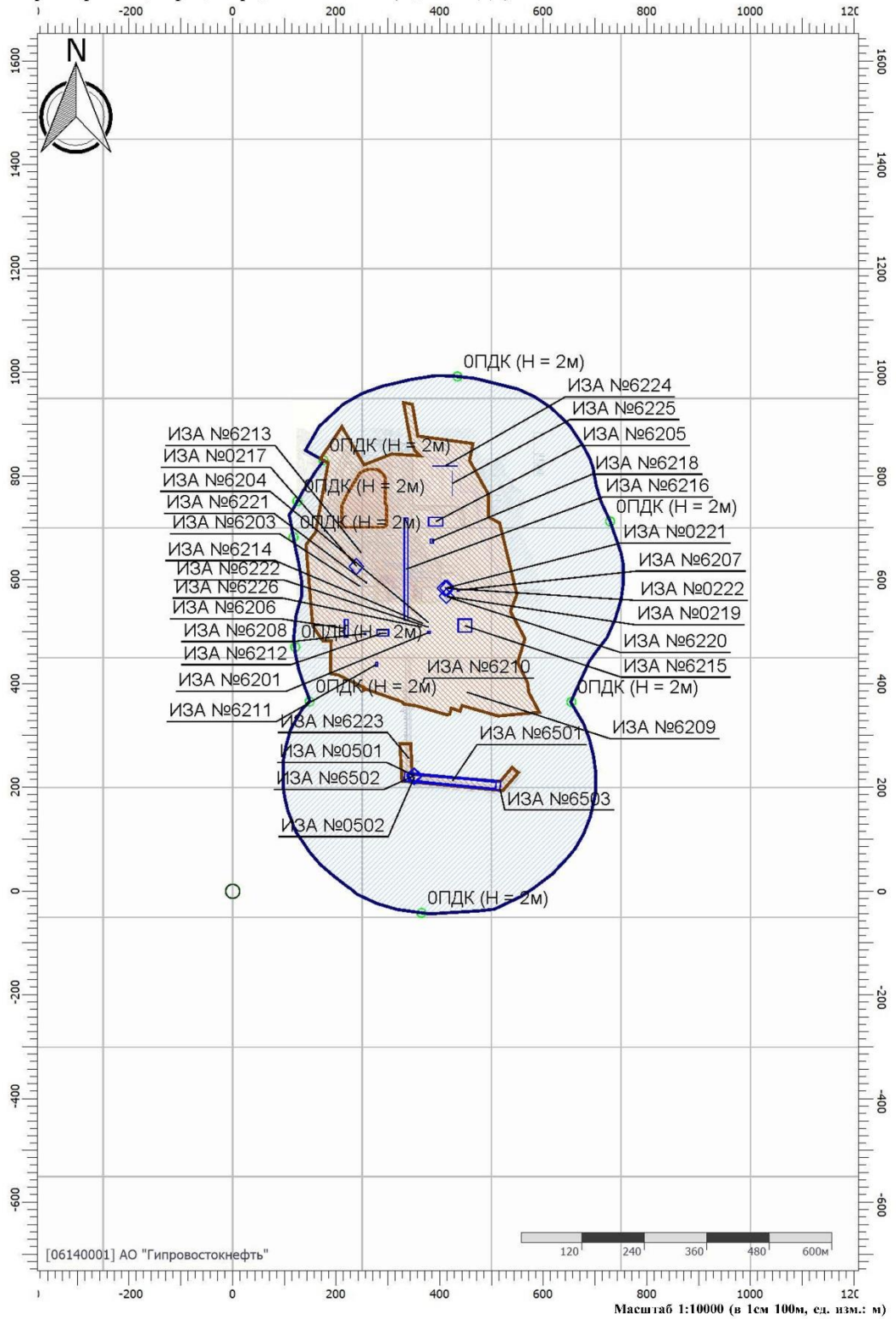
Отчет

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



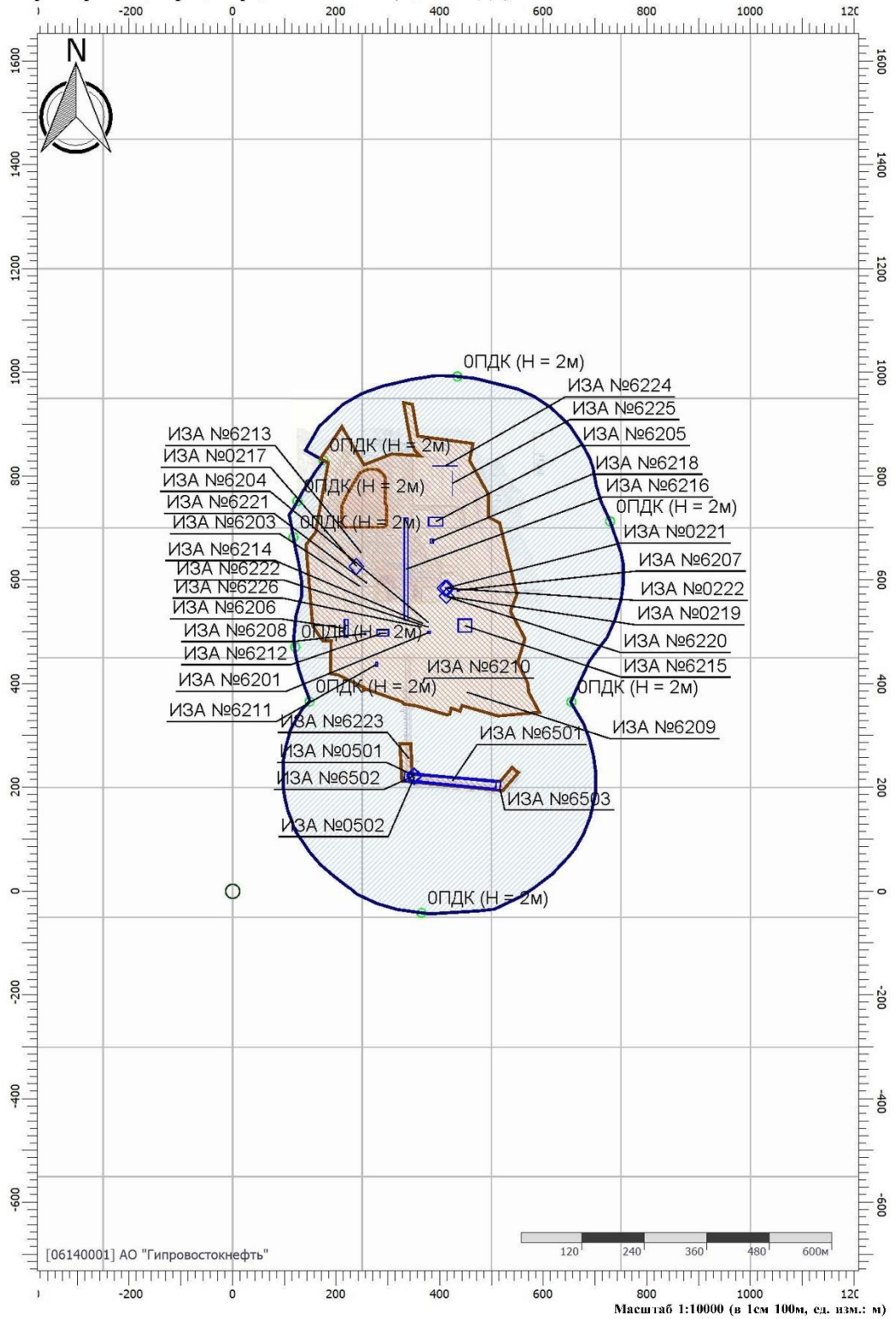
Отчет

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



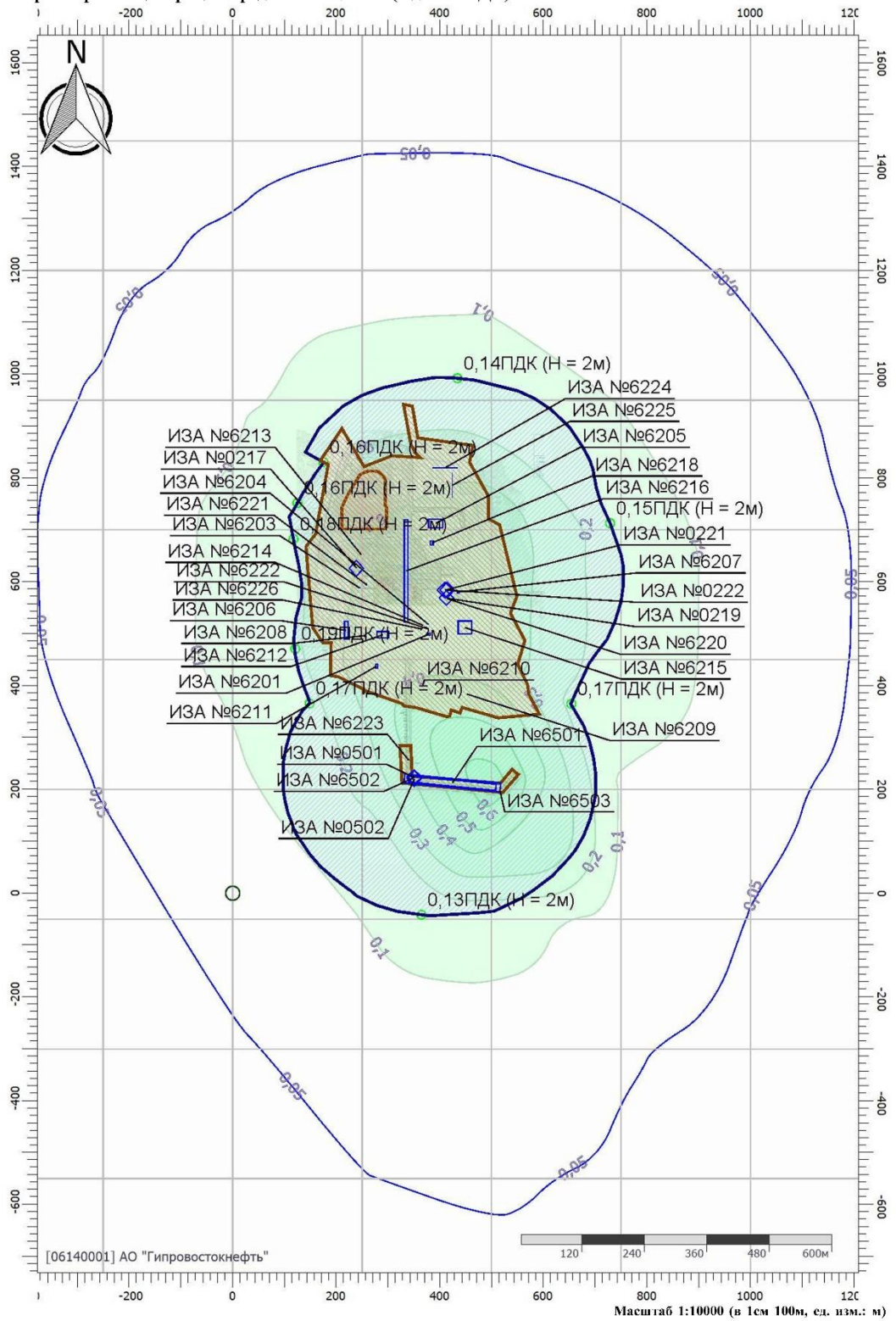
Отчет

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



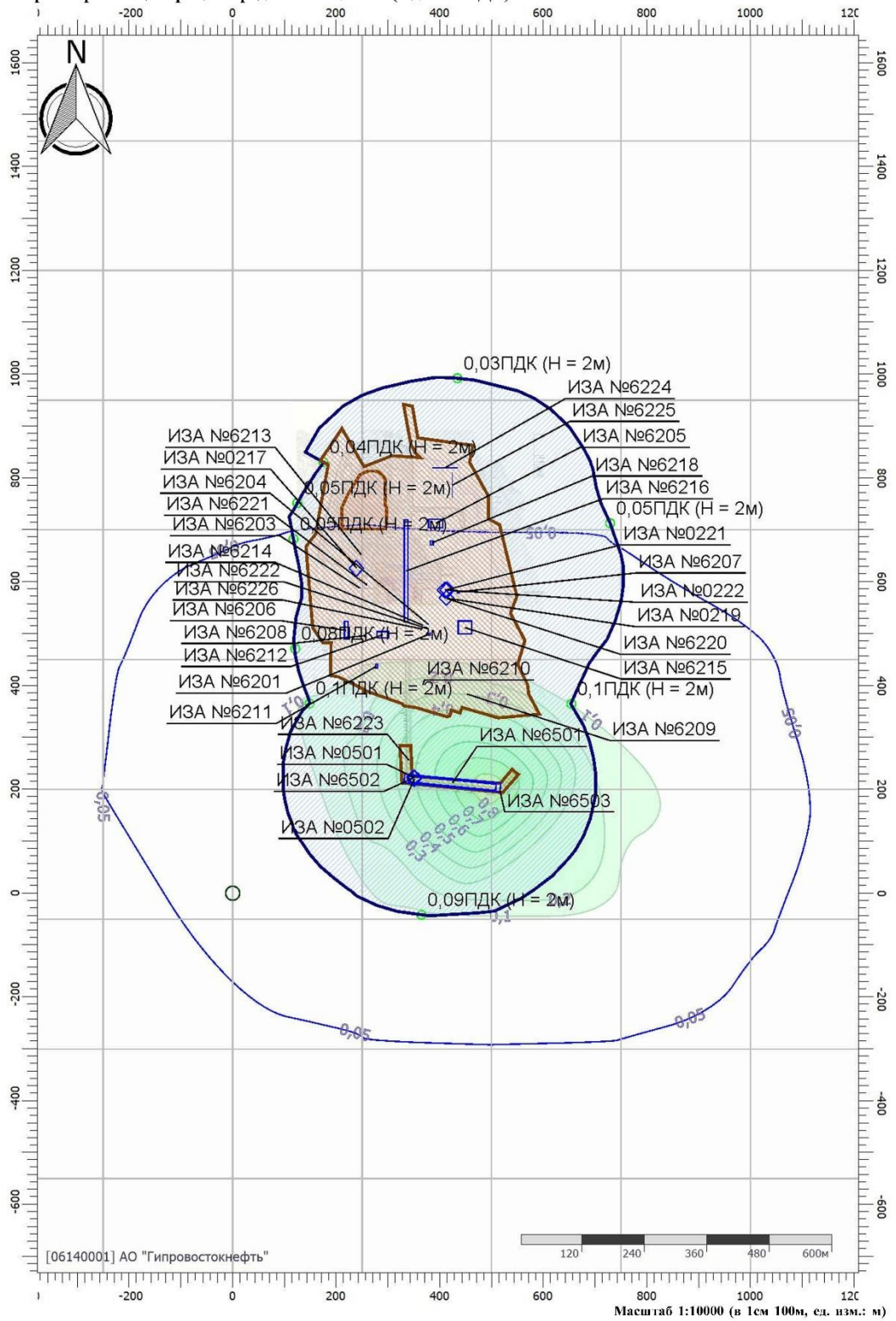
Отчет

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



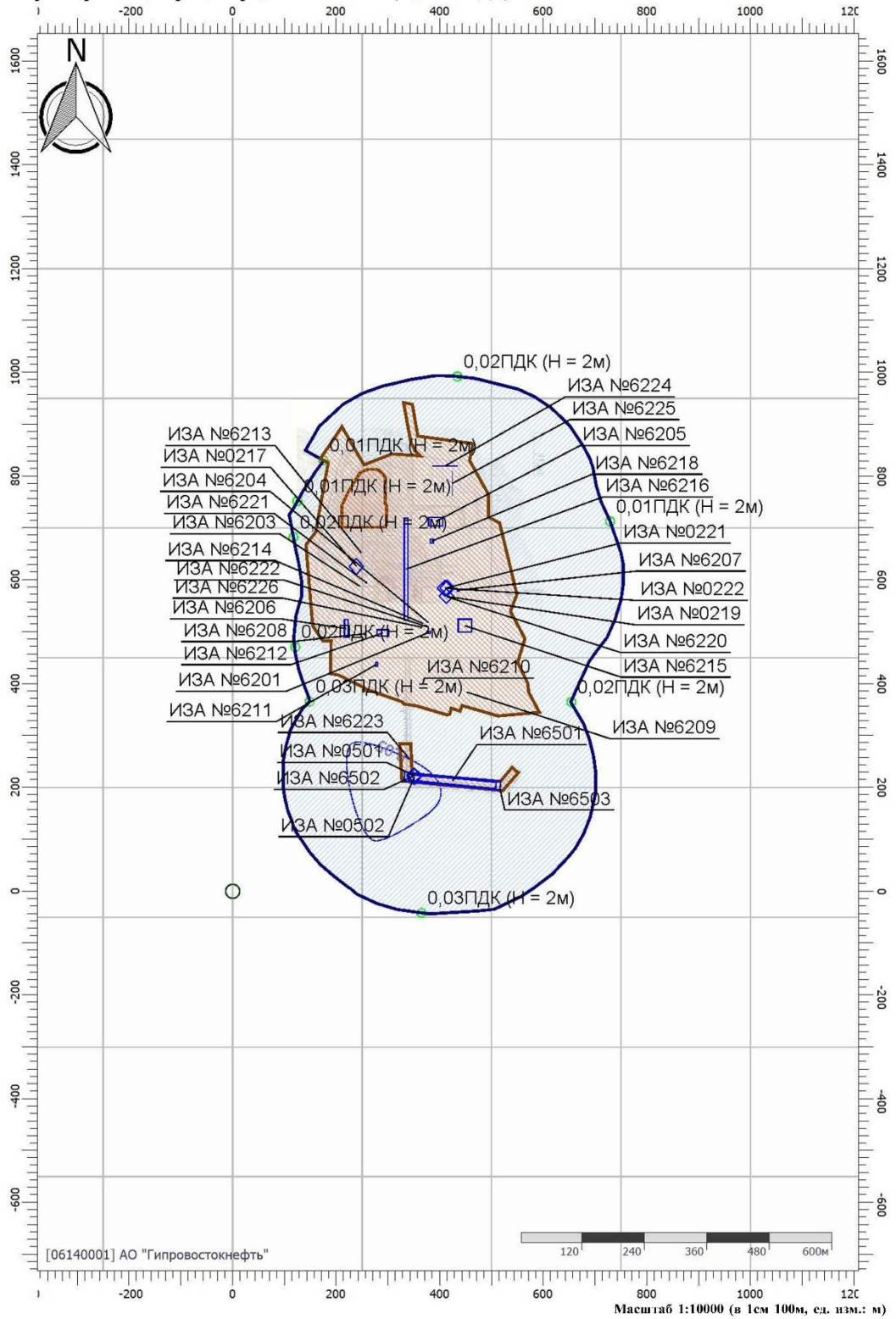
Отчет

Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



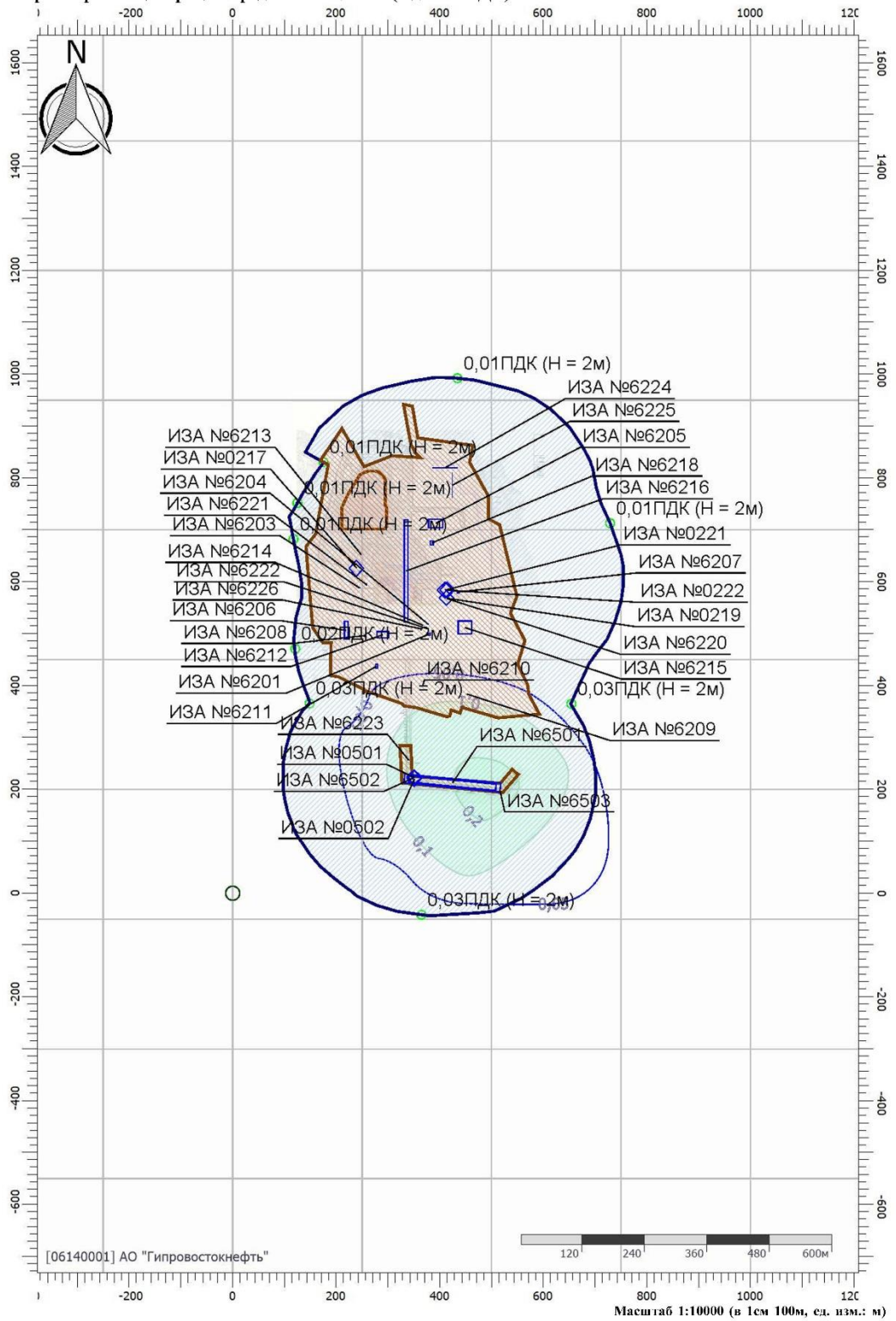
Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



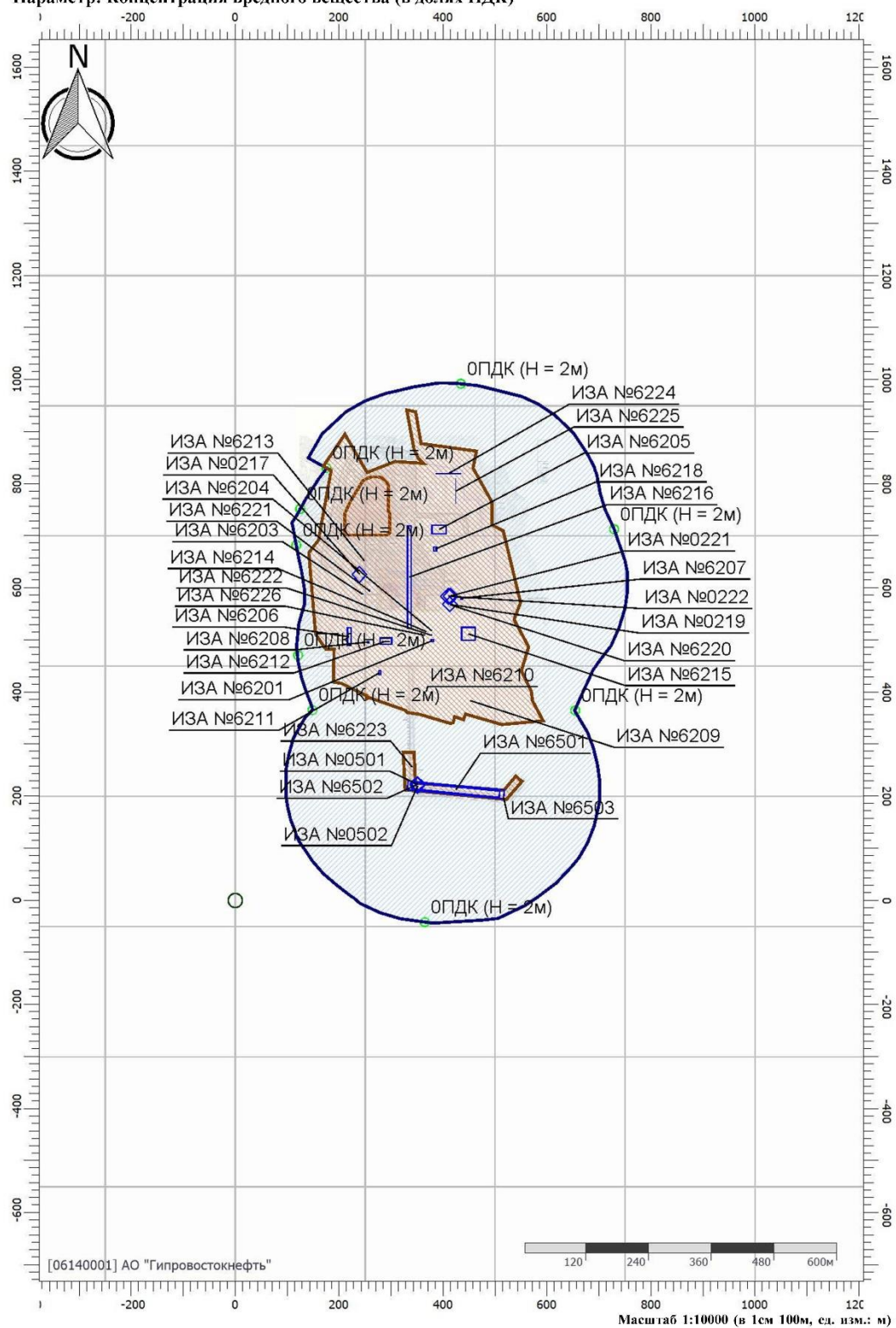
Отчет

Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



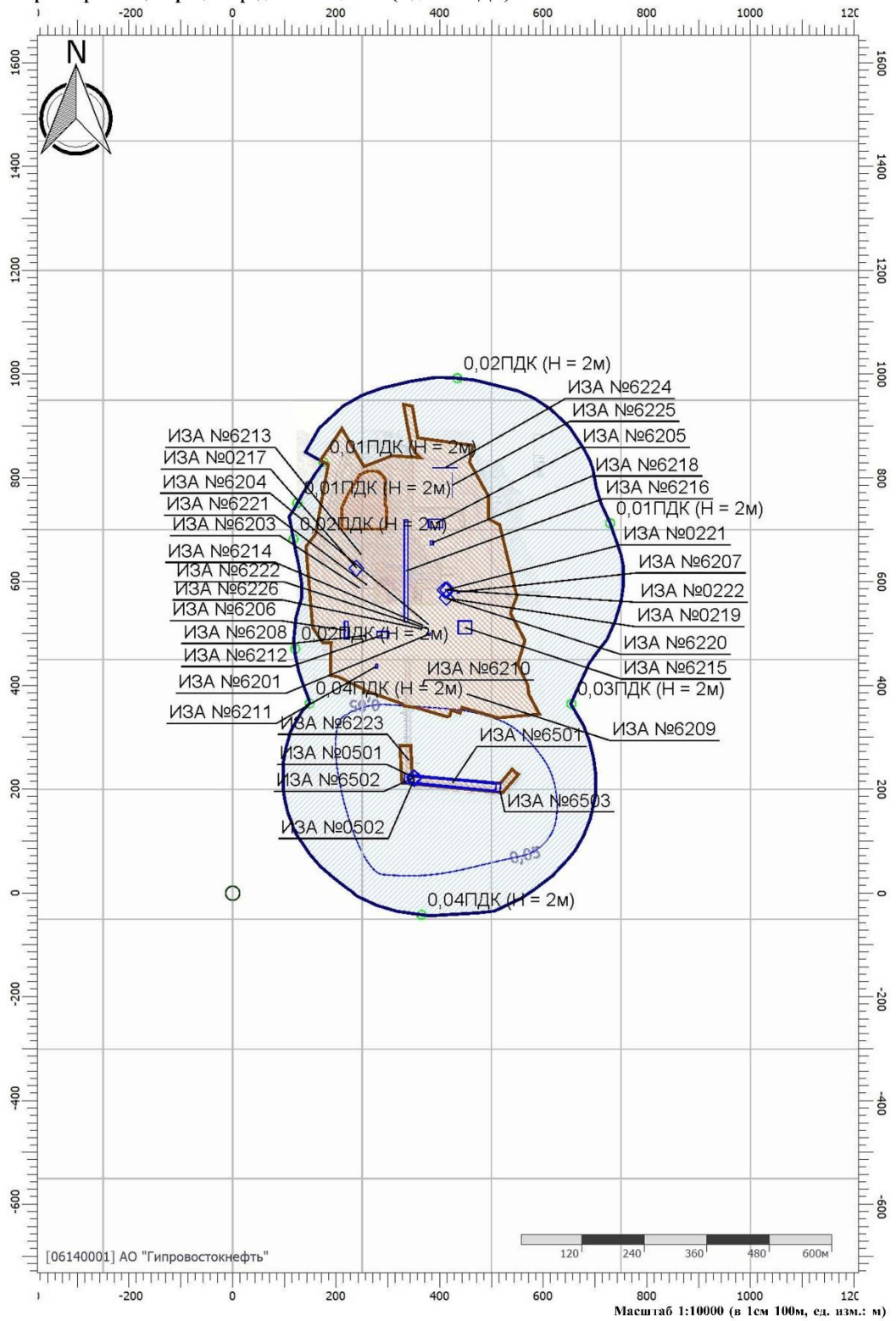
Отчет

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

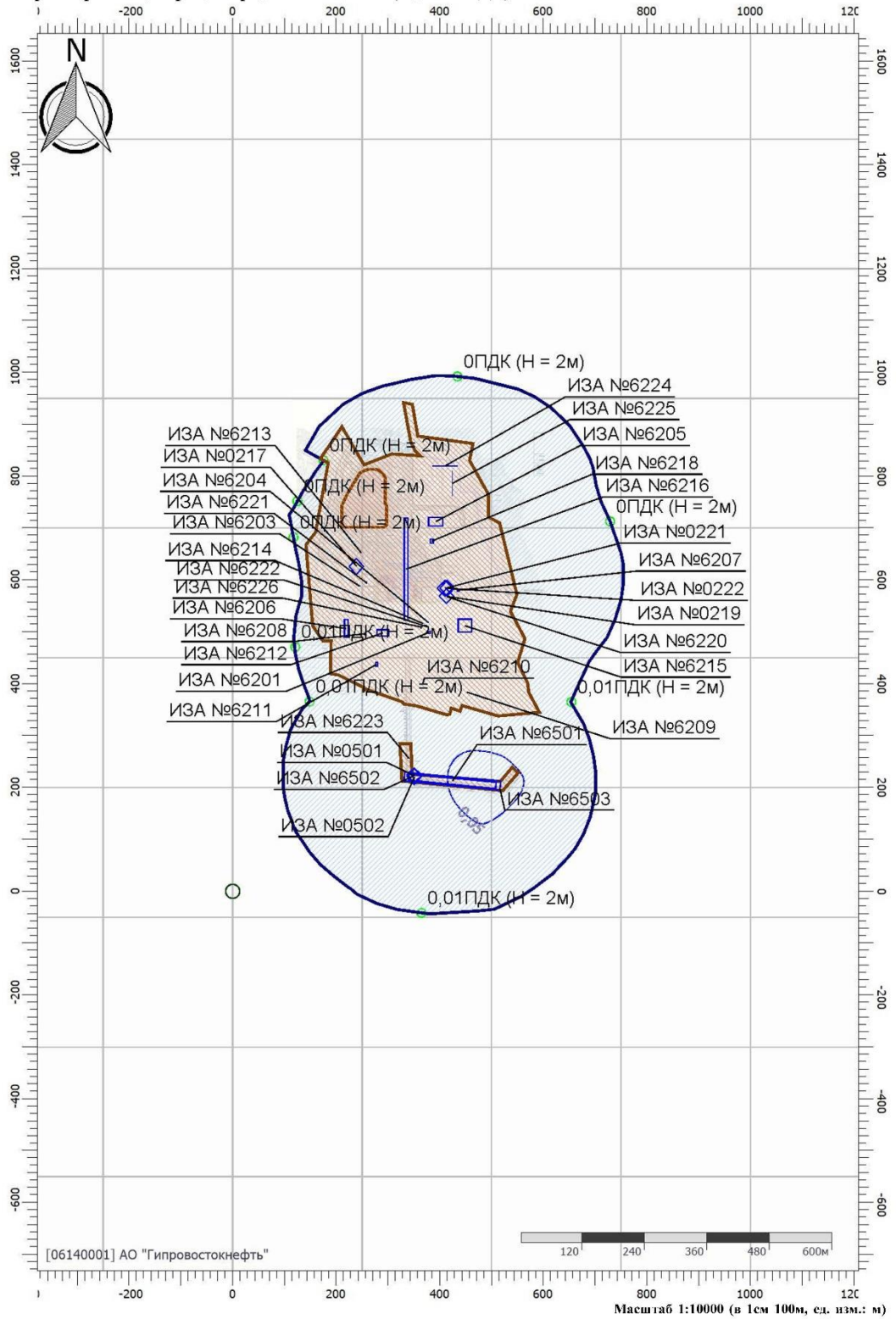
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

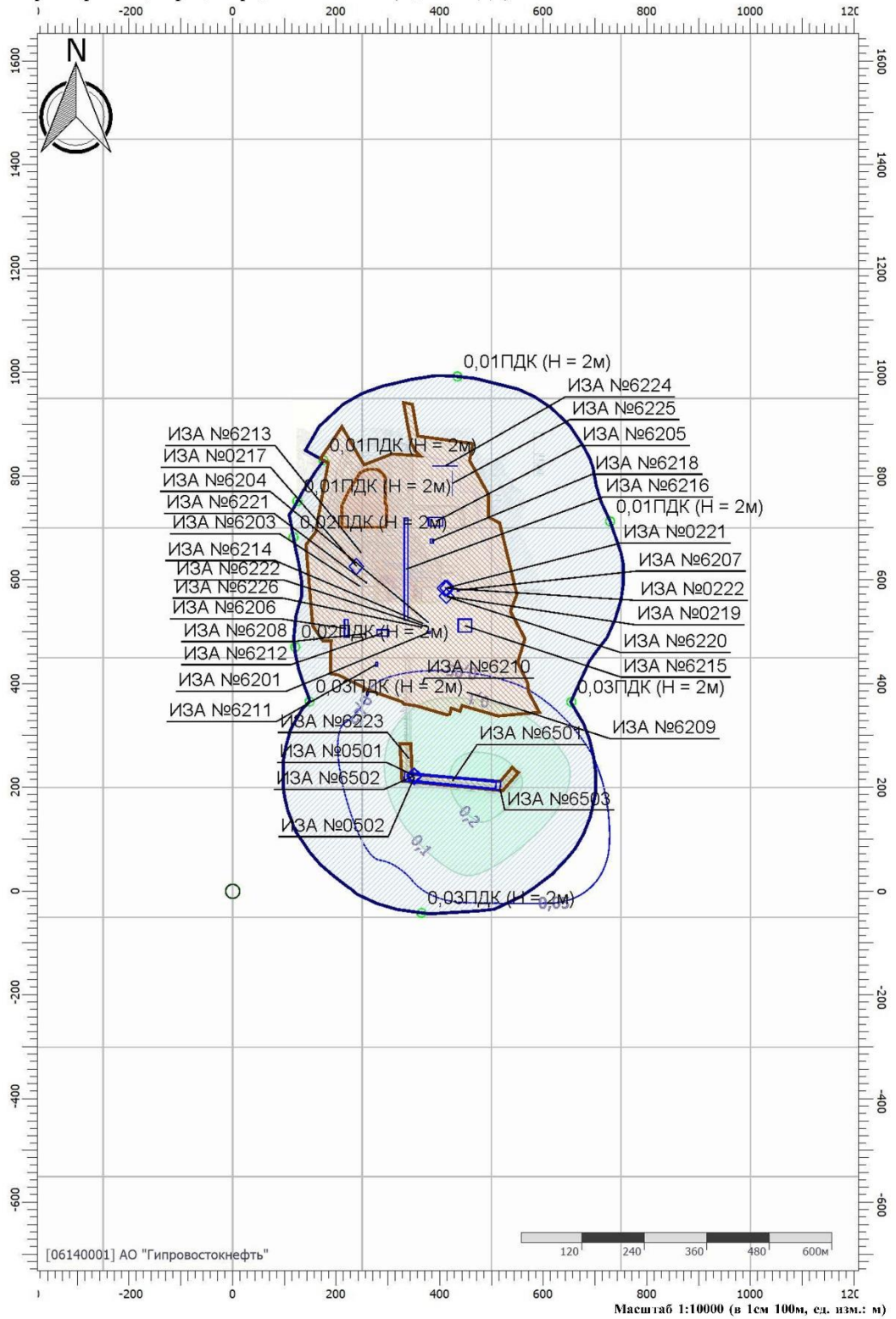
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

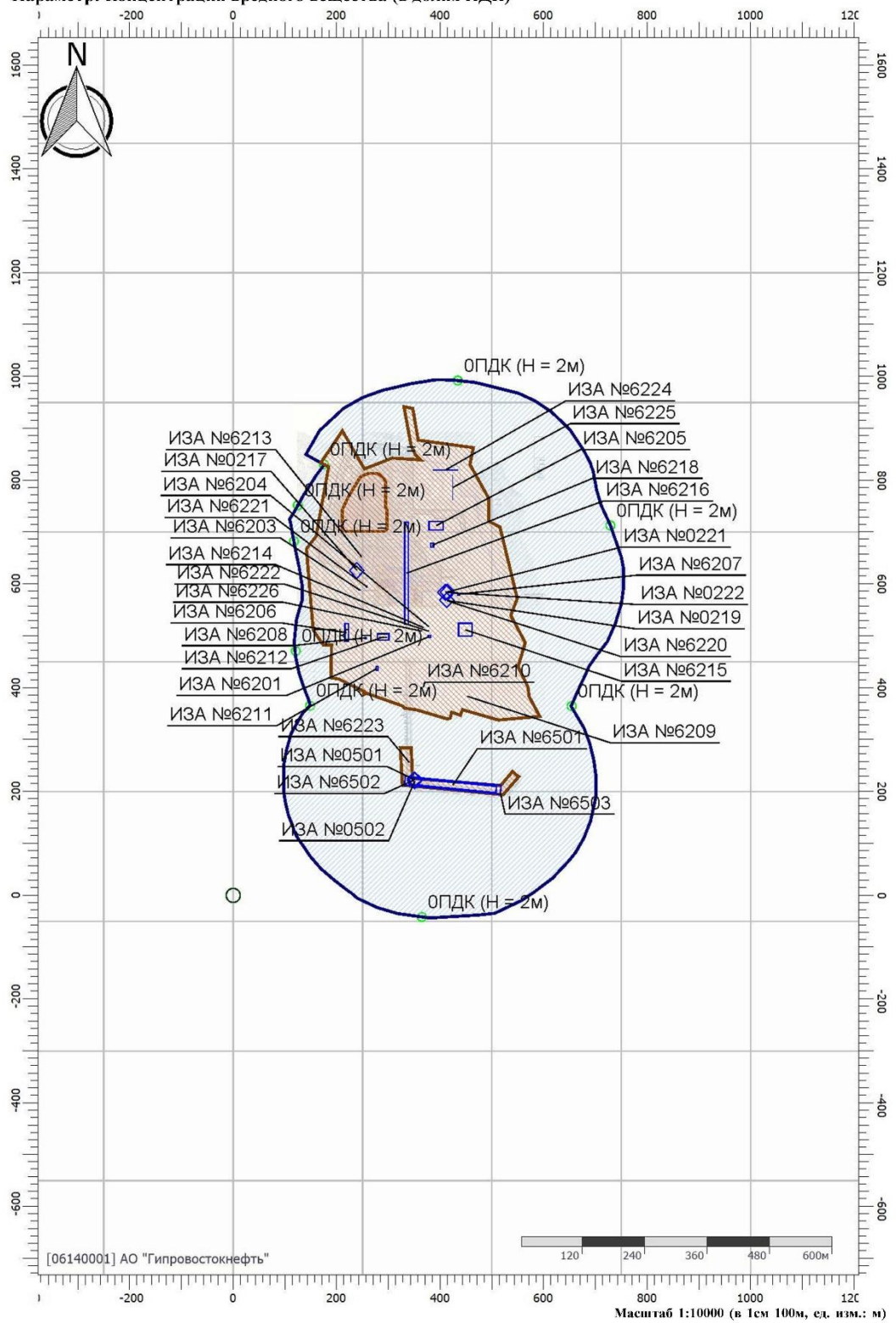
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



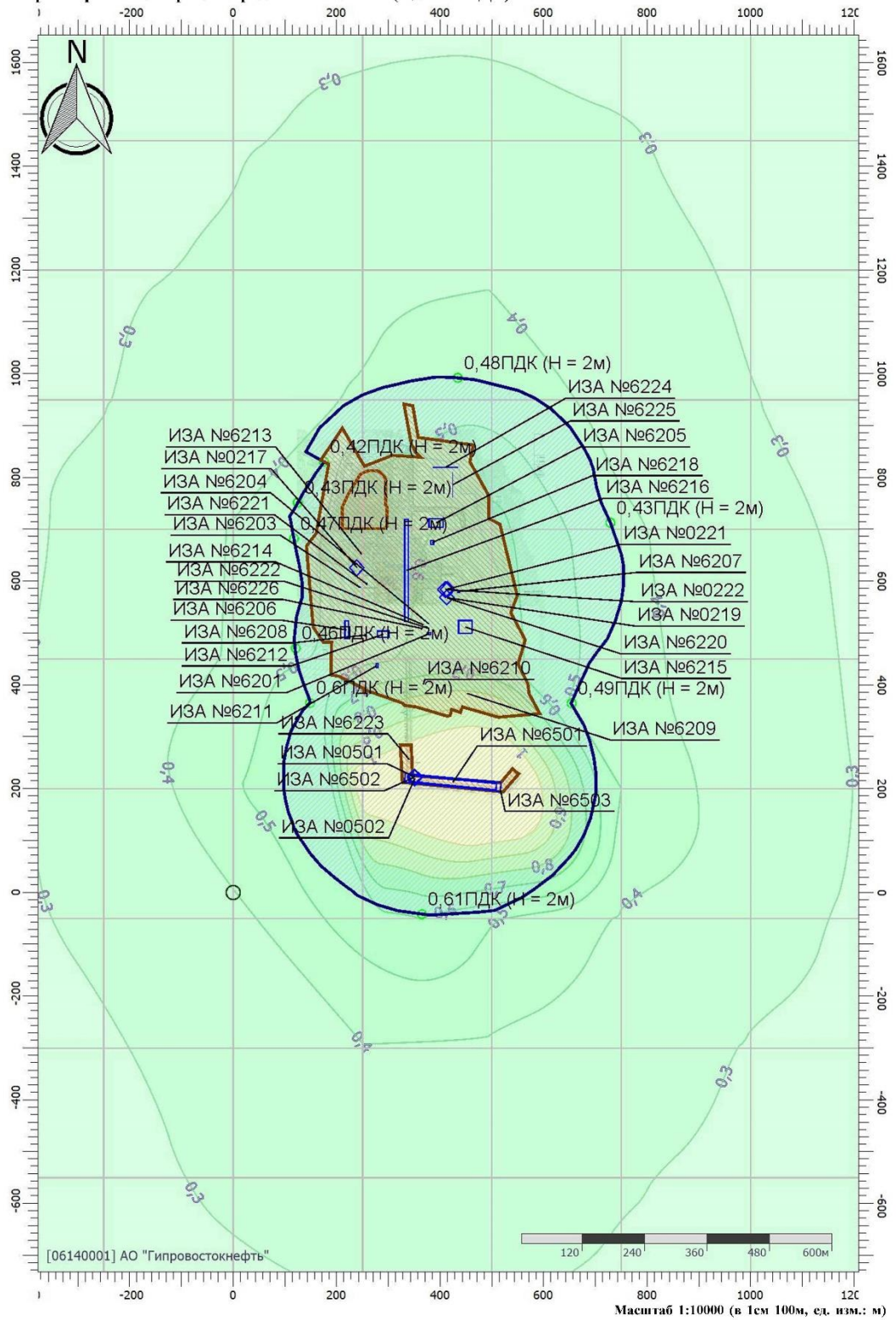
Отчет

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2019 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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

Предприятие: Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой (период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	3,8
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,1
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	13,9

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства
1 - стройка
2 - существующие
2 – существующие источники

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		Коз. ф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Период строительства																		
+	501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	5,00	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1,5	350,90	223,00	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	0,038872	1	0,65	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,006317	1	0,05	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,003390	1	0,07	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,005085	1	0,03	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,033900	1	0,02	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	6,000000E-08	1	0,00	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0018333	0,000678	1	0,05	79,06	1,91	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,016950	1	0,05	79,06	1,91	0,00	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								
+	502	ДЭС	1	1	5,00	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1,5	351,10	220,70	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,134160	1	0,64	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,021801	1	0,05	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,011700	1	0,07	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,017550	1	0,03	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,117000	1	0,02	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	2,200000E-07	1	0,00	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0012500	0,002340	1	0,05	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,058500	1	0,05	62,50	1,67	0,00	0,00	0,00								
+	6501	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	20,00	-	-	1,5	330,10	221,00	518,40	203,50

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)	0,1379523	0,141864	1	4,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0224173	0,023053	1	0,35	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0255530	0,025187	1	1,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0154975	0,015596	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1774211	0,136716	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0083333	0,000455	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0298536	0,036300	1	0,16	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6502	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1,5	347,20	223,90	347,20	218,90
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)	0,0016410	0,001241	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001287	0,000097	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002550	0,000193	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000414	0,000031	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0015701	0,001187	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0001098	0,000083	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001181	0,000089	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001181	0,000089	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								

+	6503	строительные работы	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	15,00	-	-	1,5	339,30	220,50	509,70	203,90
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0281250	0,085192	1	2,93	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00								

1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0187500	0,041040	1	3,90	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0187500	0,041040	1	1,11	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,019039	1	0,29	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0277173	0,018955	1	1,15	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00

Существующие источники																		
+	217	ДЭС пож насосов	1	1	12,00	0,10	0,35	44,89	1,29	400,00	0,00	-	-	1,5	239,50	626,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0728747	0,001695	1	0,12	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0118421	0,000275	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0033923	0,000076	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0284667	0,000662	1	0,02	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0735890	0,001721	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	2,000000E-09	1	0,00	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0008066	0,000019	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0196657	0,000454	1	0,01	123,15	1,44	0,00	0,00	0,00

+	219	ДЭС аварийная (профпуски)	1	1	5,00	0,23	1,94	46,64	1,29	400,00	0,00	-	-	1,5	413,50	568,50	0,00	0,00
---	-----	---------------------------	---	---	------	------	------	-------	------	--------	------	---	---	-----	--------	--------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2986670	0,003763	1	0,74	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0485330	0,000612	1	0,06	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0111110	0,000144	1	0,04	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1555560	0,002016	1	0,15	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2944440	0,003696	1	0,03	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	4,400000E-09	1	0,00	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0032222	0,000038	1	0,03	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0762220	0,000960	1	0,03	132,91	6,41	0,00	0,00	0,00

+	221	лаборатория №1	1	1	10,50	0,32	0,85	10,51	1,29	29,00	0,00	-	-	1,5	410,00	584,00	0,00	0,00
---	-----	----------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	-----	--------	--------	------	------

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

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,1268579	0,166691	1	0,71	59,85	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	222	моечная	1	1	10,50	0,32	0,22	2,73	1,29	29,00	0,00	-	-	1,5	414,50	584,00	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0109724	0,014418	1	0,18	33,36	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6201	емкость д/топлива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1,5	375,00	499,00	383,00	499,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0000071	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6203	резервуар дизтоплива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	247,00	588,50	242,00	588,50
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0000074	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6204	хранение д/топлива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	376,50	518,50	378,50	518,50
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0000074	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6205	стоянка автотранспорта	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	20,00	-	-	1,5	377,00	712,50	407,00	712,50
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)				0,0013552	0,007079	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0002202	0,001150	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)				0,0000677	0,000425	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид				0,0003056	0,001882	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0551549	0,155472	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0703	Бенз/а/пирен				3,0000000E-08	9,000000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)				0,0076240	0,017390	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)				0,0010378	0,004163	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6206	гостевая стоянка	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1,5	219,50	488,00	219,50	525,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							

						(г/с)				Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0003342	0,002196	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000543	0,000357	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0328	Углерод (Пигмент черный)		0,0000168	0,000134	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0330	Сера диоксид		0,0001202	0,000764	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		0,0070653	0,044834	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0703	Бенз/а/пирен		3,0000000E-09	2,0000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)		0,0007936	0,004615	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)		0,0001486	0,000951	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6207	хозбытовые стоки	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1,5	432,00	580,50	439,00	580,50
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)		0,0000069	0,000087	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000403	0,000540	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)		0,0000174	0,000233	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6208	КОУ	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1,5	255,50	494,00	255,50	499,00
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)		0,0000030	0,000039	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000182	0,000245	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)		0,0000077	0,000103	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6209	хозбытовые стоки	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	451,00	384,00	453,00	384,00
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)		0,0000002	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000037	0,000049	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)		0,0000014	0,000018	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6210	хозбытовые стоки	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	367,00	401,00	368,00	401,00
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)		0,0000002	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0000030	0,0000039	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)				0,0000011	0,000015	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
+	6211	пруд отстойник	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1,5	278,00	432,00	278,00	443,00	
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0002663	0,002285	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6212	пруд отстойник	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	15,00	-	-	1,5	302,50	498,00	277,50	498,00	
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0021021	0,018039	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6213	дренажн емкость	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	248,50	651,00	248,50	653,00	
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0000065	3,800000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6214	сбор нефтесод стоков	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	367,00	516,00	369,50	516,00	
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0020776	0,000843	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6215	многоцелевой резервуар	1	3	28,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	28,00	-	-	1,5	434,00	512,00	463,00	512,00	
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0911300	0,010175	1	0,05	159,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6216	неплотности	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	200,00	-	-	1,5	330,00	621,00	340,00	621,00	
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0005628	0,017748	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6218	депо	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1,5	380,00	675,00	389,00	675,00	
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
								См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0011244	0,002079	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0001827	0,000338	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000568	0,000105	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид	0,0001520	0,000276	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0041365	0,007586	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0703	Бенз/а/пирен	1,0000000E-08	2,000000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0005880	0,001106	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	6220	резервуар дизтоплива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	413,00	568,50	413,00	567,50
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000056	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6221	емк неучтенной нефти	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1,5	257,50	594,50	259,50	594,50
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000210	0,000662	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6222	резер д/топл 25 м	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1,5	375,00	509,50	379,00	509,50
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000039	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6223	пункт бункеровки	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	337,50	256,50	342,50	256,50
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000209	0,000010	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6224	гостев стоян на 25 мест	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	2,00	-	-	1,5	385,50	820,00	435,50	820,00
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0016390	0,005270	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0002664	0,000856	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0328	Углерод (Пигмент черный)		0,0001370	0,000241	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0330	Сера диоксид		0,0002330	0,001606	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		0,0517160	0,128080	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0703	Бенз/а/пирен		3,0000000E-09	2,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)						0,0038310	0,009231	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0017240	0,004868	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6225	гостей стоян на 26 мест	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	50,00	-	-	1,5	423,00	786,00	425,00	786,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0016390	0,003869	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002664	0,000629	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001370	0,000194	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0330	Сера диоксид	0,0002330	0,001413	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0517160	0,155389	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0703	Бенз/а/пирен	3,0000000E-09	2,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)						0,0038130	0,012068	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0017240	0,003541	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6226	слив д/топлива из автоцист	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	3,00	-	-	1,5	362,00	509,50	365,50	509,50
---	------	----------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	-----	--------	--------	--------	--------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000007	3,000000E-07	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: 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)
1	1	6502	3	1	0,0016410	0,001241	0,0000000
Итого:					0,001641	0,001241	0

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	501	1	1	0,0000002	6,000000E-08	0,0000000
1	1	502	1	1	0,0000001	2,200000E-07	0,0000000
2	2	217	1	1	0,0000001	2,000000E-09	0,0000000
2	2	219	1	1	0,0000003	4,400000E-09	0,0000000
2	2	6205	3	1	3,0000000E-08	9,000000E-08	0,0000000
2	2	6206	3	1	3,0000000E-09	2,000000E-09	0,0000000
2	2	6218	3	1	1,0000000E-08	2,000000E-08	0,0000000
2	2	6224	3	1	3,0000000E-09	2,000000E-09	0,0000000
2	2	6225	3	1	3,0000000E-09	2,000000E-09	0,0000000
Итого:					7,18E-007	4,024E-007	0

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

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	-2500,00	200,00	3000,00	200,00	6000,00	0,00	250,00	250,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	434,00	992,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
2	729,00	713,00	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
3	654,00	365,00	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
4	364,50	-41,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
5	148,50	365,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
6	117,50	682,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
7	125,00	752,00	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
8	175,50	830,50	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ
9	121,00	471,00	2,00	на границе СЗЗ	на границе СЗЗ

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: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	729,00	713,00	2,00	6,70E-04	2,679E-05	-	-	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502	6,70E-04	2,679E-05	100,0

1	434,00	992,50	2,00	9,13E-04	3,652E-05	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	9,13E-04		3,652E-05		100,0					
7	125,00	752,00	2,00	1,00E-03	4,006E-05	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,00E-03		4,006E-05		100,0					
6	117,50	682,50	2,00	1,02E-03	4,095E-05	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,02E-03		4,095E-05		100,0					
8	175,50	830,50	2,00	1,05E-03	4,199E-05	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,05E-03		4,199E-05		100,0					
3	654,00	365,00	2,00	1,40E-03	5,592E-05	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,40E-03		5,592E-05		100,0					
9	121,00	471,00	2,00	1,41E-03	5,634E-05	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	1,41E-03		5,634E-05		100,0					
5	148,50	365,50	2,00	2,26E-03	9,034E-05	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	2,26E-03		9,034E-05		100,0					
4	364,50	-41,50	2,00	3,31E-03	1,323E-04	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6502	3,31E-03		1,323E-04		100,0					

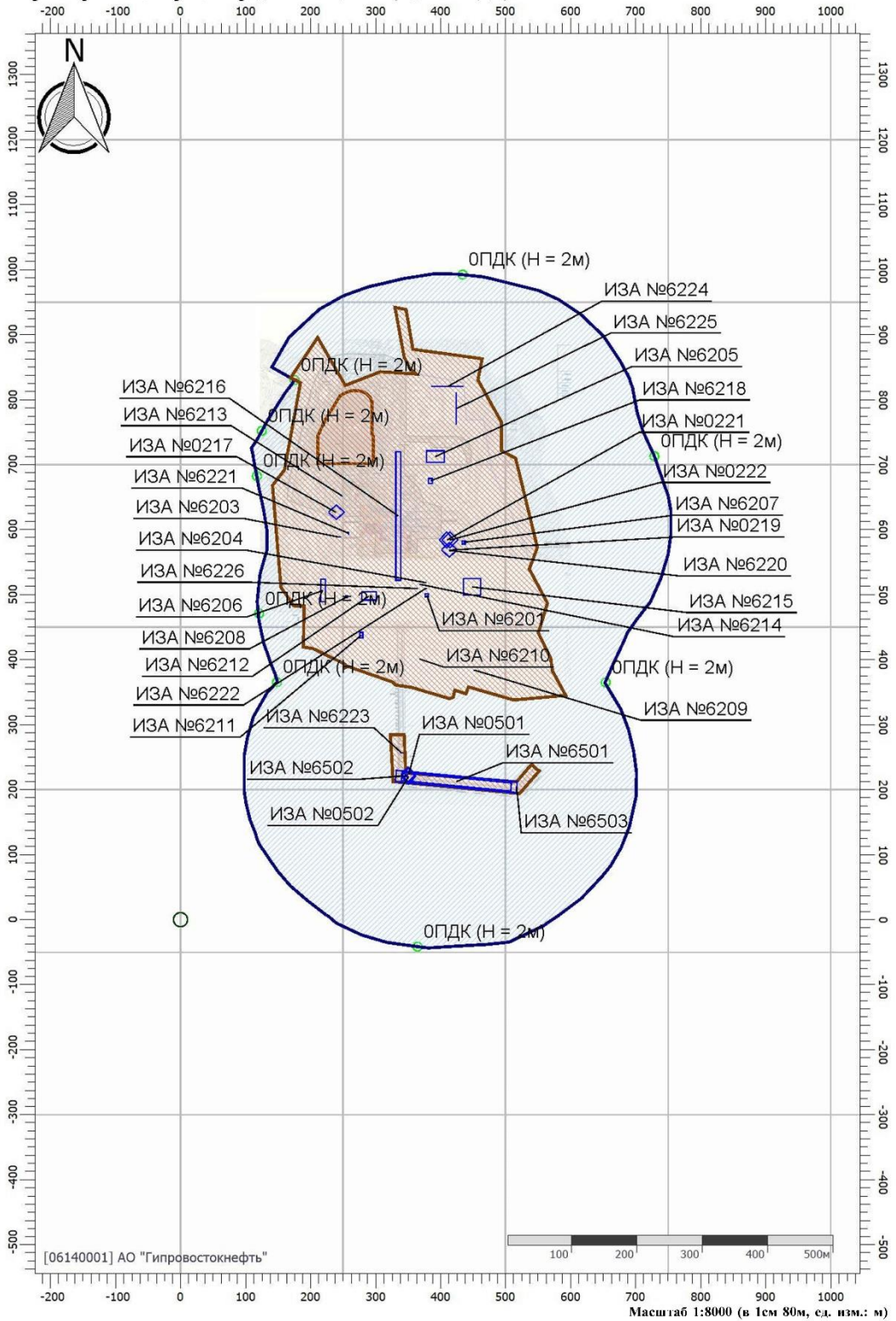
Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветр а	Скор. ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	729,00	713,00	2,00	0,01	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	502	1,43E-03		1,433E-09		11,1					
1	1	501	2,08E-03		2,083E-09		16,1					
2	2	219	6,19E-03		6,192E-09		47,8					
7	125,00	752,00	2,00	0,02	1,636E-08	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	217	2,41E-03		2,414E-09		14,8					
1	1	501	3,16E-03		3,163E-09		19,3					
2	2	219	6,27E-03		6,270E-09		38,3					
8	175,50	830,50	2,00	0,02	1,727E-08	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	217	3,16E-03		3,158E-09		18,3					
1	1	501	3,20E-03		3,195E-09		18,5					
2	2	219	6,09E-03		6,087E-09		35,3					
6	117,50	682,50	2,00	0,02	1,740E-08	-	-	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	217	2,74E-03		2,740E-09		15,7					
1	1	501	3,37E-03		3,372E-09		19,4					
2	2	219	6,66E-03		6,663E-09		38,3					

3	654,00	365,00	2,00	0,02	1,764E-08	-	-	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	502		3,72E-03			3,724E-09		21,1		
	1	1	501		5,09E-03			5,087E-09		28,8		
	2	2	219		6,70E-03			6,698E-09		38,0		
1	434,00	992,50	2,00	0,02	1,843E-08	-	-	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	2	2	6205		2,25E-03			2,248E-09		12,2		
	1	1	501		2,54E-03			2,543E-09		13,8		
	2	2	219		9,12E-03			9,122E-09		49,5		
9	121,00	471,00	2,00	0,02	1,950E-08	-	-	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	502		3,65E-03			3,654E-09		18,7		
	1	1	501		5,02E-03			5,022E-09		25,8		
	2	2	219		6,81E-03			6,809E-09		34,9		
5	148,50	365,50	2,00	0,02	2,239E-08	-	-	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	502		5,52E-03			5,519E-09		24,7		
	2	2	219		6,40E-03			6,396E-09		28,6		
	1	1	501		7,17E-03			7,169E-09		32,0		
4	364,50	-41,50	2,00	0,03	2,684E-08	-	-	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	2	2	219		5,35E-03			5,348E-09		19,9		
	1	1	502		8,51E-03			8,510E-09		31,7		
	1	1	501		0,01			1,100E-08		41,0		

Отчет

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Приложение D

Обоснование принятых шумовых характеристик строительной техники согласно протоколам замеров

Обоснование шумовых характеристик, принятых согласно проекту «Нефтепроводная система КТК. Морской терминал. Береговые сооружения. Строительство СИКН и сопутствующих сооружений»

Расчет акустического воздействия в период эксплуатации (1 вариант расчета)

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										Л.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		
001	Аварийная ДЭС	414.00	567.50	1.00		1.0	84.9	84.9	84.0	77.5	72.0	67.7	63.4	58.6	54.3	75.0	Да
003	Чиллер АБК-1	391.00	677.50	9.30	6.28		73.3	73.3	75.5	78.2	82.5	85.5	86.8	85.0	80.6	92.0	Да
004	Приточный вентилятор АБК-1	419.50	670.50	9.30	6.28		94.0	94.0	89.0	88.0	87.0	86.0	86.0	83.0	78.0	92.0	Да
005	Вытяжной вентилятор АБК-1	369.00	684.00	9.30	6.28		94.0	94.0	89.0	88.0	87.0	86.0	86.0	83.0	78.0	92.0	Да
006	ККБ АБК-1	363.50	687.00	0.00	6.28		42.3	42.3	44.5	47.2	51.5	54.5	55.8	54.0	49.6	61.0	Да
007	Вытяжной вентилятор АБК 2	195.00	506.50	14.50	12.56		77.0	77.0	82.0	91.0	89.0	87.0	85.0	79.0	77.0	92.0	Да
008	Приточный вентилятор АБК 2	223.00	498.00	14.50	12.56		67.0	67.0	69.0	82.0	80.0	82.0	80.0	75.0	71.0	86.0	Да
009	В1 (Лаборатория)	410.00	599.50	7.80	6.28		52.0	52.0	62.0	66.0	67.0	66.0	65.0	64.0	58.0	72.0	Да
009	В2 (Лаборатория)	409.50	593.00	7.80	6.28		52.0	52.0	62.0	66.0	67.0	66.0	65.0	64.0	58.0	72.0	Да
009	В3 (Лаборатория)	414.50	599.50	7.80	6.28		74.6	74.6	76.3	77.9	79.3	79.9	77.2	73.4	69.6	84.0	Да
009	В4 (Лаборатория)	417.50	599.50	7.80	6.28		74.6	74.6	76.3	77.9	79.3	79.9	77.2	73.4	69.6	84.0	Да
009	В5 (Лаборатория)	420.00	599.50	7.80	6.28		74.6	74.6	76.3	77.9	79.3	79.9	77.2	73.4	69.6	84.0	Да
009	В8 (Лаборатория)	416.00	593.00	7.80	6.28		74.6	74.6	76.3	77.9	79.3	79.9	77.2	73.4	69.6	84.0	Да
010	ККБ лаборатория	421.00	591.50	0.00	6.28		70.3	70.3	72.5	75.2	79.5	82.5	83.8	82.0	77.6	89.0	Да
012	Насос неучтенной нефти	323.00	607.50	0.50	6.28		89.2	89.2	91.8	89.7	86.2	82.4	76.9	71.0	63.9	88.0	Да
013	TR-01 (1000 кВА)	379.00	586.50	1.00	6.28		82.9	82.9	82.0	75.5	70.0	65.7	61.4	56.6	52.3	73.0	Да
013	TR-02 (1000 кВА)	379.00	582.50	1.00	6.28		82.9	82.9	82.0	75.5	70.0	65.7	61.4	56.6	52.3	73.0	Да
014	TR-07 (2000 кВА)	379.00	578.50	1.00	6.28		85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	Да
014	TR-08 (2000 кВА)	379.00	574.50	1.00	6.28		85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	Да
015	TR-10 (5000 кВА)	379.00	566.00	1.00	6.28		90.9	90.9	90.0	83.5	78.0	73.7	69.4	64.6	60.3	81.0	Да
016	TR-16 A	238.50	495.50	1.00	6.28		79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	70.0	Да
016	TR-17 B	238.50	499.50	1.00	6.28		79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	70.0	Да
1	Слинг-система (операторная)	219.00	735.00	0.00	6.28		68.5	68.5	71.1	69.0	65.5	61.7	56.2	50.3	43.2	67.3	Да
5	Слинг-система АС-0001 (БИК №1)	265.50	803.00	2.50	6.28		66.2	66.2	68.8	66.7	63.2	59.4	53.9	48.0	40.9	65.0	Да
5	Слинг-система АС-0001 (БИК №2)	248.00	783.00	2.50	6.28		66.2	66.2	68.8	66.7	63.2	59.4	53.9	48.0	40.9	65.0	Да
5	Слинг-система АС-0001 (БИК №3)	248.00	747.00	2.50	6.28		66.2	66.2	68.8	66.7	63.2	59.4	53.9	48.0	40.9	65.0	Да
2	ККБ (операторная)	218.00	709.50	0.00	6.28		62.2	62.2	64.8	62.7	59.2	55.4	49.9	44.0	36.9	61.0	Да
3	Воздухозабор веткамеры (операторная)	216.00	721.00	2.00	6.28		72.0	72.0	65.5	64.8	71.5	59.0	60.0	55.8	56.5	70.0	Да
4	Пасос 42-ПУ-П1003	254.00	713.50	1.00	6.28		95.2	95.2	97.8	95.7	92.2	88.4	82.9	77.0	69.9	94.0	Да
4	Пасос 42-ПУ-П1004	254.00	718.50	1.00	6.28		95.2	95.2	97.8	95.7	92.2	88.4	82.9	77.0	69.9	94.0	Да

ДВН-19-0030-11-142-970-5001

АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
ДВН-19-0030-11-142-00С2

Файл ДВН\9030\11\1429\06001\Arpd_5_R
Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Текстовая часть

D-28

ДВН-19-0030-11.1-42-97O-5001

АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
ДВН-19-0030-11.1-42-00С2

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										L _{a,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			
002	Шум, проникающий из здания насосной пожаротушения	245.50	627.55	249.50	627.55	0.10	2.50	0.00	6.28		123.4	123.3	113.5	111.2	106.3	101.4	94.2	84.4	81.6	108.3	Да	1234

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	L _{a,экв}	L _{a,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					
011	Проезд легкового автотранспорта	398.00	715.50	0.50	6.28	7.5	69.9	69.9	69.0	62.5	57.0	52.7	48.4	43.6	39.3	8.	16.	60.0	66.0	Да

1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										В расчете		
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
002	АБК-1	365.60	677.35	423.59	677.85	22.70	9.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
009	БИК №3	248.50	745.00	251.50	745.00	8.00	3.20	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
010	БИК №2	248.50	781.50	251.50	781.50	8.00	3.20	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
011	БИК №1	265.00	802.50	265.00	799.50	8.00	3.20	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
014	Лаборатория	414.00	601.00	414.00	592.00	18.00	6.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
015	АБК-2	210.00	510.00	210.00	493.00	35.00	14.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
016	Насосная пожаротушения	234.69	616.96	250.69	616.96	21.00	10.50	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
1	Проектируемая операторная	216.50	722.25	232.00	722.25	24.50	8.87	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	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 СЗЗ	435.00	992.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
2	Р.Т. на границе СЗЗ	728.50	713.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
3	Р.Т. на границе СЗЗ	654.00	364.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

Файл ДВН19003011.1429705001ArpD_5.R

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Текстовая часть

Д-29

Обоснование принятых шумовых характеристик строительной техники согласно протоколам замеров

ИШ 03, 05

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»
Филиал ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в Санкт-Петербурге»
в Кировском, Красносельском, Петродворцовом районах и г. Ломоносове.
АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР
Санкт-Петербург, ул. Отважных, дом 6; тел.: 736-59-43, 735-49-94; тел/факс: 735-99-90
ОКПО 76264121, ОГРН 1057810163652, ИНН/КПП 7816363890/780702001

Аттестат аккредитации
№ ГСЭН. RU. ЦОА. 001.01 от « 26 » мая 2008г
Зарегистрирован в Государственном реестре:
№ РОСС RU. 0001.510228 от « 26 » мая 2008г
Действителен до « 26 » мая 2013 г

УТВЕРЖДАЮ

Главный врач
филиала ФГУЗ «Центр гигиены
и эпидемиологии в г. СПб»
в Кировском, Красносельском,
Петродворцовом районах
и г. Ломоносове

Фридман Р.К.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

№ 1423 от « 07 » сентября

1. **Наименование предприятия, организации (заявителя):**
ООО «Строительная компания «Дальпитерстрой»
2. **Юридический адрес:** 191119, г.СПб., Лиговский пр., д.94, корпус 2, пом. 25Н
3. **Наименование и адрес объекта:** строительная площадка по адресу: г. Санкт-Петербург, пос. Парголово, Пригородный (южнее дома 97 по ул. 1-го Мая, участок 82).
4. **Дата и время проведения измерений:** 03.09.2010 г. (с 10³⁰ ч.)
5. **Цель измерения:** на соответствие НД (СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»).
6. **Должность, ФИО лица, в присутствии которого производились измерения:** измерения проводились в присутствии инженера Кравченко В.Л.
7. **НД на методы измерений:** МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»; ГОСТ 23337-78* «Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий».
8. **Средства измерения (тип, марка, заводской номер):** шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный «Октава-101АМ» № 03А180 с предусилителем КММ 400 № 01110 в комплекте с микрофоном ВМК-205 № 433 и вибродатчиком АР 57 № 2094.
9. **Сведения о поверке:** свидетельство № 0002513, действительно до 15.01.2011 г.
10. **Источник шума:** строительная техника.
11. **Характер шума:** непостоянный.
12. **Условия проведения измерений:** измерения шума проводились в дневное (с 10³⁰ ч.) время суток на строительной площадке при работе строительной техники (наименование машин и механизмов указаны в таблице измерений).
13. **Основание для проведения:** договор № Д009717 от 30.08.2010 г.

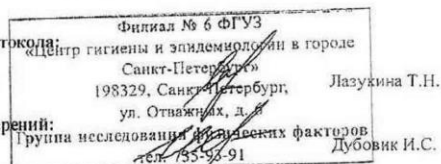
Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 1

14. результаты измерения шума:

Наименование машин и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
T.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
T.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
T.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76
T.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76
T.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
T.6- кран башенный Comedil СТТ-161-8	7,5	71	75
T.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
T.8- сваебойная установка УГМГ-16	7,5	76	82
T.9-вибротраматика Wacker VP2050	7,5	64	68
T.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70
T.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
T.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0	75	78
T.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78
T.14- компрессор Albert E-80	1,0	80	82
T.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77
T.16-бетонасос Штеттер	7,5	70	75
T.17- автобетоновоз АБС-7ДА	7,5	67	70
T.18- штукатурная станция ШМ-30	1,0	70	75
T.19- машина штукатурно-затирочная СО-86А	1,0	70	75
T.20- трубокладчик ТТ-10	7,5	71	74
T.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	63	68
T.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
T.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	76	80
T.24- каток вибрационный ВВ 145 D-3	7,5	70	75
T.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	65	70
T.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
T.27- штукатурная станция ПРСШ-1М	7,5	70	75
T.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75
T.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	58	64
T.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	60	66
T.31- автомобиль-мусоросборщик КАМАЗ	7,5	63	68
T.32- погрузо-разгрузочные работы мусороборочной машины КАМАЗ	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола:
Руководитель группы
исследования физических факторов

Ответственный за проведение измерений:
И.о. зав. отделением гигиены труда



Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 2

ИШ 02, 04

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

Е
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ



Генеральный директор

А.Ю.Ломтев

9 » апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ №9

измерений шума на строительной площадке от работающей территории
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	<i>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»</i>
5.	НД, согласно которой произведены измерения	<i>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»</i>
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Страница 1 из 6

№	Наименование оборудования	Наименование шума	Характеристика процесса	Мощность, кВт	Расстояние замера	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах частот, Гц								Максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА	
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000			8000
н	Бульдозер САТ ДБМ	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

№ п/п	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, и/или точки измерения, координаты)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техника)	Характеристики оборудования (мощность (кВт) базовая или типичная)	Расстояние до ЦЗ или проезжающей массы (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Ен								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 СА 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м										74	
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57	65	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43	74	
B65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64	77	72
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Перевозка грузов	154/8,6	7,5 м										79	74
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м											

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

Система стандартов безопасности труда
**ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ДУГОВОЙ
 И КОНТАКТНОЙ ЭЛЕКТРОСВАРКИ**
 Допустимые уровни шума и методы измерений
 Occupational safety standards system.
 Equipment for arc and resistance electric welding.
 Admissible noise levels and methods of measurement

ГОСТ
12.1.035-81
 (СТ СЭВ 2415-80)

Переиздание. Ноябрь 1988 г.

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 15 декабря 1981 г. № 5418 срок введения установлен

с 01.01.82

Настоящий стандарт распространяется на источники тока и оборудование для дуговой сварки и на машины для контактной сварки (в дальнейшем сварочное оборудование) и устанавливает допустимые уровни шума на рабочих местах и методы измерений.

Стандарт не распространяется на плазменное сварочное оборудование и бытовые сварочные аппараты.

Стандарт полностью соответствует СТ СЭВ 2415-80.

1. ДОПУСТИМЫЕ УРОВНИ ШУМА

1.1. Уровень звукового давления сварочного оборудования (кроме сварочных преобразователей), измеренный на опорном радиусе, указанном в табл. 2, должен быть не более значений, приведенных в табл. 1, в соответствии с [ГОСТ 12.1.003-83](#).

Таблица 1

Октавные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Уровень звукового давления, дБ	99	92	86	83	80	78	76	74

1.2. Величина эквивалентного уровня звука на рабочих местах сварочного оборудования не должна быть более 85 дБА.

1.3. Показатель уровня шума сварочных преобразователей должен соответствовать значению скорректированного уровня звуковой мощности А, величина которой не должна быть более указанной в табл. 1 [ГОСТ 16372-84](#).

Расчет акустического воздействия в период строительства 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		
001	Аварийная ДЭС	414.00	567.50	1.00		1.0	84.9	84.9	84.0	77.5	72.0	67.7	63.4	58.6	54.3	75.0	Да
003	Чиллер АБК-1	391.00	677.50	9.30	6.28		73.3	73.3	75.5	78.2	82.5	85.5	86.8	85.0	80.6	92.0	Да
004	Приточный вентилятор АБК-1	419.50	670.50	9.30	6.28		94.0	94.0	89.0	88.0	87.0	86.0	86.0	83.0	78.0	92.0	Да
005	Вытяжной вентилятор АБК-1	369.00	684.00	9.30	6.28		94.0	94.0	89.0	88.0	87.0	86.0	86.0	83.0	78.0	92.0	Да
006	ККБ АБК-1	363.50	687.00	0.00	6.28		42.3	42.3	44.5	47.2	51.5	54.5	55.8	54.0	49.6	61.0	Да
007	Вытяжной вентилятор АБК 2	195.00	506.50	14.50	12.56		77.0	77.0	82.0	91.0	89.0	87.0	85.0	79.0	77.0	92.0	Да
008	Приточный вентилятор АБК 2	223.00	498.00	14.50	12.56		67.0	67.0	69.0	82.0	80.0	82.0	80.0	75.0	71.0	86.0	Да
009	В1 (Лаборатория)	410.00	599.50	7.80	6.28		52.0	52.0	62.0	66.0	67.0	66.0	65.0	64.0	58.0	72.0	Да
009	В2 (Лаборатория)	409.50	593.00	7.80	6.28		52.0	52.0	62.0	66.0	67.0	66.0	65.0	64.0	58.0	72.0	Да
009	В3 (Лаборатория)	414.50	599.50	7.80	6.28		74.6	74.6	76.3	77.9	79.3	79.9	77.2	73.4	69.6	84.0	Да
009	В4 (Лаборатория)	417.50	599.50	7.80	6.28		74.6	74.6	76.3	77.9	79.3	79.9	77.2	73.4	69.6	84.0	Да
009	В5 (Лаборатория)	420.00	599.50	7.80	6.28		74.6	74.6	76.3	77.9	79.3	79.9	77.2	73.4	69.6	84.0	Да
009	В8 (Лаборатория)	416.00	593.00	7.80	6.28		74.6	74.6	76.3	77.9	79.3	79.9	77.2	73.4	69.6	84.0	Да
01	Сварочный агрегат	354.50	208.50	1.50		1.0	96.5	96.5	95.7	89.2	83.7	79.3	75.0	70.2	66.0	86.7	Да
010	ККБ лаборатории	421.00	591.50	0.00	6.28		70.3	70.3	72.5	75.2	79.5	82.5	83.8	82.0	77.6	89.0	Да
012	Насос неучтенной нефти	323.00	607.50	0.50	6.28		89.2	89.2	91.8	89.7	86.2	82.4	76.9	71.0	63.9	88.0	Да
013	TR-01 (1000 кВА)	379.00	586.50	1.00	6.28		82.9	82.9	82.0	75.5	70.0	65.7	61.4	56.6	52.3	73.0	Да
013	TR-02 (1000 кВА)	379.00	582.50	1.00	6.28		82.9	82.9	82.0	75.5	70.0	65.7	61.4	56.6	52.3	73.0	Да
014	TR-07 (2000 кВА)	379.00	578.50	1.00	6.28		85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	Да
014	TR-08 (2000 кВА)	379.00	574.50	1.00	6.28		85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	Да
015	TR-10 (5000 кВА)	379.00	566.00	1.00	6.28		90.9	90.9	90.0	83.5	78.0	73.7	69.4	64.6	60.3	81.0	Да
016	TR-16 А	238.50	495.50	1.00	6.28		79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	70.0	Да
016	TR-17 В	238.50	499.50	1.00	6.28		79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	70.0	Да
02	ДЭС	408.50	215.00	1.50		5.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
02	ДЭС	347.50	223.50	1.50		5.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
1	Сплит-система (операторная)	219.00	735.00	0.00	6.28		68.5	68.5	71.1	69.0	65.5	61.7	56.2	50.3	43.2	67.3	Да
2	ККБ (операторная)	218.00	709.50	0.00		3.0	62.2	62.2	64.8	62.7	59.2	55.4	49.9	44.0	36.9	61.0	Да
3	Воздухозабор венткамеры (операторная)	216.00	721.00	2.00	6.28		72.0	72.0	65.5	64.8	71.5	59.0	60.0	55.8	56.5	70.0	Да
4	Насос 42-PU-H003	254.00	713.50	1.00	6.28		95.2	95.2	97.8	95.7	92.2	88.4	82.9	77.0	69.9	94.0	Да
4	Насос 42-PU-H004	254.00	718.50	1.00	6.28		95.2	95.2	97.8	95.7	92.2	88.4	82.9	77.0	69.9	94.0	Да
5	Сплит-система АС-0001 (БИК №1)	265.50	803.00	2.50	6.28		66.2	66.2	68.8	66.7	63.2	59.4	53.9	48.0	40.9	65.0	Да
5	Сплит-система АС-0001 (БИК №2)	248.00	783.00	2.50	6.28		66.2	66.2	68.8	66.7	63.2	59.4	53.9	48.0	40.9	65.0	Да

5	Сплит-система АС-0001 (БИК №3)	248.00	747.00	2.50	6.28		66.2	66.2	68.8	66.7	63.2	59.4	53.9	48.0	40.9	65.0	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
002	Шум, проникающий из здания насосной пожарной ушения	245.50	627.55	249.50	627.55	0.10	2.50	0.00	6.28		123.4	123.3	113.5	111.2	106.3	101.4	94.2	84.4	81.6	108.3	Да	1234

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
011	Проезд легкового автотранспорта	398.00	715.50	0.50		7.5	69.9	69.9	69.0	62.5	57.0	52.7	48.4	43.6	39.3	8.	16.	60.0	66.0	Да
04	Кран	385.50	220.00	1.50		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
05	Экскаватор одноковшовый	411.00	203.00	1.50		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

1.3. 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		
002	АБК-1	365.60	677.35	423.59	677.85	22.70	9.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
009	БИК №3	248.50	745.00	251.50	745.00	8.00	3.20	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
010	БИК №2	248.50	781.50	251.50	781.50	8.00	3.20	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
011	БИК №1	265.00	802.50	265.00	799.50	8.00	3.20	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
014	Лаборатория	414.00	601.00	414.00	592.00	18.00	6.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
015	АБК-2	210.00	510.00	210.00	493.00	35.00	14.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
016	Насосная пожаротушения	234.69	616.96	250.69	616.96	21.00	10.50	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
1	Проектируемая операторная	216.50	722.25	232.00	722.25	24.50	8.87	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. в границах стройплощадки	347.50	223.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
002	Р.Т. в границах стройплощадки	412.50	203.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
1	Р.Т. на границе СЗЗ	435.00	992.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
2	Р.Т. на границе СЗЗ	728.50	713.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
3	Р.Т. на границе СЗЗ	654.00	364.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
4	Р.Т. на границе СЗЗ	364.50	-41.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
5	Р.Т. на границе СЗЗ	148.50	365.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
6	Р.Т. на границе СЗЗ	117.00	682.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
7	Р.Т. на границе СЗЗ	125.00	752.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
8	Р.Т. на границе СЗЗ	174.50	825.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

Вариант расчета: "Период строительства"

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.эqv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. в границах стройплощадки	347.50	223.00	1.50	97.9	97.9	97	90.5	85	80.7	76.5	71.8	67.8	88.10	88.10
002	Р.Т. в границах стройплощадки	412.50	203.00	1.50	99.6	99.6	98.7	92.2	86.8	82.5	78.2	73.5	69.7	89.80	96.00

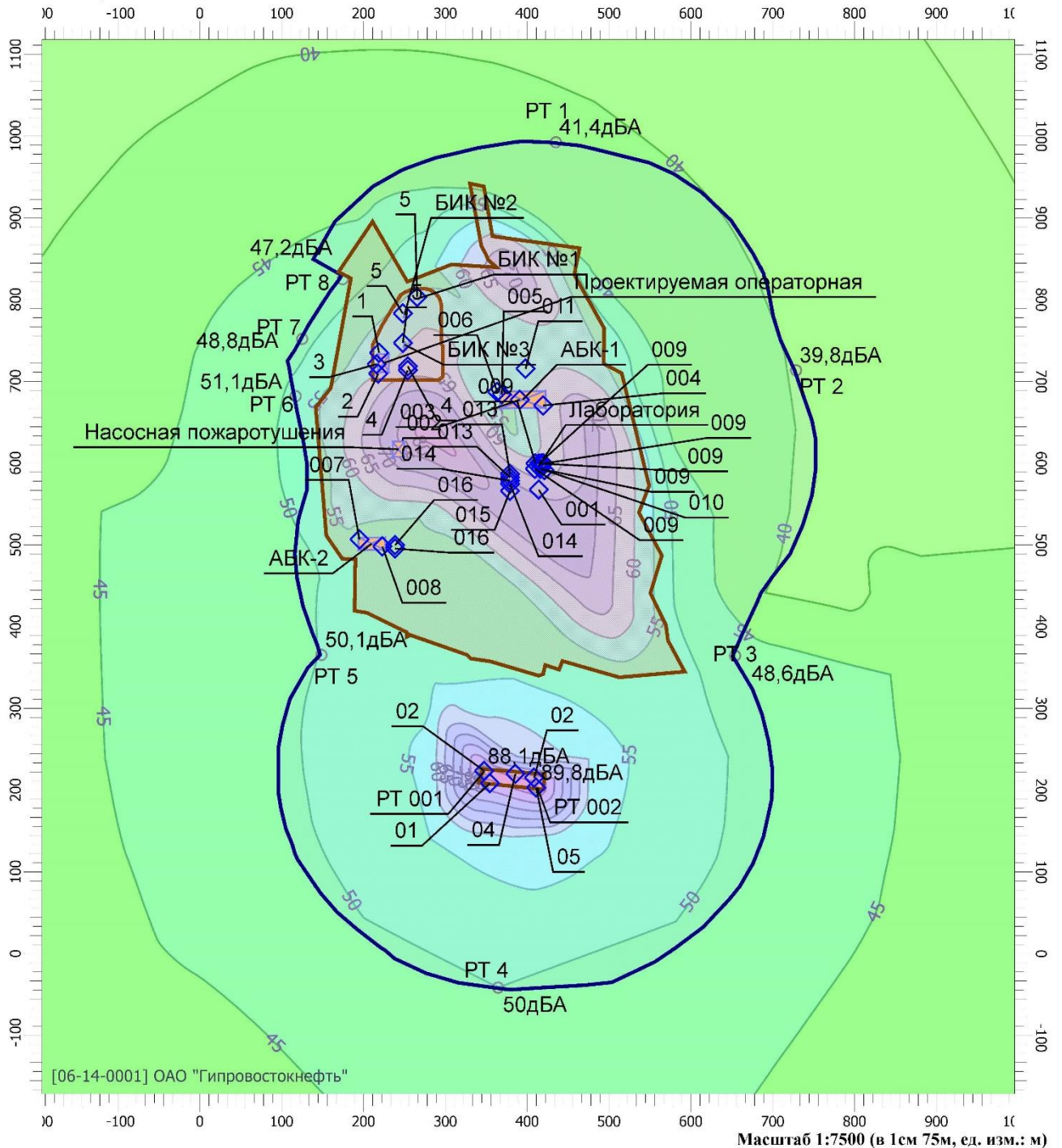
Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эqv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Р.Т. на границе СЗЗ	435.00	992.50	1.50	57.3	57.1	47.3	44.7	39.5	33.9	24.2	4.7	0	41.40	41.40
2	Р.Т. на границе СЗЗ	728.50	713.50	1.50	55.9	55.7	45.8	43.2	37.9	32.2	22.1	0.7	0	39.80	39.90
3	Р.Т. на границе СЗЗ	654.00	364.50	1.50	60.5	60.4	57.9	51.6	45.9	40.9	34.5	22.5	0	48.60	53.70
4	Р.Т. на границе СЗЗ	364.50	-41.50	1.50	60.9	60.9	59.3	52.9	47.2	42.5	36.5	25.6	0	50.00	55.00
5	Р.Т. на границе СЗЗ	148.50	365.50	1.50	62.8	62.8	58.8	53.1	47.5	42.6	35.9	24	0	50.10	54.10
6	Р.Т. на границе СЗЗ	117.00	682.00	1.50	65.4	65.3	55.7	53.3	48.7	44.8	40.2	30.2	7	51.10	51.10
7	Р.Т. на границе СЗЗ	125.00	752.00	1.50	64.3	64.1	54.3	51.9	46.9	41.7	33.4	19.6	2	48.80	48.80
8	Р.Т. на границе СЗЗ	174.50	825.00	1.50	62.7	62.6	52.8	50.4	45.3	40	31.6	17	0	47.20	47.20

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства

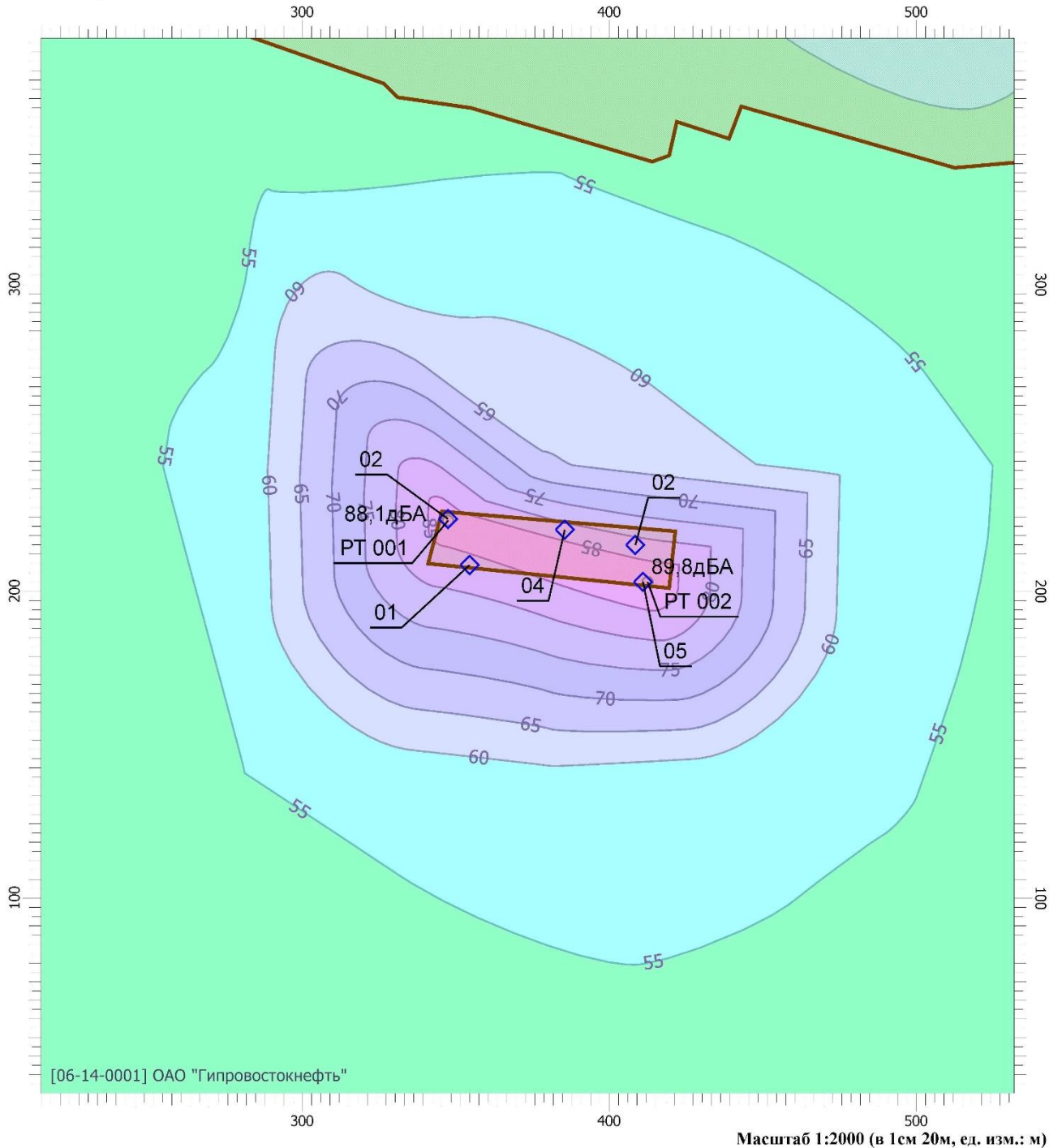
Отчет

Вариант расчета: Период строительства
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



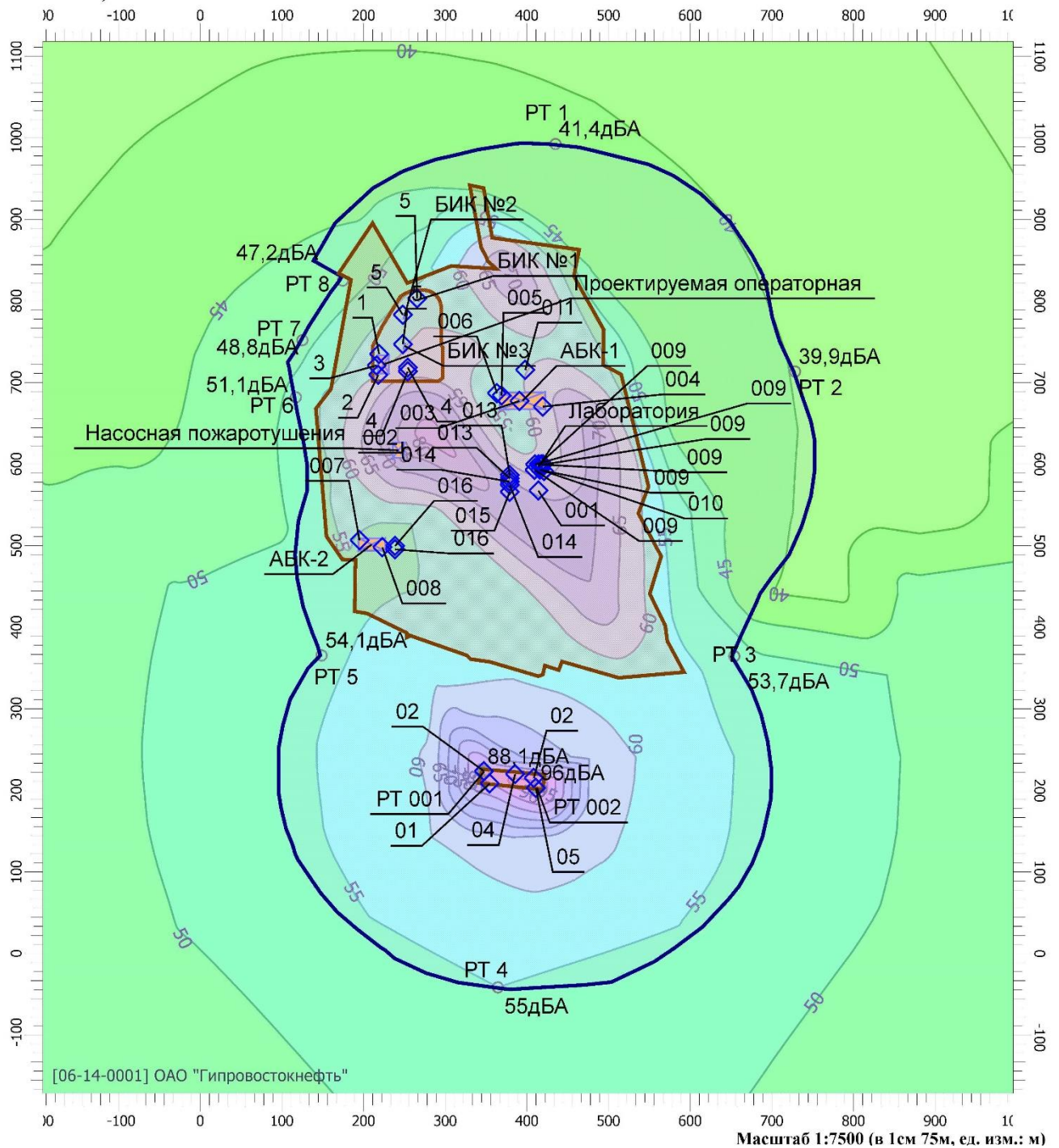
Отчет

Вариант расчета: Период строительства
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



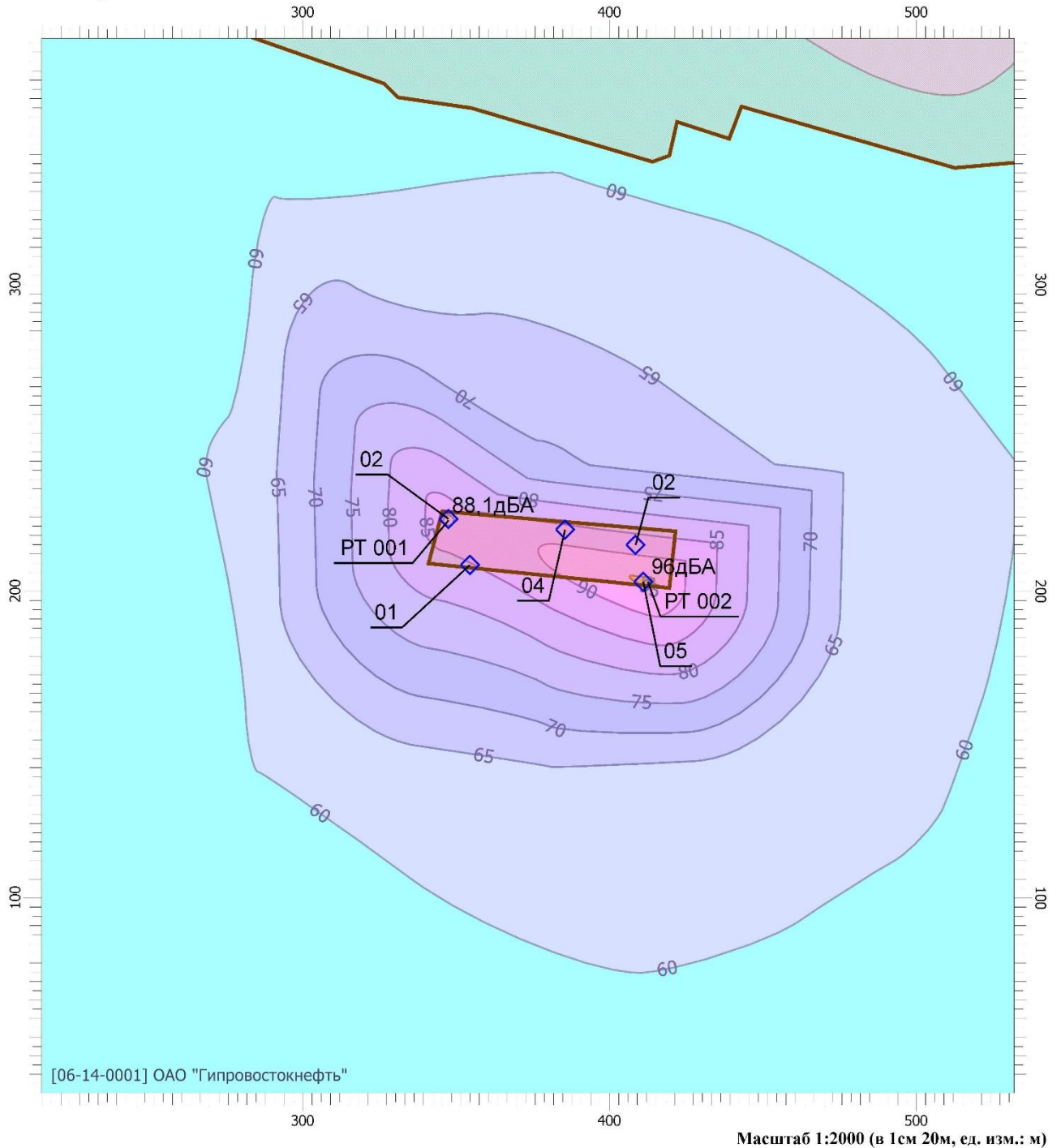
Отчет

Вариант расчета: Период строительства
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La,тах (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Период строительства
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Приложение Е**Свидетельство о постановке на учет объекта НВОС**

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о постановке на государственный учет объекта
оказывающего негативное воздействие на окружающую среду
№ AONGLWOQ от 23.12.2016

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ
КОНСОРЦИУМ-Р" Морской терминал**
ОГРН 1022302390736
ИНН 2310040800
Код ОКПО 48432499

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Морской терминал АО "КТК-Р"
местонахождение объекта: 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, с.
Приморский округ, ул. Морской терминал
дата ввода объекта в эксплуатацию: 23.11.2002
тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

0	3	-	0	1	2	3	-	0	0	1	4	5	7	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и II-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Чечеткин Александр Валерьевич
Серийный номер: 1D083E
Кем выдан: УЦ Федерального казначейства

Приложение F

Документация по обращению с отходами

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ/ SERVICE AGREEMENT

№ R-OD-20-0264

Дата заключения/Date of execution: 15.09.2020

Место заключения/Place of execution: Москва / Moscow

Акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р» (сокращенное наименование - АО «КТК-Р»), далее именуемое «Компания», в лице Генерального менеджера по эксплуатации Шмакова Владимира Александровича, действующего на основании доверенности №62/19 от 06.02.2019, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Биопотенциал» (сокращенное наименование – ООО «Биопотенциал»)**, далее именуемое «Исполнитель», в лице Директора Гаржа Дениса Андреевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а при упоминании в отдельности – «Сторона», если иное не вытекает из контекста, заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) на нижеследующих условиях.

Joint Stock Company “Caspian Pipeline Consortium-R” (brief name - CPC-R), hereinafter referred to as “Company”, represented by Vladimir A. Shmakov, General Manager, Operations, acting by virtue of Power of Attorney No 62/19 dated 06.02.2019, for the one party; and **Biopotential Limited Liability Company (brief name – LLC Biopotencial)**, hereinafter referred to as “Contractor”, represented by Denis A. Garzha, Director, acting by virtue of the Charter, for the other party; hereinafter collectively referred to as “the Parties” or individually as “a Party”, unless otherwise implied by the context, have executed this Agreement (hereinafter, “the Agreement”) on the terms and conditions set forth below:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказать Компании услуги, указанные в «Задании на оказание услуг» (приложение №1 к Договору) (далее - Услуги), а Компания оплатить оказанные Услуги.

1.2. Любые отклонения от условий Договора Исполнитель обязан письменно предварительно согласовать с Компанией.

2. СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

2.1. Услуги оказываются в сроки, предусмотренные «Заданием на оказание услуг» (приложение № 1 к Договору). Исполнитель имеет право по согласованию с Компанией оказать Услуги досрочно без ущерба для качества Услуг.

3. ДОГОВОРНАЯ ЦЕНА И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

3.1. Непrevышаемая договорная цена, (далее по тексту – Договорная цена), сроки и периодичность оплаты, валюта платежей и иные условия платежей по Договору определены в приложении №3 к Договору «Договорная цена и порядок оплаты».

3.2. Платеж считается осуществленным, когда Компания выдает указание своему банку перевести денежную сумму на счет Исполнителя, указанный в Договоре. Комиссии банка Компании оплачиваются Компанией, комиссии банка Исполнителя и банков-корреспондентов, при наличии таковых, взимаются за счет Исполнителя.

1. SUBJECT MATTER OF THE AGREEMENT

1.1. Contractor hereby shall provide services as determined in “Service Task” (Exhibit No. 1 hereto) (hereinafter referred to as “Services”), and Company shall pay for the provided Services.

1.2. Any deviations from the terms and conditions hereof shall be subject to Contractor’s obligatory preliminary approval with Company.

2. SERVICES RENDERING TIMELINE

2.1. Services shall be rendered within the timeline as stipulated in “Service Task” (Exhibit No. 1 hereto). Contractor shall have the right, with the agreement of Company, to render Services ahead of schedule without detriment to quality of Services.

3. CONTRACT PRICE AND PAYMENT PROCEDURE

3.1. Not-to-exceed Contract Price (hereinafter referred to as “the Contract Price”), payment frequency and time, currency of payment and other payment terms are specified in Exhibit No. 3 hereto “Contract Price and Payment Procedure”.

3.2. Payment is deemed made when Company instructs its bank to transfer the funds to Contractor’s bank account specified in the Agreement. Fees of the Company’s bank shall be payable by Company, while fees of the Contractor bank and correspondent banks (if any) shall be charged for the account of Contractor.

3.3. Все платежи по Договору осуществляются на основании выставленного Исполнителем оригинала счета на оплату. Все счета Исполнителя выставляются Компанией с приложением сопроводительных документов, оформленных в соответствии с приложением № 2 к Договору «Процедура доставки счетов АО «КТК-Р».

3.4. Компания имеет право приостановить любые платежи по Договору, в случае непредставления Исполнителем документов, оформленных в соответствии с приложением № 2 к Договору, а также документов, указанных в разделе 4 Договора «Налоги».

3.5. В случае изменения наименования, организационно-правовой формы, местонахождения или завершения реорганизации Сторон, каждая Сторона обязана не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента такого изменения(й) уведомить другую Сторону о таком изменении(ях). При изменении указанных данных Стороны заключают соответствующее дополнительное соглашение к Договору. Оплата за оказанные Услуги производится Компанией только после заключения соответствующего дополнительного соглашения к Договору.

3.6. В случае изменения банковских реквизитов, почтовых адресов Сторон, каждая Сторона обязана письменно уведомить другую Сторону об изменении указанных реквизитов в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента такого изменения.

3.7. Стороны договорились о неприменении положений ст.317.1 ГК РФ к отношениям Сторон по Договору.

4. НАЛОГИ

4.1. Условия, применимые к Исполнителю вне зависимости от его резидентства.

4.1.1. Договорная цена включает в себя все налоги и сборы, за исключением налога на добавленную стоимость (НДС), которые взимаются или будут взиматься в будущем в связи с Договором, включая в частности, следующие:

- все налоги на прибыль, а также прочие налоги, сборы и пошлины, начисляемые на доходы Исполнителя;

- акцизы;
- все налоги, начисляемые на заработную плату и прочие пособия, выплачиваемые или предоставляемые в натуре сотрудникам/представителям Исполнителя (независимо от того, в какой юрисдикции указанные налоги возникли);

- все налоги и платежи, связанные с природными ресурсами (платежи за пользование недрами, водный налог, НДСПИ, роялти, плата за негативное воздействие на окружающую среду и прочие), уплачиваемые Исполнителем;

3.3. All payments hereunder shall be made against an original invoice for payment issued by Contractor. All Contractors' invoices shall be issued to Company together with supporting documents executed in accordance with Exhibit No. 2 hereto "CPC-R Invoicing Procedure".

3.4. Company may suspend any payments hereunder in the event that duly executed documents specified in Exhibit No. 2 hereto and documents specified in Section 4 "Taxes" hereof are not provided by Contractor.

3.5. In the event of change of a Party's name, form of legal incorporation, location, or in the event of completion of transformation of the same, each Party shall give the other Party notice of such change(s) within 5 (five) business days following thereof. In the event of any such data change, the Parties shall execute a respective supplementary agreement hereto. Payment for completed Services shall be made by Company only upon execution of the respective supplementary agreement hereto.

3.6. In the event of change of Parties' banking details and/or mailing address, each Party shall give the other Party a written notice of such changes within 5 (five) business days following thereof.

3.7. The Parties agree not to apply the provisions of Article 317.1. of the RF Civil Code to the relations between the Parties under the Agreement.

4. TAXES

4.1. Provisions applicable to Contractor irrespective of Contractor's residence.

4.1.1. The Contract Price includes an allowance for all taxes, other than VAT, that are currently imposed or will be imposed on this Agreement, including but not limited to:

- all income, or other taxes, charges and imposts assessed or levied on account of Contractor's earnings;

- any excise taxes;
- all taxes assessed or levied against or on account of salaries or other benefits paid or provided in-kind to Contractor's employees/representatives (regardless of which jurisdictions these taxes arise in);

- all resource taxes assessed or levied (including but not limited to subsoil usage payments, mineral extraction tax, Royalty, water tax, environmental pollution) payable by Contractor;

- all taxes assessed or levied against or on account of any property or equipment (including materials and consumable supplies) of Contractor,

- все налоги, начисляемые на любое имущество или оборудование (включая материалы и расходные материалы) Исполнителя, за исключением таможенных, а также импортных и реэкспортных пошлин, отдельно поименованных как возмещаемые/уплачиваемые Компанией в соответствии с Договором.

4.1.2. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за выполнение всех требований законодательства РФ в отношении налогов и сборов, в частности за регистрацию в налоговых органах, предоставление отчетности контролирующим органам, уплату налогов и сборов и осуществление прочих действий, предусмотренных действующим законодательством РФ.

4.1.3. Компания удерживает из платежей, причитающихся Исполнителю, все суммы, уплата которых требуется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ в отношении налогов Исполнителя, и уплачивает в соответствующий бюджет все такие суммы.

4.2. Условия, применимые к Исполнителю-резиденту РФ:

4.2.1. До начала оказания Услуг по Договору Исполнитель представляет Компании нотариально заверенную копию своего свидетельства о постановке на учет в российском налоговом органе и незамедлительно представляет обновленные нотариально заверенные копии вышеуказанного документа, в случае изменения своих налоговых реквизитов.

4.3. Условия, применимые к Исполнителю – нерезиденту РФ.

4.3.1. До начала оказания Услуг по Договору Исполнитель представляет Компании следующие документы:

- нотариально заверенную копию своего свидетельства о постановке на учет в российском налоговом органе (доход, подлежащий выплате Компанией, считается доходом такого зарегистрированного в Российской Федерации подразделения Исполнителя). Исполнитель незамедлительно представляет Компании обновленную нотариально заверенную копию своего свидетельства о постановке на учет в российском налоговом органе, в случае изменения своих налоговых реквизитов; или
 - письменное заявление, подписанное уполномоченным представителем Исполнителя о том, что постановки на учет в каком-либо налоговом органе РФ (который, включая все его административно-территориальные подразделения, именуется «Налоговый орган») не требуется ввиду того, что у Исполнителя (или его структурного подразделения/филиала/представительства) нет постоянного представительства в какой-либо налоговой юрисдикции на территории РФ.
- 4.3.2. В случае когда Исполнитель будет получать доход, освобождаемый от обложения налогом или

except customs duties and import and re-export taxes that are specifically identified as reimbursable/payable by Company under this Agreement.

4.1.2. Contractor is responsible for compliance with RF tax legislation, obtaining its tax registration, tax compliance (including but not limited to preparation and submission of various tax reports and declarations to authorities), tax payments and other relevant activities.

4.1.3. Company shall withhold from the payments of the Price all sums required in accordance with RF legislation as it applies to Contractor taxation and pay to the appropriate budget all such amounts withheld.

4.2. Terms applicable for Contractor- resident of RF.

4.2.1. Before commencing Services under this Agreement, Contractor shall supply to Company a notarized copy of its Russian tax registration certificate and shall immediately supply updated copies of the foregoing if any tax particulars of Contractor change.

4.3. Terms applicable for Contractor non-resident of RF.

4.3.1. Before commencing Services under this Agreement, Contractor shall provide to Company:

- a notarized copy of its Russian tax registration certificate (the income payable by Company shall be attributed to such registered Russian Federation ("RF") office of Contractor). An updated notarized copy of its Russian tax registration certificate shall immediately be provided to Company if any tax particulars of Contractor change; or
- a written statement, signed by an authorized representative of Contractor, that registration with any RF tax authority (collectively including any political subdivision thereof, the "Tax Authority") is not required because Contractor (or any of its subdivisions/branches/representative offices) does not have a permanent establishment within any tax jurisdiction in the RF;

подлежащий обложению налогом по пониженной ставке в соответствии положениями применимого соглашения об избежании двойного налогообложения, Компании предоставляется апостилированное свидетельство налогового резидентства, выданное уполномоченным органом страны, с которой у Российской Федерации подписано соглашение об избежании двойного налогообложения. Исполнитель предоставляет новое свидетельство налогового резидентства, удовлетворяющее требованиям применимого законодательства, сразу после его получения до осуществления каких-либо выплат с применением пониженных ставок налога, либо без удержания налога.

4.3.3. Компания будет применять пониженные ставки налогообложения либо не удерживать налог только на основании соответствующих положений действующих соглашений об избежании двойного налогообложения и только при получении от Исполнителя апостилированного свидетельства о налоговом резидентстве, удовлетворяющего требованиям законодательства РФ.

4.3.4. В случае удержания Компанией налога, Компания не обязана возмещать указанный налог Исполнителю. Исполнитель может далее своими силами и за свой счет, требовать возврата удержанной суммы налога от налоговых органов Российской Федерации, если положения соответствующего соглашения об избежании двойного налогообложения будут к нему применимы.

4.3.5. Исполнитель освобождает и ограждает Компанию от ответственности по любым обязательствам или требованиям в отношении несоблюдения Исполнителем налогового законодательства, включая любые суммы налогов и сборов, любые штрафы и пени, а также освобождает и ограждает Компанию от прав удержания имущества Компании, которые могут начисляться любым налоговым органом в связи с налогами и сборами, подлежащими уплате Исполнителем, безотносительно любой небрежности, любых действий или бездействия со стороны Компании.

4.3.6. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за выполнение требований применимого законодательства в отношении налогов и сборов.

5. СОБЛЮДЕНИЕ НОРМ. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

5.1. Исполнитель при исполнении Договора соблюдает сам и обеспечивает соблюдение своими работниками, агентами и субисполнителями требований применимого к Договору права, Регламентов Компании, в том числе «Кодекса Делового Поведения КТК», «Принципов хозяйственной деятельности КТК», «Порядка

4.3.2. In the case when Contractor will receive income, which is subject to exemption from withholding tax or subject to lower withholding tax rate under provisions of an applicable Double Taxation Treaty an apostilled certificate of residence issued by an authorized body from a country with which the Russian Federation has a Double Taxation Treaty shall be provided to Company. Contractor shall supply a new Residency Certificate, which satisfies the statutory requirements as soon as it receives such certificate, prior to any payments being released with reduced rates of withholding or without withholding at all.

4.3.3. Company will apply reduced rates of withholding or relieve from withholding only based on provisions of respectively effective Double Taxation Treaties, and only upon receipt of apostilled certificate of residence, which satisfies the RF legislation requirements.

4.3.4. Where tax has been withheld, Company has no obligations to reimburse the tax to Contractor, where Contractor may later, on its own effort and expense, claim a refund of the tax withheld from the Russian Federation tax authorities, if it qualifies for the exemption under Double Taxation Treaty.

4.3.5. Contractor releases and indemnifies Company against any and all liabilities and claims for taxes, including fines, penalties and interest, and liens against Company's property, which any Tax Authority may assess or levy in connection with Contractor's taxes without any regard to any negligence, act or omission on the part of the Company.

4.3.6. Contractor is solely responsible for compliance with all applicable tax legislation as it applies to Contractor.

5. STATUTORY COMPLIANCE. SERVICES RENDERING GUIDELINES

5.1. Contractor, in the performance of the Agreement, shall comply and cause its employees, agents and subcontractors to comply with all Applicable Law, as well as Company's regulations, including CPC Code of Conduct, CPC Business Principles, Procedure for the Reporting by the Employees of the Closed Joint Stock Company Caspian Pipeline

Банковские реквизиты:
h/c 40702810338250041931
в ПАО Сбербанк
Россия, Москва,
к/с 30101810400000000225
БИК 044525225

ИНН 2310040800
КПП 231501001/997250001 (для счетов-фактур)

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Место нахождения: 350007, Краснодарский край,
г. Краснодар, Проезд 1-й Нефтезаводской д. № 4

Почтовый адрес: 350007, Краснодарский край,
г. Краснодар, Проезд 1-й Нефтезаводской д. № 4

Банковские реквизиты:
ИНН 2309082108/КПП 230901001
К/С 30101810400000000700 Филиал «Южный»
ПАО «БАНК УРАЛСИБ» г. Краснодар
Р/с 40702810847300102116
БИК 040349700

Banking details:
Settl./acc. 40702810338250041931
OJSC Sberbank
Moscow
Russian Federation
Corr./acc. 30101810400000000225 BIC 044525225
INN 2310040800
KPP 231501001/997250001 (For tax invoices)

CONTRACTOR

Legal address: 4, 1st Nefetezavodsky Proezd,
Krasnodar, Krasnodar Krai, 350007

Mail address: 4, 1st Nefetezavodsky Proezd,
Krasnodar, Krasnodar Krai, 350007.

Banking details:
INN 2309082108/KPP 230901001
Corr./acc. 30101810400000000700 Yuzhny Branch,
PAO BANK URALSIB, Krasnodar
Settl./acc. 40702810847300102116
BIC 040349700

ПОДПИСИ СТОРОН/ SIGNATURES OF THE PARTIES

CONTRACTOR/ ИСПОЛНИТЕЛЬ

By: _____
Title: _____
Name: _____

Подпись
Должность
Ф.И.О.

Директор
ООО «Биопотенциал»
Д.А. Гаржа

COMPANY/ КОМПАНИЯ

By: _____
Title: _____
Name: _____

Подпись
Должность
Ф.И.О.

By: _____
Title: _____
Name: _____

Подпись
Должность
Ф.И.О.

Приложение №1 к договору оказания услуг /
Exhibit No. 1 to Service Agreement No. R-0D-00-0264
от/dated « 15 » 09 2020 г.

Задание на оказание Услуг**Service Task**

1.1 Исполнитель обязуется оказывать Компании следующие услуги:

- услуги по сбору, транспортированию и дальнейшей обработке, обезвреживанию или утилизации нефтесодержащих и иных отходов (далее – Отходы), образующихся на объектах Компании, расположенных на территории Краснодарского и Ставропольского краев в результате производственной деятельности и подлежащих удалению с объектов Компании;

- услуги по сбору, транспортированию и обезвреживанию нефтезагрязненных грунтов, нефтесодержащей воды и других нефтесодержащих отходов, образовавшихся в результате проведения работ по ликвидации нештатных ситуаций на объектах Компании, расположенных на территории Краснодарского и Ставропольского краев (далее – Услуги).

- Услуги оказываются в отношении отходов, указанных в Приложении №5.

а) Обращение Исполнителя с нефтесодержащими и иными отходами не включает в себя их размещение (захоронение) Исполнителем.

б) Требования к Исполнителю по обращению с отходами Компании определены в Приложением № 1А к Договору.

1.2. Место оказания Услуг:

Площадка 1 - Темрюкский район, хутор Белый, в 1,5 км юго-западнее

Площадка 2 - Темрюкский район, хутор Белый, участок автодороги «Джигинка-Темрюк» км 16+400 (+1400 слева от автодороги)

Площадка 3 - Северский район, пгт. Афипский (приблизительно 140 км)

Для целей транспортирования Отходов Компании Стороны используют следующие расстояния:

1. Площадка 1 - Морской Терминал АО «КТК-Р» (РФ, Краснодарский край, 353900, г. Новороссийск, Приморский округ) – Площадка 1 -162 км;

Площадка 2 - Морской Терминал АО «КТК-Р» (РФ, Краснодарский край, 353900, г. Новороссийск, Приморский округ) – Площадка 2 -162 км;

1.1. Contractor shall provide to Company the following services:

- services for collection, transportation and further processing, decontamination and elimination of oil-contaminated and other waste (hereinafter, “Waste”) generated by operations at the Company sites located in the Krasnodar Krai and the Stavropol Krai and subject to removal therefrom;

– services for collection, transportation and decontamination of oil-contaminated soil, oil-contaminated water and other oil-contaminated waste generated by emergency response operations at the Company sites located in the Krasnodar Krai and the Stavropol Krai (hereinafter, “Services”).

- services shall be rendered with regard to the waste specified in Exhibit No.5.

a) Contractor’s handling of oil-contaminated and other waste doesn’t include its disposal (burial) by Contractor.

b) The Company Waste Handling Requirements to Contractor are given in Exhibit No. 1A to the Agreement.

1.2. Place of Services rendering: Contractor’s treatment facilities located at:

Site 1 Temryuk District, Belyi khutor, 1.5 km South-West

Site 2 Temryuk District, Belyi khutor, section of the road "Dzhiginka-Temryuk" km 16+400 (+1400 left of the road)

Site 3 Seversky District, Afipsky settlement (approximately 140 km)

For the purposes of transportation of the Company waste, the Parties use the following distances:

1. Site 1 – CPC-R Marine Terminal (RF, Krasnodar Krai, 353900, Novorossiysk Primorsky Okrug) - Site 1 – 162 km;

Site 2 – CPC-R Marine Terminal (RF, Krasnodar Krai, 353900, Novorossiysk Primorsky Okrug) – Site 2 – 162 km

- Площадка 3 - Морской Терминал АО «КТК-Р» (РФ, Краснодарский край, 353900, г. Новороссийск, Приморский округ) – Площадка № 3 -268 км;
2. Площадка 1 - НПС «Кропоткинская» (Краснодарский край, Кавказский район) – Площадка 1 – 630 км;
- Площадка 2 - НПС «Кропоткинская» (Краснодарский край, Кавказский район)– Площадка 2 – 630 км;
- Площадка 3 - НПС «Кропоткинская» (Краснодарский край, Кавказский район) – Площадка 3 – 366 км;
3. Площадка 1 - «Нефтепроводная система КТК. НПС-7» (Краснодарский край, Динской район, в границах ООО «Агрофирма «Луч») - Площадка 1–390км;
- Площадка 2 - «Нефтепроводная система КТК. НПС-7» (Краснодарский край, Динской район, в границах ООО «Агрофирма «Луч») - Площадка 2 – 390 км;
- Площадка 3 - «Нефтепроводная система КТК. НПС-7» (Краснодарский край, Динской район, в границах ООО «Агрофирма «Луч») - Площадка 3 – 136,20 км;
4. Площадка 1 – «Нефтепроводная система КТК. НПС-4» (Ставропольский край, Ипатовский район) - Площадка 1 – 1128 км;
- Площадка 2 – «Нефтепроводная система КТК. НПС-4» (Ставропольский край, Ипатовский район) - Площадка 2 – 1128 км;
- Площадка 3 – «Нефтепроводная система КТК. НПС-4» (Ставропольский край, Ипатовский район)- Площадка 3 – 864 км;
5. Площадка 1 – «Нефтепроводная система КТК. НПС-8» (Краснодарский край, муниципальное образование Крымский район) - Площадка 1 – 149 км;
- Площадка 2 – «Нефтепроводная система КТК. НПС-8» (Краснодарский край, муниципальное образование Крымский район) - Площадка 2 – 149 км;
- Площадка 3 – «Нефтепроводная система КТК. НПС-8» (Краснодарский край, муниципальное образование Крымский район) - Площадка 3 – 184 км;
- Site 3 – CPC-R Marine Terminal (RF, Krasnodar Krai, 353900, Novorossiysk Primorsky Okrug) – Site 3 – 268 km
2. Site 1 – PS Kropotkin (Krasnodar Krai, Kavkazskiy raion) - Site 1 – 630 km;
- Site 2 – PS Kropotkin (Krasnodar Krai, Kavkazskiy raion) - Site 2 – 630 km
- Site 3 – PS Kropotkin (Krasnodar Krai, Kavkazskiy raion) - Site 3 – 366 km
3. Site 1 – “CPC Oil pipeline system. PS-7” (Krasnodar Krai, Dinskoy raion, within boundaries of Agrofirma LUCH) - Site 1 – 390 km;
- Site 2 – “CPC Oil pipeline system. PS-7” (Krasnodar Krai, Dinskoy raion, within boundaries of Agrofirma LUCH) - Site 2 – 390 km
- Site 3 – “CPC Oil pipeline system. PS-7” (Krasnodar Krai, Dinskoy raion, within boundaries of Agrofirma LUCH) - Site 3 – 136.20 km;
4. Site 1 – “CPC Oil pipeline system. PS-4” (Stavropol Krai, Ipatovskiy raion) - Site 1 – 1128 km;
- Site 2 – “CPC Oil pipeline system. PS-4” (Stavropol Krai, Ipatovskiy raion) - Site 2 – 1128 km;
- Site 3 – “CPC Oil pipeline system. PS-4” (Stavropol Krai, Ipatovskiy raion) - Site 3 – 864 km;
5. Site 1 – “CPC Oil pipeline system.. PS-8” (Krasnodar Krai, municipality of Krymskiy raion) - Site 1 – 149 km;
- Site 2 – “CPC Oil pipeline system. PS-8” (Krasnodar Krai, municipality of Krymskiy raion) - Site 2 – 149 km;
- Site 3 – “CPC Oil pipeline system. PS-8” (Krasnodar Krai, municipality of Krymskiy raion) - Site 3 – 184 km;

6. Площадка 1 – «Нефтепроводная система КТК. НПС-5» (Ставропольский край, Изобильненский район, МО с. Птичье) - Площадка 1 – 874 км.

Площадка 2 – «Нефтепроводная система КТК. НПС-5» (Ставропольский край, Изобильненский район, МО с. Птичье) - Площадка 2 – 874 км.

Площадка 3 – «Нефтепроводная система КТК. НПС-5» (Ставропольский край, Изобильненский район, МО с. Птичье) - Площадка 3 – 610 км.

6. Site 1 – “CPC Oil pipeline system. PS-5” (Stavropol Krai, Izobilnenskiy raion, Ptichye village)- Site 1 – 874 km;

Site 2 – “CPC Oil pipeline system. PS-5” (Stavropol Krai, Izobilnenskiy raion, Ptichye village) - Site 2 – 874 km

Site 3 – “CPC Oil pipeline system. PS-5” (Stavropol Krai, Izobilnenskiy raion, Ptichye village) - Site 3 – 610 km.

1.3. Услуги оказываются Исполнителем ежедневно с 8:00 до 16:40 с Понедельника по Пятницу, за исключением нерабочих праздничных дней. В случае изменения режима работы Стороны должны согласовать это путем подписания соответствующего дополнительного соглашения.

1.3. Services shall be rendered by Contractor daily from 8 am till 4:40 pm, Monday through Friday, except non-working holidays. If the working hours change, the Parties shall sign an amendment to that effect.

1.4. Услуги оказываются в соответствии:

- с требованиями действующего законодательства в области обращения отходов производства и потребления, в том числе, но не ограничиваясь Федеральным законом от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», - - разработанными Компанией проектами нормативов образования отходов и лимитов на их размещение по объектам Компании.

- собственными требованиями Компании, указанными в Приложении №1А Договора

1.4. Services shall be performed in compliance with:
- the requirements of the current legislation for production and consumption waste handling, including but not limited to Federal Law No 89-FZ dated 24.06.1998 “On Production and Consumption Waste”, and the Company-developed waste generation standards and disposal limits for the Company sites.

- Company’s requirements specified in Exhibit No.1A to the Agreement.

1.5. Порядок оказания Услуг.

В течение срока действия Договора по письменным заявкам Компании, в которых указывается планируемая дата передачи отходов Исполнителю с объекта(ов) Компании, вид и масса отходов, наименование и адрес Объекта Компании.

Заявка направляется Компанией на электронный адрес Исполнителя. Исполнитель в течении 1 рабочего дня письменно подтверждает возможность оказания услуги либо направляет мотивированный отказ. Исполнитель оказывает услуги по сбору отходов для дальнейшего обращения с ними (транспортирование, обезвреживание, обработку, утилизацию), оформляя при этом контрольные Акты (далее – Контрольный Акт) по установленной форме (Приложение № 1В к Договору) в 1 (одном) экземпляре. Контрольный Акт Исполнитель в день приемки от Компании отходов передает Компании.

1.5. Services rendering procedure:

Throughout the validity of the Agreement, under Company requests, which should specify a planned date of waste transfer to Contractor from Company site(s), waste type and weight, and Company Facility name and address.

Company shall send a request to Contractor’s email address. Within one business day, Contractor shall provide in writing a confirmation of possibility to render the service or a reasoned refusal.

Contractor shall render the services of collection of waste for its further handling (transportation, decontamination, processing, and disposal), issuing control Acts (hereinafter, “Control Acts”) using a standard Form (Exhibit 1B to the Agreement) as 1 (one) original document. Contractor shall issue a Control Act to Company on the day waste is received from Company.

1.6. Периодический контроль качества Услуг, оказываемых Исполнителем по Договору осуществляется путем аудитов, проводимых Компанией, о которых Исполнитель должен быть уведомлен Компанией не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до начала аудита посредством направления контактного лицу Исполнителя, указанному в п. 6.1 Договора, по электронной почте

1.6. Quality of Services provided by Contractor under the Agreement shall be periodically checked with audits conducted by Company. Contractor shall be notified of an audit at least five (5) business days prior to the audit commencement by giving a notice on the planned audit to the Contractor’s contact person indicated in Clause 6.1. of the Agreement via e-mail indicating the audit program.

уведомления о планируемом аудите с указанием программы аудита.

1.7. Все отходы, переданные Исполнителю, с момента подписания контрольного акта являются собственностью Исполнителя.

1.8. После подписания сторонами Контрольного акта на отходы Исполнитель несет полную ответственность за обращение с принятыми от Компании отходами, самостоятельно оплачивает платежи за негативное воздействие на окружающую среду в установленном законодательством РФ порядке, а также ущерб окружающей среде в случае его нанесения в ходе обращения Исполнителя с принятыми в свою собственность отходами или оказания Услуг по Договору.

1.9. По каждому факту оказания услуг Исполнитель подготавливает и направляет Компании Акт сдачи-приемки оказанных услуг с приложением следующих документов:

- а) Для отходов, не являющихся нефтесодержащими: оригинал Акта об обезвреживании/утилизации отходов Компании с обязательным указанием данных о способе, месте и времени обезвреживания/утилизации/уничтожения отходов в соответствии с количеством и номенклатурой отходов, указанными в подписанном Сторонами Договора Контрольном акте на отходы.
- б) Для нефтесодержащих отходов: оригиналы Протокола количественного химического состава отходов (Протокол КХА) с указанием в нем процентного соотношения нефть - механические примеси - вода, выполненного аттестованной и аккредитованной химической лабораторией и Акта об обезвреживании отхода путем физического уничтожения с указанием времени, способе и месте проведения работ по обезвреживанию (срок предоставления 5 рабочих дней с момента забора отходов).

1.7. All wastes handed over to Contractor shall become Contractor's property upon proving act signature.

1.8. Upon signing by the Parties of a Control Act, Contractor shall be fully responsible for handling waste received from Company and pay by itself for negative environment impact in the manner established by the existing RF laws and for environmental damage in case such damage has been inflicted in the course of Contractor's handling of waste the ownership of which Contractor took or in the course of providing Services under the Agreement.

1.9. Contractor shall prepare and direct to Company a Services Delivery/Acceptance Act regarding each fact of providing Services with attachment of the following documents:

- а) For non-oil-contaminated waste: original Company Waste Decontamination/Disposal Act with compulsory indication of the data on method, place and time of waste decontamination/disposal/destruction in accordance with the quantity and range of waste as specified in the Control Act signed by the Parties to the Agreement.
- б) For oil-contaminated waste: original Waste Quantitative Chemical Composition Protocol (Protocol) indicating the content of crude oil – solids – water in percent issued by a certificated and accredited chemical laboratory and original Act of Waste Decontamination by Its Physical Destruction, indicating time, method and place of decontamination (within 5 business days upon the waste collection).

ПОДПИСИ СТОРОН/ SIGNATURES OF THE PARTIES

CONTRACTOR/ ИСПОЛНИТЕЛЬ

By: _____
 Title: _____
 Name: _____
 Ф.И.О. _____

Подпись
 Должность
 Ф.И.О.

«Благодетель»
 «Инновационный потенциал»
 Д.А. Гаржа

COMPANY/ КОМПАНИЯ

By: _____
 Title: _____
 Name: _____
 Ф.И.О. _____

Подпись
 Должность
 Ф.И.О.

Имаков В.А.
 Главный менеджер
 эксплуатационный



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**ЮЖНОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ
СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Южное межрегиональное
управление Росприроднадзора)**

ул. Красная, д.19, г. Краснодар, 350063
тел.: (861) 268-62-30, факс: (861) 268-09-31
e-mail: rpn23@rpn.gov.ru

28.01.2022 № РМ-07-1165

на №	б/н	от	09.12.2021
Вх. №	32098	от	09.12.2021

Директору
ООО «Биопотенциал»

Гаржа Д.А.

biopoten@mail.ru

350007, Краснодарский край,
г. Краснодар, проезд 1-й
Нефтезаводской, д. 4

УВЕДОМЛЕНИЕ О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ ЛИЦЕНЗИИ

Южное межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования в соответствии со статьей 18 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» уведомляет ООО «Биопотенциал» о переоформлении лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 20.12.2016 № 023-00421, выданной Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с присвоением нового номера лицензии (23)-230421-СТОУБ/П.

Сведения о лицензиате:

Общество с ограниченной ответственностью «Биопотенциал»,
ООО «Биопотенциал»

основной государственный регистрационный номер: 1032304931581;

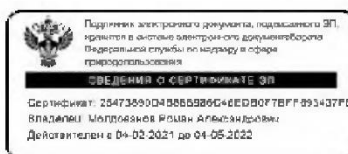
адрес места нахождения: 350007, Краснодарский край, г. Краснодар,
проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4;

идентификационный номер налогоплательщика: 2309082108;

дата и номер приказа лицензирующего органа: приказ Южного
межрегионального управления Росприроднадзора от 26.01.2022 № 64;

дата внесения сведений в реестр лицензий: 26.01.2022.

Руководитель



Р.А. Молдованов

Ханахок Аминат Гиссовна,
(861) 268-25-15



Южное межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

350063, КРАЙ КРАСНОДАРСКИЙ, ГОРОД КРАСНОДАР, УЛИЦА КРАСНАЯ, ДОМ 19, grp23@grp.gov.ru, 8 (861) 268-62-30

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



0 0 0 0 0 0 0 0 0 5 9 0 6 7 6 3



Выписка из реестра лицензий № 47911
по состоянию на 15:17:42 28.01.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: (23)-230421-СТОУБ/П

3. Дата предоставления лицензии: 26.01.2022

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 "Биопотенциал", ООО "Биопотенциал", Общество с ограниченной ответственностью, 350007, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. проезд 1-й Нефтезаводской, 4, 1032304931581

(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:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
2309082108

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Джигинка-Темрюк" км 16+400, (+1400 слева от автодороги)
2. Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
3. Краснодарский край, Северский р-н, п. Афицкий
4. Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов I, II, III, IV классов опасности
Обработка отходов II, III, IV классов опасности
Сбор отходов I, II, III, IV классов опасности
Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности
Утилизация отходов III, IV классов опасности

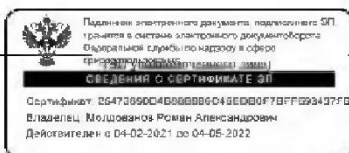
10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:
64 от 26.01.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Руководитель Южного
межрегионального управления
Росприроднадзора
(должность, наименование лица)



Молдованов Роман Александрович
(И.О.Фамилия, наименование лица)



отходы изделий технического назначения из полипропилена неагрессивные	4 34 121 01 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
упаковка полипропиленовая стробильная неагрессивная	4 34 123 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Джыника-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
упаковка полипропиленовая стробильная неагрессивная	4 34 123 11 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
листы конвейерные из полиэтилена и полипропилена неагрессивные, утратившие потребительские свойства	4 34 199 31 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Джыника-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
листы конвейерные из полиэтилена и полипропилена неагрессивные, утратившие потребительские свойства	4 34 199 31 52 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
тары из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, неагрессивная	4 34 199 71 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Джыника-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
тары из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, неагрессивная	4 34 199 71 52 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы защитной пленки из разнородных полимерных материалов неагрессивные	4 34 199 75 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее



отходы защитной пленки из разнородных полимерных материалов неагрязненные	4 34 199 75 52 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
лом и отходы изделий из стеклотекстолита неагрязненные	4 34 231 21 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
лом и отходы изделий из стеклотекстолита неагрязненные	4 34 231 21 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Краснодарский край, Северский р-н, п. Афицкий, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
отходы изделий технического назначения из полиуретана неагрязненные	4 34 251 21 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы изделий технического назначения из полиуретана неагрязненные	4 34 251 21 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Краснодарский край, Северский р-н, п. Афицкий, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Краснодарский край, Северский р-н, п. Афицкий, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
лом и отходы изделий из стеклопластика в смеси неагрязненные	4 34 919 11 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
лом и отходы изделий из стеклопластика в смеси неагрязненные	4 34 919 11 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Краснодарский край, Северский р-н, п. Афицкий, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
лом изделий из вспененных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Краснодарский край, Северский р-н, п. Афицкий, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
лом изделий из вспененных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4



отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенивка- Темряк" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы поливинилхлорида в виде пленки в изделии из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы поливинилхлорида в виде пленки в изделии из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенивка- Темряк" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенивка- Темряк" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
лом и отходы изделий технического назначения из различных полимерных материалов (в том числе галогенсодержащих) отработанные незагрязненные	4 35 991 32 72 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
лом и отходы изделий технического назначения из различных полимерных материалов (в том числе галогенсодержащих) отработанные незагрязненные	4 35 991 32 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенивка- Темряк" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский,



				Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
упаковка полипропиленовая, загрязненная гербицидами 2 класса опасности	4 38 129 84 51 2	II класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
упаковка полипропиленовая, загрязненная гербицидами 2 класса опасности	4 38 129 84 51 2	II класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Даниинка-Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанасьевский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
упаковка полипропиленовая, загрязненная пестицидами 3 класса опасности (содержание пестицидов менее 6%)	4 38 129 86 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
упаковка полипропиленовая, загрязненная пестицидами 3 класса опасности (содержание пестицидов менее 6%)	4 38 129 86 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанасьевский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 191 01 51 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 191 01 51 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Даниинка-Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанасьевский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Даниинка-Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанасьевский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее



лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
лом и отходы стальных изделий, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 68 101 41 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
лом и отходы стальных изделий, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 68 101 41 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
лара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 111 01 51 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
лара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 111 01 51 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
лара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
лара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее



тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
тара из черных металлов, загрязненная жидким органическим синтетическим	4 68 113 23 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
тара из черных металлов, загрязненная жидким органическим синтетическим	4 68 113 23 51 4	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
тара из черных металлов, загрязненная смесью окисидными	4 68 114 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
тара из черных металлов, загрязненная смесью окисидными	4 68 114 11 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4



провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
провод медный в изоляции из негалогенированных полимерных материалов, утративший потребительские свойства	4 82 304 03 52 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
провод медный в изоляции из негалогенированных полимерных материалов, утративший потребительские свойства	4 82 304 03 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенишка-Темрак" км 16+400, (+1400) слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
кабель медно-жильный оплетенный, утративший потребительские свойства	4 82 305 01 52 2	II класс	Сбор, Транспортирование	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенишка-Темрак" км 16+400, (+1400) слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
кабель медно-жильный оплетенный, утративший потребительские свойства	4 82 305 01 52 2	II класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенишка-Темрак" км 16+400, (+1400) слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенишка-Темрак" км 16+400, (+1400) слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п.



шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленной бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малосолевые	8 11 123 11 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы плиточного клея на основе цемента затвердевшего малосолевые	8 22 131 11 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы плиточного клея на основе цемента затвердевшего малосолевые	8 22 131 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее



отходы изделий из асбоцемента при ремонте наземных коммуникаций	8 22 171 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы изделий из асбоцемента при ремонте инженерных коммуникаций	8 22 171 11 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	8 22 211 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	8 22 211 11 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы бетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15%	8 22 231 11 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы бетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15%	8 22 231 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы железобетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15%	8 22 331 11 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы железобетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15%	8 22 331 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п.



				Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы затвердевшего строительного раствора в кузовной форме	8 22 401 01 21 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтегазаводской, 4
отходы затвердевшего строительного раствора в кузовной форме	8 22 401 01 21 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автостроги "Дачинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтегазаводской, 4
лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автостроги "Дачинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
обрезь и лом гипсокартонных листов	8 24 110 01 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автостроги "Дачинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
обрезь и лом гипсокартонных листов	8 24 110 01 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтегазаводской, 4
отходы штукатурки	8 24 900 01 29 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автостроги "Дачинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п.



				Афисский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы шпательки	8 24 900 01 29 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы штукатурки затвердевшей маломощные	8 24 911 11 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы штукатурки затвердевшей маломощные	8 24 911 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрюк" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афисский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрюк" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афисский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы битумной изоляции трубопроводов	8 26 111 31 71 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы битумной изоляции трубопроводов	8 26 111 31 71 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрюк" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афисский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее



отходы пролитки битумной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 113 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзгинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы пролитки битумной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 113 11 31 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 141 31 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзгинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 141 31 71 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы пролитки битумно-полимерной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 143 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзгинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы пролитки битумно-полимерной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 143 11 31 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы руброшла	8 26 210 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзгинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее



отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтегазодской, 4
отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтегазодской, 4
отходы груб полимерных при замене, демонтаже инженерных коммуникаций	8 27 311 11 50 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтегазодской, 4
отходы груб полимерных при замене, ремонтс инженерных коммуникаций	8 27 311 11 50 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
смесь незагрязненных строительных материалов на основе полимеров, содержащая поливинилхлорид	8 27 990 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
смесь незагрязненных строительных материалов на основе полимеров, содержащая поливинилхлорид	8 27 990 01 72 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтегазодской, 4
отходы древесные при демонтаже временных дорожных покрытий	8 29 132 11 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п.



балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	8 42 101 01 21 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	8 42 101 02 21 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенинка- Темрак" км 16+400, (+1400) слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	8 42 101 02 21 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенинка- Темрак" км 16+400, (+1400) слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малополисные	8 42 201 02 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенинка- Темрак" км 16+400, (+1400) слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малополисные	8 42 201 02 49 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзенинка- Темрак" км 16+400, (+1400) слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский,



				Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы щебня, загрязненного нефтепродуктами, при ремонте, заделке щебеночного покрытия (содержание нефтепродуктов менее 15%)	8 90 000 03 21 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы щебня, загрязненного нефтепродуктами, при ремонте, заделке щебеночного покрытия (содержание нефтепродуктов менее 15%)	8 90 000 03 21 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее



инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
шпатель отработанный, загрязненный штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
шпатель отработанный, загрязненный штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афинский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрик" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п.



отходы при мойке и зачистке сборных танков для нефтедержущих вод мирских и речных судов, содержащие нефть и/или нефтепродукты 15% и более	9 11 151 11 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзгинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзгинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзгинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов маломасляные	9 11 200 03 39 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов маломасляные	9 11 200 03 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзгинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее



шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида кремния	9 19 111 21 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида кремния	9 19 111 21 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида титана	9 19 111 24 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида титана	9 19 111 24 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
отходы разложения карбида кальция при получении ацетилена для газосварочных работ	9 19 111 31 39 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы разложения карбида кальция при получении ацетилена для газосварочных работ	9 19 111 31 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидинка-Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афанский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее
отходы флюса сварочного и/или наплавляющего марганцево-силикатного	9 19 131 11 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4



отходы флюса сварочного и/или наплавочного марганцево-силикатного	9 19 131 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидзика- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы флюсов сварочных и/или наплавочных в смеси (алюминатно-основного, керамического) при проведении сварных работ с использованием медной проволоки	9 19 139 51 20 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидзика- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы флюсов сварочных и/или наплавочных в смеси (алюминатно-основного, керамического) при проведении сварных работ с использованием медной проволоки	9 19 139 51 20 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
отходы (остатки) стальной сварочной проволоки	9 19 141 21 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидзика- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
отходы (остатки) стальной сварочной проволоки	9 19 141 21 20 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
исек, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
исек, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзидзика- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее



песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
песок и/или грунт, загрязненный негидрированными ароматическими углеводородами (содержание галогенированных ароматических углеводородов менее 5%)	9 19 201 04 39 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
песок и/или грунт, загрязненный негидрированными ароматическими углеводородами (содержание галогенированных ароматических углеводородов менее 5%)	9 19 201 04 39 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
сильниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
сильниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
сильниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
сильниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзигинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский,



				Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзюбинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афаниский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзюбинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афаниский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Транспортирование	Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзюбинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п. Афаниский, Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго- западнее
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, Утилизация, Обезвреживание	Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Дзюбинка- Темрак" км 16+400, (+1400 слева от автодороги), Краснодарский край, Северский р-н, п.



ДОГОВОР № 27-ТКО/19

R-02-19-0020

на оказание услуг по приёму, обработке с последующим размещением на полигоне твердых коммунальных отходов (ТКО) и подобных твердым коммунальным отходам

город Новороссийск

09.09. 2019 года

Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРРА-Н» (ООО «ТЕРРА-Н»), осуществляющее деятельность на основании лицензии № 023 00682 от 06.09.2018 года, выданной Управлением Росприроднадзора по Краснодарскому краю, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Тимошенко Миланы Владимировны, действующего на основании Устава, с одной стороны и Акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р» (АО «КТК-Р»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице в лице Генерального менеджера по эксплуатации Шмакова В.А., действующего на основании Доверенности № 392/18 от 21.12.2018 г. с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется оказать Заказчику услугу по приему, обработке с последующим размещением твердых коммунальных отходов IV-V класса опасности (далее по тексту «Отходы» либо «ТКО»), а Заказчик обязуется оплатить оказанную услугу в порядке и в сроки, определенные настоящим Договором.

1.2. Размещение и обработка Отходов по настоящему Договору осуществляется на специализированном объекте «Новороссийский экологический комплекс», расположенном в районе урочища Щелба в городе Новороссийске (далее по тексту «Специализированный объект»).

1.3. Транспортировка Отходов на Специализированный объект осуществляется Заказчиком самостоятельно и за счет собственных средств.

1.4. Плата за негативное воздействие на окружающую среду в рамках настоящего договора осуществляется Исполнителем в соответствии с ч. 5 статьи 23 Федерального закона № 89 «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. и статьи 16 Федерального закона от 10.01.2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

1.5. Все термины и определения настоящего договора принимаются и понимаются в соответствии с Федеральным законом № 89-ФЗ от 24.06.1998 г. (далее по тексту «Закон»), за исключением случаев, если термины специально определены в настоящем Договоре.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. Исполнять требования действующего законодательства в области обращения с отходами, природоохранного законодательства;

2.1.2. Иметь и предоставлять Исполнителю составленные и утвержденные в установленном порядке Паспорта опасных отходов (на основании Постановления правительства Российской Федерации от 16 августа 2013 года № 712 «О порядке проведения паспортизации отходов I-IV класса опасности»).

2.1.3. Иметь и предоставлять Исполнителю составленные и утвержденные в установленном законом порядке действующие Лимиты на размещение отходов, (кроме хозяйствующих субъектов, отнесенных федеральным законодательством к субъектам малого и среднего предпринимательства, освобожденных от этой обязанности);

2.1.4. Оплачивать услуги Исполнителя в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором;

2.1.5. Доставлять Отходы на Специализированный объект с использованием специализированных и грузовых автомобилей, исключая возможность рассыпи отходов при их транспортировке. В случае просыпания Отходов на Специализированном объекте в ходе их транспортировки Заказчик незамедлительно принимает меры по устранению просыпи.

2.1.6. Обеспечить прибывающего на Специализированный объект представителя необходимым количеством талонов, приобретённых у Исполнителя.

2.1.7. Соблюдать требования локальных актов Исполнителя в части сдачи отходов на Специализированном объекте, а также правил нахождения на его территории. Выполнять правомерные требования работников, обеспечивающих деятельность Специализированного объекта;

2.1.8. Возместить Исполнителю в полном объеме расходы, связанные с ликвидацией последствий, обусловленных доставкой Заказчиком на Специализированный объект опасных отходов, отличных от отходов, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора.

2.1.9. Самостоятельно получать универсальные передаточные документы (далее по тексту УПД) и счета в офисе Исполнителя по адресу: Краснодарский край, город Новороссийск, ул. Кутузовская, 10, пом. 501.

В случае территориальной удаленности от муниципального образования город Новороссийск и, как следствие, невозможности самостоятельного нарочного получения Заказчиком документов, указанных в настоящем пункте, их доставка осуществляется следующим способом:

- не ранее 5-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным Исполнитель направляет сканированные копии УПД и счетов на электронный адрес Заказчика: dmitrii.gavrilov@среpipe.ru с последующим направлением оригиналов указанных документов на адрес Заказчика указанный в договоре, как почтовый (заказным письмом с уведомлением и описью вложения), а Заказчик обязуется в течении 3-х рабочих дней в ответном электронном письме отправить Исполнителю подписанный, сканированный экземпляр УПД.

2.1.10. Независимо от способа получения УПД указанного в пункте 2.1.9. в течении 10 календарных дней с момента получения оригиналов УПД подписать и вернуть один экземпляр нарочно или направить заказным письмом с уведомлением и описью вложения на почтовый адрес Исполнителя, либо в названный срок направить Исполнителю мотивированные возражения.

В случае неисполнения Заказчиком предусмотренной настоящим пунктом обязанности, УПД считается согласованным Сторонами и подписанным в редакции Исполнителя.

2.2. Заказчик вправе:

2.2.1. Отказаться от настоящего Договора в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

2.3. Исполнитель обязуется:

2.3.1. Осуществлять деятельность по сбору, обработке и размещению отходов на основании действующей лицензии, предусмотренной законодательством о лицензировании отдельных видов деятельности и действующим законодательством об обращении с отходами;

2.3.3. Осуществлять пропуск автотранспорта Заказчика на Специализированный объект ежедневно, включая праздничные дни с 08:00 до 20:00;

2.3.4. С 1-го по 5-й рабочий день месяца, следующего за отчетным, подготовить Заказчику для получения способом, указанными в пункте 2.1.9. счет и УПД за отчетный месяц.

2.4. Исполнитель вправе:

2.4.1. Не осуществлять сбор, обработку и последующее размещение Отходов, в случае их отличия от типа отходов, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора. При этом, таковой отказ не будет считаться нарушением Исполнителя обязательств по настоящему Договору.

2.4.2. Изменить стоимость оказания услуг в порядке, предусмотренном в разделе 4 настоящего Договора.

3. УЧЕТ РАЗМЕЩАЕМЫХ ОТХОДОВ

3.1. Прием Отходов осуществляется по весу (в тоннах). Вес доставляемых каждым автомобилем Заказчика Отходов определяется как разница между весом автомобиля с грузом при его въезде на Специализированный объект и весом автомобиля без груза при его убытии с названного объекта.

3.2. Взвешивание осуществляется на автомобильных весах Исполнителя установленных на въезде на Специализированный объект.

4. СТОИМОСТЬ УСЛУГ, ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

4.1. Стоимость услуг Исполнителя по приему, обработке и размещению одной тонны Отходов составляет (далее по тексту «Стоимость услуги»).

4.2. Оплата услуг Исполнителя по настоящему Договору осуществляется путем предварительного приобретения Заказчиком у Исполнителя талонов на размещение Отходов.

Количество талонов отражается в подаваемой Заказчиком Исполнителю заявке, к которой прилагаются документы, подтверждающие источник образования Отходов и лимиты на их размещение.

Оплата стоимости талонов производится Заказчиком на основании счета Исполнителя путем перечисления денежных средств на его расчетный счет.

4.3. При изменении уполномоченным регулирующим органом стоимости услуг (тарифа) Исполнителя, автоматически изменяется и Стоимость услуг по настоящему Договору с даты изменения тарифа.

При этом Стороны согласились, что Исполнитель обязан дополнительно информировать Заказчика об изменении тарифа на размещение отходов.

В случае несогласия с новой стоимостью услуг (тарифа) Исполнителя Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от настоящего Договора, письменно уведомив об этом Исполнителя не позднее чем за 5 рабочих дней до такого отказа.

4.4. Плата за негативное воздействие на окружающую среду, в соответствии с ч. 5 статьи 23 Федерального закона № 89 «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. и согласно статье 16 Федерального закона от 10.01.2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» включена в стоимость услуг по настоящему Договору.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

5.1. В случае просрочки платежей, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель вправе предъявить Заказчику требование об уплате неустойки (пени) в размере 1/300 (одна трехсотая) ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы задолженности за каждый день просрочки.

5.2. В случае просрочки исполнения обязательств по размещению Отходов Заказчик вправе предъявить Исполнителю требование об уплате неустойки (пени) в размере 1/300 (одна трехсотая) ставки рефинансирования ЦБ РФ от стоимости размещения того количества Отходов, в размещении которого Заказчику было отказано при его прибытии на Объект размещения указанных отходов за каждый день просрочки. При этом масса Отходов, в приеме которых было отказано Заказчику определяется с участием представителей Заказчика и Исполнителя в порядке, указанном в пункте 3.2 настоящего Договора.

5.3. Исполнитель вправе предъявить Заказчику требование об уплате штрафов за следующие нарушения и в следующих размерах:

5.3.1. В случае выгрузки Отходов в не предназначенном для этого месте — 15000 рублей;

5.3.2. В случае доставки и выгрузки на Специализированном объекте отходов отличных от отходов, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора — 15000 рублей.

5.4. Все споры и разногласия сторон, возникшие с исполнением настоящего Договора или в связи с ним, разрешаются путем переговоров и в претензионном порядке на основе действующего законодательства Российской Федерации. При не урегулировании в процессе переговоров спорных вопросов, возникшие споры и разногласия разрешаются в Арбитражном суде Краснодарского края.

5.5. Заказчик не вправе без письменного согласия Исполнителя уступать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам, а также передавать указанным лицам приобретенные у Исполнителя талоны.

5.6. Все изменения и дополнения к настоящему Договору (за исключением случая изменения тарифа Исполнителя) действительны только в том случае, если они совершены в письменной форме путем составления единого документа и подписаны надлежаще уполномоченными представителями сторон.

5.7. Все приложения к настоящему договору, подписанные обеими сторонами, являются его неотъемлемой частью.

6. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

6.1 Ни одна из сторон настоящего договора не несет ответственности перед другой стороной за частичное или полное невыполнение обязательств по настоящему договору, обусловленных обстоятельствами непреодолимой силы.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания, распространяет своё действие на отношения между сторонами, возникшие с « 01 » января 2019 года, и действует по « 31 » декабря 2019 года включительно, а в части взаиморасчетов — до полного их завершения.

8. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**Заказчик:**

АО «КТК-Р»

Юридический адрес:

353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, территория Приморский округ Морской терминал

Почтовый адрес: 119017, РФ, г. Москва,

ул. Большая Ордынка, д. 40, строение 4

Фактический адрес:

353900, РФ, Краснодарский край,

г. Новороссийск, Приморский округ Морской терминал

ИНН 2310040800

КПП 231501001/997250001 (для счетов-фактур)

ОГРН 1022302390736

р/счет 40702810338250041931

в ПАО Сбербанк г. Москва,

к/счет 30101810400000000225

БИК 044525225

тел: 8 (495) 745-87-70, 8 (988) 7621-668

e-mail: dmitrii.gavrilov@eclipse.ru

Исполнитель:

ООО «ТЕРРА-Н»

Юридический адрес:

353907, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Кутузовская, 10, пом. 500

Почтовый адрес:

353907, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Кутузовская, 10, пом. 500

Фактический адрес:

353907, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Кутузовская, 10, пом. 500

ИНН 2315130328

КПП 231501001

ОГРН 1072315000185

р/счет 40702810130000012395

в Краснодарском отделении № 8619

ПАО Сбербанк г. Краснодар

к/счет 30101810100000000602

БИК 040349602

тел: 8 (988) 670-77-00; 8 (988) 337-80-39

e-mail: terra-n.tbo@yandex.ru

от Заказчика:

Генеральный менеджер по эксплуатации
АО «КТК-Р»


/Шмаков В.А./

С протоколом разногласий

от Исполнителя:

Директор ООО «ТЕРРА-Н»



/М.В./

Приложение № 1
к Договору № 27-ТКО/19 от 09.01.2019

**Перечень отходов, планируемых к передаче для обработки и размещения
на НЭК 000 «ТЕРРА-Н»
от Морского терминала АО «КТК-Р»
с объектов находящихся в пределах МО г. Новороссийск, г. Геленджик**

№ п/п	Наименование отходов	Код по ФККО
1	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4

от Заказчика:
Генеральный менеджер по эксплуатации
АО «КТК-Р»


/Шмаков В.А./
8/2/19

от Исполнителя:
Директор ООО «ТЕРРА-Н»


/Михайленко М.В./

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 0 2 3 0 0 6 8 2

(переоформление лицензии №023 00013 от 29.12.2015г)

от «06» сентября 2018 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению
отходов I – IV класса опасности
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:
Сбор, транспортирование, обработка, размещение
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью «Терра - Н», ООО «Терра - Н»
(полное и (в случае если имеется) сокращенное наименование, организационно-правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1072315000185

Идентификационный номер налогоплательщика 2315130328

0000912 *

КС
вол
неф
н
Му
От
1
А
тр
М
ор
1
1
И
Р
К

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Карла Маркса, 23
(указываются адрес места нахождения и
353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, урочище Щелбы;
353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Карла Маркса, 23
адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 19 » ноября 2012 г. № 01.04/ 1632

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 06 » сентября 2018 г. № 01.04/ 755

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 3-х страницах

И.о. руководителя
управления
Росприроднадзора по
Краснодарскому краю и
Республике Адыгея
(должность уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

М.П.

А.С. Снежко
(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

АО «ОУСКО», Москва, 2016, илр. лицензия № 05-05-20/03 ОУСКО, от № 541, код 4491 736 4742, www.ousko.ru

серия 23 № 00682 от 06.09.2018г.
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Ткань фильтрованная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная	44322101624	четвертый	сбор, обработка, размещение	353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, урочище Щелбы, 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Карла Маркса, 23
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	36122102424	четвертый	сбор, размещение	
Мусор при очистке прибрежных защитных полос водоохраных зон и акваторий водных объектов	73995211714	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Отходы (мусор) от уборки полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог	73991101724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная дезинфицирующими средствами	43819111524	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Абразивный порошок на основе оксида кремния, отработанный при струйной очистке металлических поверхностей	36311111414	четвертый	сбор, размещение	
Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке готовых изделий (в том числе в упаковке)	92211511294	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Отходы (осадки) из выгребных ям	73210001304	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	72100001714	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	36122101424	четвертый	сбор, размещение	
Отходы рубероида	82621001514	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	72180001394	четвертый	сбор, размещение	

И.о. руководителя управления
Росприроднадзора по Краснодарскому
краю и Республике Адыгея
(должность уполномоченного лица)

(подпись)
уполномоченного лица

А.С. Снежко
(И.О. Фамилия)
уполномоченного лица

М.П.

серия 23 № 0068 от 06.09.2018г.
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности ПРИЛОЖЕНИЕ

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе	74111911724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Смесь отходов из жилищно-коммунального строительства и отходов ремонта	74121111714	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенный для перевозки пассажиров	73315101724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Мусор наплавной от уборки акватории	73995101724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	73621001724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, урочище Щелбы,
Отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев	73941001724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Карла Маркса, 23
Остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе	74111911724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Изделия текстильные, прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43113001524	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Бой сорбирующий сетчатый из полимерных материалов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	44361115614	четвертый	сбор, размещение	
Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10 %)	45571121514	четвертый	сбор, размещение	
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	89111002524	четвертый	сбор, размещение	
Отходы асбеста в кусковой форме	34851101204	четвертый	сбор, размещение	
Шлак сварочный	91910092204	четвертый	сбор, размещение	

И.о. руководителя управления Росприроднадзора по Краснодарскому краю и Республике Адыгея (должность уполномоченного лица) **0014395** *
(подпись) **А.С. Снежко**
(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

серия 23 № 00682 от 06.09.2018г.
(без лицензирования, недействительна)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	четвертый	сбор, размещение	353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, уч. Шеллы
Муор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	72210101714	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Отходы резинобестовых изделий незагрязненные	45570000714	четвертый	сбор, размещение	
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	48120302524	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	четвертый	сбор, размещение	
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	48120502524	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Принтеры, сканеры, multifunctional устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	92031002524	четвертый	сбор, размещение	
Фильтрат полигонов захоронения твердых коммунальных отходов малоопасный	73910112394	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Спецдежда из хлопчатобумажных и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Спецдежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40214001624	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	четвертый	сбор, размещение	

И.о. руководителя управления
Росприроднадзора по Краснодарскому
краю и Республике Адыгея
(должность уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

А.С. Снежко
(И.О. Фамилия)
уполномоченного лица

Приложение является неотъемлемой частью лицензии
М.П.



Приложение G

Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК



Каспийский Трубопроводный Консорциум
Caspian Pipeline Consortium
Каспий Құбыр Консорциумы




СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального менеджера
по ОТ, ПБ и ООС


_____ Е.С. Булатова
«26» 11 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный менеджер по эксплуата-
ции


_____ В.А. Шмаков
«26» 11 2020 г.

СТП КТК 06.11.2020

**РЕГЛАМЕНТ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОН-
ТРОЛЯ, МОНИТОРИНГА НЕФТЕПРОВОДНОЙ СИСТЕМЫ КТК
(С ДОПОЛНЕНИЯМИ И ИЗМЕНЕНИЯМИ)**

Редакция №5

Дата введения

Введен в действие распоряжениями

Out-O-CPCR-~~0365~~-2020 от 27.11.2020

Out-O-CPCK-~~0211~~-2020 от 27.11.2020

Москва

2020

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

АННОТАЦИЯ

Дополнения и изменения в системе производственного экологического контроля (ПЭК) нефтепроводной системы КТК подготовлены службой ОТ, ПБ и ООС Компании.

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

СО Д Е Р Ж А Н И Е

Введение.....	4
1. Определения, обозначения и принятые сокращения.....	5
2. Предложения по изменениям в проведении ПЭК на объектах КТК.....	8
3. Процедура производственного экологического контроля при нештатных ситуациях.....	10
4. Список литературы.....	14
Приложения	
Приложения 1 «Критерии выбора подрядных лабораторий по производственному экологическому контролю на объектах КТК».....	20
Приложения 2 Состав и содержание «Отчета по производственному экологическому контролю по региону для внутреннего использования».....	22
Приложение 3 Форма «Плана мероприятий по результату производственного экологического контроля».....	29
Приложение 4 «Лист регистрации изменений».....	30
Приложение 5 План график ПЭК с учетом дополнений и изменений, 2020 год	32

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

ВВЕДЕНИЕ

Предыдущие изменения в Регламент производственного экологического контроля (ПЭК) были внесены в 2014 году. Очередная корректировка Регламента, изложенная в данном документе, обусловлена рядом причин:

- вводом в эксплуатацию новых насосных перекачивающих станций в регионах;
- изменениями в законодательной и нормативной документации;
- обновлением природоохранной проектной документации на объектах КТК;
- изменениями в условиях актуальных разрешительных документов на объектах Компании
- необходимостью учёта накопленной информации и сложившейся практики измерений.

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

В настоящем нормативном документе применяются термины со следующими определениями:

окружающая среда - совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов;

охрана окружающей среды - деятельность органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, общественных объединений и некоммерческих организаций, юридических и физических лиц, направленная на сохранение и восстановление природной среды, рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий (далее также - природоохранная деятельность);

негативное воздействие на окружающую среду - воздействие хозяйственной и иной деятельности, последствия которой приводят к негативным изменениям качества окружающей среды;

загрязнение окружающей среды - поступление в окружающую среду вещества и (или) энергии, свойства, местоположение или количество которых оказывают негативное воздействие на окружающую среду;

контроль в области охраны окружающей среды (экологический контроль) - система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями требований, в том числе нормативов и нормативных документов, федеральных норм и правил, в области охраны окружающей среды;

вред окружающей среде - негативное изменение окружающей среды в результате ее загрязнения, повлекшее за собой деградацию естественных экологических систем и истощение природных ресурсов;

стационарный источник загрязнения окружающей среды - источник загрязнения окружающей среды, местоположение которого определено с применением единой государственной системы координат или который может быть перемещен посредством передвижного источника загрязнения окружающей среды;

передвижной источник загрязнения окружающей среды - транспортное средство, двигатель которого при его работе является источником загрязнения окружающей среды;

отходы производства и потребления - вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению в соответствии с настоящим Федеральным законом;

обращение с отходами - деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов;

производственный экологический контроль – это контроль, который осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды;

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

санитарно-защитная зона - специальная территория с особым режимом использования, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами, а для предприятий I и II класса опасности - как до значений, установленных гигиеническими нормативами, так и до величин приемлемого риска для здоровья населения.

инцидент - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от режима технологического процесса.

авария – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ.

В настоящем нормативном документе применяются следующие обозначения и сокращения:

№	Термин / Сокращение	Определение термина / расшифровка сокращения
1	Термины	
1.1	Инструментальный метод проведения контроля	Составная часть производственного экологического контроля, предусматривающая получение данных о количественном содержании веществ и показателей в установленных объектах контроля с применением методов химического анализа, физических измерений и др.
1.2	Расчетный метод проведения контроля	Составная часть производственного экологического контроля, предусматривающая определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух методом, основанным на расчетах с использованием данных о составе исходного сырья, полупродуктов и продуктов, протекающих химических реакциях, технологических показателей и др.
1.3	Визуальный метод проведения контроля	Составная часть производственного экологического контроля, предусматривающая осмотр территории и/или сооружения на соблюдение экологических норм при их эксплуатации
1.4	Региональный менеджер	Региональные менеджеры Восточного, Западного, Центрального регионов и Морского терминала
1.5	Менеджер по Э и ТО региона	Менеджер по эксплуатации и техническому обслуживанию Восточного, Западного, Центрального регионов
1.6	Регламент	Регламент производственного экологического контроля КТК
1.7	Регионы	Восточный регион, Морской терминал, Западный регион, Центральный регион

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

№	Термин / Сокращение	Определение термина / расшифровка сокращения
2	Сокращения	
2.1	КТК, Компания	Акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум»
2.2	МН	Магистральный нефтепровод
2.3	ООС	Охрана окружающей среды
2.4	СУ ОТ, ПБ и ООС	Система управления охраны труда, промышленной безопасности и охрана окружающей среды
2.5	НВОС	Негативное воздействие на окружающую среду
2.6	ПЭК	Производственный экологический контроль
2.7	СЗЗ	Санитарно-защитная зона
2.8	ЭБИД	Электронная база измерительных данных
2.9	ГЭН	Государственный экологический надзор
2.10	ПДУ	Предельно допустимый уровень
2.11	ПДК	Предельно допустимая концентрация
2.12	ПДК м.р	Предельно допустимая максимально разовая концентрация
2.13	ЛЧ	Линейная часть
2.14	ЗВ	Загрязняющее вещество

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

2. Предложения по изменениям в проведении ПЭК на объектах КТК

ПЭК является одним из элементов системы управления воздействием предприятия на окружающую среду. Целью ПЭК является обеспечение экологической и производственной безопасности объектов нефтепроводной системы КТК, которая достигается путем решения следующих задач:

- планирование, организация и проведения природоохранной деятельности на объектах КТК;
- организация и проведение инструментального аналитического контроля;
- оперативное взаимодействие и обмен информацией между уровнями структуры;
- взаимодействие и обмен информацией Департаментом эксплуатации Компании по вопросам охраны окружающей среды и промышленной безопасности;
- подготовка необходимых данных для принятия управленческих решений;
- подготовка необходимой отчетной документации в природоохранные органы и на вышестоящие уровни управления Компании

Обязательным требованием для всех регионов является соблюдение процедур обмена информацией, в соответствии с актуальной «Процедурой внутренней передачи информации в СУ ОТ, ПБ и ООС АО «КТК-Р» и «Процедурой внутренней передачи информации в СУ ОТ, ПБ и ООС АО «КТК-К» соответственно.

В случае превышения контролируемых параметров, указанных в Приложении 5 Регламента, инженер по охране окружающей среды региона незамедлительно оповещает об этом по электронной почте Менеджера по ООС и старшего инженера по ООС Московского офиса, а также менеджера по Э и ТО региона/Заместителя регионального менеджера по береговым сооружениям и резервуарному парку. Результаты лабораторных анализов вносятся в электронную базу измерительных данных (ЭБИД), после чего они становятся доступными соответствующим службам и должностным лицам в центральном офисе КТК и в регионах.

Специалисты по направлению деятельности регионов должны регулярно оповещать инженера по ООС региона обо всех значимых с точки зрения ООС действиях (планируемых и выполненных ремонтных и профилактических работах, техобслуживании и т.п.), производимых на объектах и оборудовании соответствующего региона.

В настоящем документе исключены следующие приложения:

1. «Международная методика инвентаризации выбросов парниковых газов» в связи с изменениями законодательства, в части утверждения методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осу-

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

ществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации (приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ №300 от 30.06.2015), в Республике Казахстан расчет проводится по утвержденной Методике..

2. «Инструкция по организации учета, накопления, транспортирования отработанных ртутьсодержащих ламп» в связи с внесением изменений в утвержденный «Порядок обращения с отходами АО «КТК-Р»» и включением данной инструкции в состав Порядка.

В состав Регламента включено приложение «Состав и содержание Отчета по производственному экологическому контролю по региону для внутреннего использования» (приложение 2). Данный отчет разрабатывается инженером по ООС/экологом региона ежеквартально, в 4 квартале отчет формируется за весь год. Срок разработки – до 20 числа месяца следующего за отчетным периодом. Отчет после согласования с менеджером по ООС Компании утверждается региональным менеджером региона. По результатам выявленных в рамках ПЭК несоответствий/нарушений в течении 14 дней разрабатывается специалистами региона План мероприятий по устранению таких нарушений/несоответствий (приложение 3) и согласовывается Менеджером по Э и ТО региона. По истечению сроков исполнения мероприятий делаются отметки об их исполнении/либо неисполнении.

Ежегодный отчет по производственному экологическому контролю по объектам Компании для представления в орган государственного контроля формируется по форме и содержанию, законодательно утвержденными органами государственного контроля.

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

3. Процедура производственного экологического контроля при возникновении нештатных ситуаций

При возникновении нештатной ситуации (аварии или инциденты) на объекте КТК, которая может привести к загрязнению окружающей среды, вступает в силу План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, и начинает действовать оперативный штаб по ликвидации разлива нефти. Параллельно формируется группа производственного экологического контроля, поступающая в распоряжение оперативного штаба и действующая в соответствии с нижеизложенной Программой.

Программа действий группы производственного экологического контроля при возникновении нештатных ситуаций

1. Возникновение нештатной ситуации.

Информация о нештатной ситуации, связанной с загрязнением окружающей среды, поступает в соответствии с утвержденной Схемой оповещения менеджеру по ООС.

Менеджер по ООС дает распоряжение региональному инженеру по ООС приступить к работам в условиях нештатной ситуации, связанной с загрязнением окружающей среды.

Региональный инженер по ООС приступает к мобилизации группы ПЭК для участия в работах (дает указание о выезде к месту загрязнения подрядных лабораторий, определяет необходимое оснащение группы ПЭК, согласовывает маршрут движения, сроки развертывания лабораторий на месте работ).

После прибытия на место группа ПЭК докладывает о прибытии руководителю штаба по ликвидации аварии, менеджеру по ООС КТК, проходит инструктаж по ТБ, получает средства связи. Затем группа ПЭК принимает участие в первоначальной оценке размеров и объемов загрязнения различных компонентов окружающей среды.

Если на месте работ по ликвидации нештатной ситуации присутствуют представители государственного экологического надзора (ГЭН), то:

- измерения и отборы проб проводятся параллельно или совместно с представителями ГЭН. Отбираются и опечатываются арбитражные пробы;
- Акт и Схемы составляется представителями ГЭН. Группа ПЭК, включая инженера по ООС, совместно с ведущим инженером ОТ, ПБ и ООС принимает участие в их составлении, при необходимости вносит замечания, возражения или представляет «Особое мнение».

Инженер по ООС также участвует в согласовании с природоохранными органами Плана работ по ликвидации последствий загрязнения окружающей среды.

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

2. Первоначальная оценка размеров загрязнения окружающей среды на месте разлива

2.1 Контроль атмосферного воздуха

При наличии вблизи от места разлива селитебных территорий, на границе жилой застройки организуется подфакельный пост контроля атмосферного воздуха. Отбор проб выполняется с периодичностью 1 раз в 4 часа в течение всего времени сбора разлившейся нефти. В воздухе определяются концентрации углеводородов C₁-C₅ и C₆-C₁₀, ароматических углеводородов, а в случае возгорания нефти, дополнительно определяются оксиды азота, диоксид серы и оксид углерода. Кроме того, выполняется однократный отбор фоновой пробы.

2.2 Измерения и наблюдения за загрязнением почвы в районе разлива и на прилегающих площадях включают:

- визуальное определение границ загрязненного участка;
- визуальное определение на загрязненном участке зон различного уровня загрязнения;
- нанесение границ загрязненного участка и зон различного уровня загрязнения на картосхему;
- отбор фоновых проб почвы;
- отбор проб загрязненной почвы. Опробование проводится в N количестве точек (N зависит от размеров участка загрязнения и колеблется от 5 до 20 точек) по нескольким (как правило, по трем) горизонтам. Параллельно проводится экспресс-анализ на содержание нефти в почвах;
- составление Актов отбора проб и другой документации по установленной форме.

В случае прилегания загрязненного участка к водоему и попадания нефти в водоем проводятся наблюдения за загрязнением почвы берега водоема и прибрежной растительности на участке возможного попадания нефти в водоем по вышеприведенной схеме.

2.3. Измерения и наблюдения на воде в случае загрязнения водоемов:

- отбор фоновых проб выше места загрязнения;
- определение размеров пятна загрязнения. Измерение его площади, толщины пленки нефти;

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

- экспресс-анализ содержания нефти в воде ниже первой, второй и третьей линии боновых заграждений для оценки качества задержания и сбора нефти. Отбор проб непосредственно в месте попадания нефти в водоем, а также ниже первой, второй и третьей линии боновых заграждений;

- составление Актов отбора проб и другой документации по установленной форме, фотоматериалы.

Параллельно проводятся измерения:

- температуры воздуха, воды, почвы, а также определяется влажность почвы и ее тип;

- скорости и направления ветра.

После проведенных измерений и отборов проб проводится уточнение и окончательное составление Акта обследования загрязненного участка.

3. Наблюдения и измерения в ходе работ по очистке

3.1. На суше:

- Производится отбор проб загрязненной почвы собранной в бурты. Опробование проводится по 3 горизонтам. Анализируется объединенная проба.

- Если работы по рекультивации выполняются с вывозом загрязненного грунта то проводится определение нефти экспресс-методом, до того момента, когда загрязненный грунт по всей площади участка снят и можно приступить к завозу чистого грунта.

3.2. На воде:

- визуальные наблюдения за отсутствием следов нефти и отбор проб ниже последней линии бонов для подтверждения задержания нефти системой бонов;

- после завершения сбора нефти с воды проводится контрольный отбор проб для подтверждения качества очистки.

Параллельно проводятся измерения:

- температуры воздуха, воды, почвы;

- скорости течения.

После получения данных результатов анализов Группа ПЭК проводит расчеты количества впитавшейся в почву нефти, а также нефти, растворенной и эмульгированной в воде водоема, рассчитывает размер ущерба, нанесенный окружающей среде.

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

4. Наблюдения и измерения после завершения работ по очистке при возврате рекультивированных земель землевладельцу

После завершения работ по рекультивации на участке разлива нефти производятся контрольные измерения. Выезд на место ликвидации разлива для составления заключительных документов производится совместно представителями группы ПЭК, инженером по ООС и представителями ГЭК.

На участках, где проведена рекультивация:

- проводится отбор проб для подтверждения очистки территории до нормативного уровня. Составляются Акты отбора проб и другая документация по установленной форме.

Группа ПЭК участвует в составлении Акта приемки-сдачи рекультивированных земель.

5. Оборудование и средства контроля, используемые при выезде и работе на месте загрязнения.

1. Термометр срочный для определения температуры воздуха, воды и поверхности почвы.
2. Портативный комплект-укладка для отбора проб почвы (бур почвенный, контейнеры для проб).
3. Портативный комплект-укладка для отбора проб воды (пробоотборники, посуда для проб).
4. Прибор для экспресс-определения загрязнения почв и воды нефтью.
6. Компас.
7. Рулетка (мерная лента).
8. Лопатка саперная.
9. Средства защиты (каска, защитные очки, перчатки, противогазы).

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

Список литературы

1. Федеральный закон от 10.01.2002 г. N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» с изм. и доп. от 28.12.2013 № 409-ФЗ, ст.22,23,30.
2. Экологический кодекс Республики Казахстан. Астана, 2007, с изм и доп. от 17.01.2014 г.
3. Федеральный закон от 04.05. 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изм. и доп. от 23.07.2013 г. №226-ФЗ), ст. 30.
4. Федеральный закон от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (с изм. и доп. от 25.11.2013 г. №317-ФЗ), ст. 20.
5. Инструкция по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Госкомприроды,1991г).
6. Положение о нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействий на него (утв. постановлением Правительства РФ от 02.03.2000 г. № 183, с изм. и доп. от 05.06.2013 г. №476).
7. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (С-ПБ 2012 г.)
8. ОНД-86. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ содержащихся в выбросах предприятий. (Гидрометеиздат, 1987 г.)
9. Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 25.07.2011 г. № 650 «Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по выдаче разрешений на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)».
10. Федеральный закон от 19 июля 1998 г. № 113-ФЗ «О гидрометеорологической службе» (с изм. и доп. от 21.11.2011 г. № 331-ФЗ).
11. Постановление Правительства РФ от 21 апреля 2000 г. № 373 «Об утверждении Положения о государственном учете вредных воздействий на атмосферный воздух и их источников».
12. Приказ Росстата от 09.08.2012 г. № 441 «Об утверждении статистического инструментария для организации федерального статистического наблюдения за сельским хозяйством и окружающей природной средой» (с изменениями на 06.08.2013 г.).
13. ОНД-90. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы (разд. 4.1, 4.2, 5.6) от 30.10.1990
14. Положение о ПЭК (2019 г.)

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

15. РД 52. 04. 186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. Москва, 1991.
16. Типовая инструкция по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу” от 01.01.1986
17. Сборник методик по определению концентраций загрязняющих веществ промышленными выбросами. Гидрометеоздат.
18. ГОСТ 12.3.018-79. Аэродинамическое измерение температуры, давления, скорости и расход газопылевых потоков. Москва от 05.09.1979
19. ГОСТ 17.2.407-90. Методы аэродинамических испытаний. Москва
20. Утвержденные Программы контроля по объектам Компании (план-график контроля).
21. СП 1.1.1058-01 "Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" (с изм. от 27.03.2007), п. 2.4.
22. СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест», раздел 4.1.1 от 17.05.2001.
23. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями на 09.11.2010 г.).
24. РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при НМУ. Л., 1987 г.
25. ГОСТ Р 52033-2003 «Автомобили с бензиновыми двигателями. Выбросы загрязняющих веществ с отработавшими газами. Нормы и методы контроля при оценке технического состояния», с Изменением №1 от 02.05.2012 г.
26. Приказ Росгидромета от 23 марта 2001 г. № 40 «Об утверждении Порядка централизованного учета документов о выбросах и стоках парниковых газов и результатов климатических проектов, снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих стоки парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности, осуществляющими свою деятельность на территории Российской Федерации».
27. «Международная методика инвентаризации парниковых газов», НПК «Атмосфера», 2003 г.
28. Киотский протокол к Рамочной конвенции ООН об изменении климата (Киото, 11.12.1997 г.), Ратифицирован Федеральным законом РФ от 04.11.2004 г. № 128-ФЗ.
29. Водный кодекс Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ (с изм. и доп. от 28.12.2013 г. № 396-ФЗ), гл. 3.

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

30. Федеральный закон «О недрах» от 3.03.1995 г. №27-ФЗ (с изм. и доп. от 28.12.2013 г. №408-ФЗ), ст. 10-12, 22,23.

31. Правила подготовки и принятия решения о предоставлении водного объекта в пользование (утв. постановлением Правительства РФ от 30.12.2006 г. 844, с изм. и доп. от 23.05.2013 г. №432).

32. Приказ МПР РФ от 14 марта 2007 г. № 56 «Об утверждении типовой формы решения о предоставлении водного объекта в пользование», с изм. и доп. от 26.06.2009 г. №169.

33. Постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. № 881 «О порядке утверждения нормативов допустимого воздействия на водные объекты».

34. Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 12.12.2007 г. № 328 «Об утверждении Методических указаний по разработке нормативов допустимого воздействия на водные объекты».

35. СанПиН 2.1.5.980-00 «2.1.5. Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод» (п. 6.11).

36. Положение о предоставлении информации о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении и чрезвычайных ситуациях техногенного характера, которые оказали, оказывают, могут оказать негативное воздействие на окружающую природную среду, утвержденное постановлением Правительства РФ от 14 февраля 2000 г. № 128.

37. Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 08.07.2009 г. № 205 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества» (с изм. и доп. от 19.03.2013 г. №92).

38. СанПиН 2.1.4.1175-02 «Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников» (раздел IV) от 17.11.2002 г.

39. СанПиН 2.1.4.1074-01 «СанПиН 2.1.4.1074-01 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», с изм. от 28.06.2010 г.

40. Порядки производственного контроля за качеством питьевых вод для объектов КТК.

41. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водо-

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

снабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 18 января 2012 года № 104 (с доп. и изм. от 29.03.2013 г.).

42. РДС РК 1.04-11-2002. Правила приема сточных вод в системы канализации населенных пунктов. Астана, 2002.

43. Санитарно-эпидемиологические требования по охране поверхностных вод от загрязнения. Охрана поверхностных вод от загрязнения. № 3.02.003.04. Алматы, 2006.

44. Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные постановлением Правительства РК от 3 февраля 2012 года № 201.

45. СанПиН 2.1.5.980-00 «2.1.5. Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод», разделы 6.12, 7.2, 7.3, 7.4 от 22.06.2000 г.

46. Положение об осуществлении государственного мониторинга водных объектов (утв. постановлением Правительства РФ от 10 апреля 2007 г. № 219), с изм. и доп. от 05.06.2013 г. №476.

47. СП 2.1.5.1059-01. Гигиенические требования по охране подземных вод от загрязнения (разделы 5.2, 5.3, 5.5, 5.6, 5.8, 5.9) от 25.07.2001 г.

48. РДС РК 1.04-11-2002 «Правила приема сточных вод в системы канализации населенных пунктов. Астана, 2002» (РДС РК 1.04-11-2002 приложение 1, стр.60-61).

49. ГОСТ 25298-82 «Установки компактные для очистки бытовых сточных вод» (стр.2).

50. СанПиН №3.02.003.04 Санитарно-эпидемиологические требования по охране поверхностных вод от загрязнения. Алматы, 2006.

51. Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (с изм. и доп. от 25.11.2013 г. № 317-ФЗ), ст. 9, 11, 14, 18.

52. Федеральный закон от 04.05.2011 г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (с изм. и доп. от 02.07.2013 г. №185-ФЗ).

53. Приказ Минприроды №811 от 28.11.2019 «Об утверждении требований к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий»

54. СП 1.1.1058-01 "Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профи-

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

лактических) мероприятий" (утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 10.07.2001 г., с изм. и доп. от 27.03.2007 г).

55. СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы», утв. Гл. Гос. Санитарным врачом № 53 от 17.04.2003 г. (с изм. и доп. от 25.04.2007 г. №20).

56. Федеральный закон от 26.12.2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», с изм. и доп. от 28.12.2013 г. №416-ФЗ.

57. Конституция Республики Казахстан от 30 августа 1995 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 10.03.2017 г.).

58. Кодекс РК от 27.12.2017 N125-VI "О недрах и недропользовании" (с изменениями по состоянию на 24.05.2018 г.).

59. Закон Республики Казахстан № 219-І от 23 апреля 1998 г. «О радиационной безопасности населения» (с изменениями по состоянию на 12.01.2016 г.).

60. Закон РК «Об обеспечении единства измерений» от 07.06.2000г. №53-ІІ (с изменениями и дополнениями по состоянию на 29.10.2015 г.).

61. Закон РК «Об аккредитации в области оценки соответствия» № 61-ІV от 05.07.2008г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 29.03.2016 г.).

62. Кодекс РК о здоровье народа и системе здравоохранения. от 18.09.2009 г. №193-ІV. (с изм.доп. по сост. на 04.07.2018 г.).

63. Экологический кодекс Республики Казахстан. Алматы: Юрист, 2007 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 05.10.2018 г.).

64. Земельный Кодекс Республики Казахстан. Алматы, 2003 (С изменениями и дополнениями по состоянию на 29.06.2018 г.).

65. Водный Кодекс Республики Казахстан. Алматы, 2003 (С изменениями и дополнениями по состоянию на 29.06.2018 г.).

66. Кодекс Республики Казахстан Об административных правонарушениях. № 235-V от 5 июля 2014 года с изменениями и дополнениями от 22.07.2018 г.

67. ГОСТ 17.2.3.02-2014. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями.

68. ГОСТ 17.2.1.04-77(СТ СЭВ 3403 - 81) . Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы.

69. РНД 211.2.02.02-97. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятия Респуб-

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

лики Казахстан. Алматы, 1997. Включены в перечень действующих нормативных правовых актов в области охраны окружающей среды, приказ МинООС РК №324 от 27.10.2006г.

70. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90) Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы, Алматы, 1997.

71. Методические указания «Организация и порядок проведения аналитического контроля источников загрязнения атмосферы. Основные требования. Утверждены приказом МООС РК № 66-п от 22.02.2006г.

72. РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров Астана, 2004.

73. РНД 211.2.02.04-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. Астана, 2004.

74. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» Утверждены приказом Министра Национальной экономики РК №209 от 16 марта 2015 года.

75. ВРД КТК 56.02.2020 «Регламент эксплуатации нефтепровода системы КТК»

76. ВРД КТК 111.12.2019 «Правила безопасности при эксплуатации нефтепроводной системы КТК»

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Критерии выбора подрядных лабораторий по производственному экологическому контролю на объектах КТК

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

При выборе лабораторий (исполнителей работ по производственному экологическому контролю на объектах КТК) принимаются во внимание следующие факторы:

1. Лаборатория должна соответствовать требованиям Системы аккредитации аналитических лабораторий и быть аттестована в органах аккредитации Госстандарта России и Казахстана, а также аккредитована на техническую компетентность и независимость. В область аккредитации должны входить те виды анализов, выполнение которых необходимо при проведении ПЭК. Методики, применяемые для анализов, должны соответствовать требованиям Компании и входить в перечень методик, рекомендованных природоохранными органами.

2. Аппаратный парк лаборатории должен соответствовать современному уровню. При проведении измерений используются средства измерений, имеющие сертификат государственного стандарта и свидетельства о метрологической проверке. Персонал лаборатории должен обладать достаточной квалификацией для выполнения работ.

3. Лаборатории, привлекаемые к выполнению работ по ПЭК, должны быть независимыми, т.е. не должны быть организационно связаны с государственными природоохранными органами.

4. Лаборатории должны иметь достаточный опыт в проведении работ по контролю состояния различных компонентов окружающей среды.

5. Важным фактором является стоимость выполняемых лабораториями работ. При прочих равных условиях предпочтение отдается лабораториям с более низкими расценками.

6. Лаборатории должны иметь собственные транспортные средства, обеспечивающие доставку в лабораторию отобранных в ходе контроля проб в день отбора. Это необходимо для получения достоверных данных аналитического контроля.

7. При выборе лаборатории предпочтительно ориентироваться на исполнителей, которые могут обеспечить максимальный круг решаемых задач. Практика показывает, что качество работ по ПЭК повышается, когда отбор проб и анализы выполняются сотрудниками одной лаборатории. Это позволяет точнее следовать требованиям методик пробоотбора, уменьшает время между отбором проб и анализом, а также вероятность случайных ошибок.

8. После того, как лаборатория выбрана и приступила к работе, крайне нежелательна её замена, если конечно качество работ находится на должном уровне. Несмотря на то, что во всех аттестованных лабораториях должны соблюдаться требования стандартов по системе обеспечения единства измерений, смена лаборатории может привести к расхождению в данных ПЭК.

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

Приложение 2 Состав и содержание «Отчета по производственному экологическому контролю по региону для внутреннего использования»

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

Наименование региона

УТВЕРЖДАЮ:

Региональный менеджер
наименование региона

_____ *Ф.И.О*

« _____ » _____
дата

О Т Ч Е Т

**ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ И РАБОТЫ ПО ОХРАНЕ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
на объектах (*указать наименование региона*)
*за квартал за год***

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

СОГЛАСОВАНО:

Менеджер по ООС АО «КТК-Р»	_____ Е.Г. Коршунова
Ст. инженер по ООС АО «КТК-Р»	_____ О.О. Пирогова
Старший инженер по ООС региона	_____ ФИО

Состав отчета

1. Введение
2. Результаты производственного контроля на объекте *(указать наименование объекта негативного воздействия)*
 - 2.1 Контроль стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
 - 2.2 Контроль качества атмосферного воздуха и шума на границе СЗЗ
 - 2.3 Контроль за объемом, уровнем и качеством поступающей и потребляемой воды для хозяйственно-бытовых и производственных нужд
 - 2.4 Контроль качества сточных вод
 - 2.5 Контроль качества уровня и подземных вод
 - 2.6 Контроль за образованием и размещением отходов
 - 2.7 Контроль за качеством морской воды
 - 2.8 Контроль за качеством морских донных осадков
 - 2.9 Контроль за уровнем и качеством подземных вод на ЛЧ нефтепровода
 - 2.10 Контроль за качеством поверхностных вод на ЛЧ нефтепровода
 - 2.11 Результаты геоэкологического мониторинга на ЛЧ нефтепровода
 - 2.12 Результаты радиационного обследования участков трассы нефтепровода и мест накопления отходов
 - 2.13 Результаты производственного экологического контроля при нештатных ситуациях
3. Приложение
 - 3.1 Протоколы измерений/испытаний лабораторного контроля
 - 3.2. Акты обследования территорий объектов, мест накопления отходов и трассы нефтепровода
 - 3.3 Отчёт по исполнению Плана мероприятий по результатам Отчета ПЭЖ за предыдущий отчетному период

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

Содержание отчета

1. В разделе «Введение» указать информацию:

- наименование объектов контроля, подлежащих ПЭК в отчетный период
- сведения о лаборатории, проводивших лабораторный контроль
- сведения о специалистах региона, непосредственно участвующих в ПЭК

2. Раздел «**Результаты производственного контроля на объекте**» (указать наименование объекта) должен содержать информацию о результатах производственного экологического контроля и соответствующие таблицы, указанные в данном приложении. Превышения показаний контроля качества природных компонентов следует выделять цветом/шрифтом.

Таблица 1 «Контроль стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух»

Место отбора проб	Дата отбора проб	Параметры исследования	Значение параметров	Загрязняющее вещество (ЗВ)	ПДК _{М.Р} мг/м ³	Концентрация ЗВ (мг/м ³)	Доли ПДК
		Скорость м/с, Направление ветра, Температура, С Влажность % Атмосферное давление рт.ст Время отбора проб					
Дата							

Таблица 2. Контроль качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ

Место отбора проб	Дата отбора проба	Параметры исследования	Значение параметров	Загрязняющее вещество (ЗВ)	ПДК _{М.Р} мг/м ³	Концентрация ЗВ (мг/м ³)	Доли ПДК
		Скорость м/с, Направление ветра, Температура, С Время отбора проб					
Дата							

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

Таблица 3 Контроль качества шума на границе СЗЗ

Контрольная точка	Дата отбора проб	Временной интервал	Время замеров	Уровни постоянного шума			
				Эквивалентный		Максимальный	
				Факт	ПДУ	Факт	ПДУ

Таблица 4 Данные по объему, поступающей и потребляемой воды для хозяйственно-бытовых и производственных нужд

Цель использования	Марка прибора водоучета	Дата последней проверки	Объем водопотребления
Хозяйственно-бытовые нужды			
Производственные нужды			

Таблица 5 Данные по объему водозабора из скважин

Наименование скважин	Янв. М ³	Фев. М ³	Март. М ³	Апр. М ³	Май М ³	Июнь М ³	Июль М ³	Авг. М ³	Сен. М ³	Окт. М ³	Нояб. М ³	Дек. М ³	Итого М ³

Таблица 6 Результаты замеров уровня подземных вод на водозаборных скважинах

Наименование скважины	Дата замера	Динамический уровень (фактический), м	Динамический уровень (по паспорту), м	Статистический уровень (фактический), м	Статистический уровень (по паспорту), м	Понижение уровня (согласно лицензии), м

Таблица 7 Результаты качества воды, забираемой из скважин

Определяемый показатель	Ед. измерения	Показания по паспорту	Место и дата отбора проб	Доли ПДК

Таблица 8 Результаты контроля качества, поступающей и потребляемой воды для хозяйственно-бытовых и производственных нужд

Наименование показателей, ед. измерения	ПДК СанПиН 2.1.4.1074-01	Перед установкой водоподготовки		После водоподготовки		Распределительная сеть	
		Результаты	Доли ПДК	Результаты	Доли ПДК	Результаты	Доли ПДК

Таблица 9 Результаты контроля качества очистки хозяйственно-бытовых сточных вод

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

Показатели качества, ед. измерения	Установка очистки бытовых сточных вод						Канализационный выпуск в карту		
	На входе			На выходе			ПДК рыбхоз. значения	Результат анализа	Доли ПДК
	Паспортные данные	Результат анализа	Доли ПДК	Паспортные данные	Результат анализа	Доли ПДК			

Таблица 10 Результаты контроля качества очистки производственных сточных вод

Показатели качества, ед. измерения	Установка очистки бытовых сточных вод					
	На входе			На выходе		
	Паспортные данные	Результат анализа	Доли ПДК	Паспортные данные	Результат анализа	Доли ПДК

Таблица 11 Результаты контроля качества подземных вод в районе
промплощадки объекта

Место и дата отбора	Глубина скважины, м		Уровень грунтовых вод, м	Содержание нефтепродуктов		ПДК нефтепродуктов пит.
	Паспортная	Фактическая		мг/л	Доли ПДК	

Таблица 12 Результаты контроля за объемами образования отходов

Наименование отходов по паспорту	Класс опасности	Лимит, тн	Объем образования, тн				Объем накопления на конец квартала/год, тн	Данные по утилизации/размещению			
			1 кв	2 кв	3 кв	4 кв		год	Объем передачи, тн	Метод обращения	Наименование организации, кому передан отход

Таблица 13 Результаты контроля за качеством морской воды

Пункт контроля и горизонт опробования (м)	Нормативное значение ПДК	Содержание нефтепродуктов, мг/л	Доли ПДК
---	--------------------------	---------------------------------	----------

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

		Дата отбора проб	
--	--	------------------	--

Таблица 14 Результаты контроля морских донных отложений

Пункт контроля	Нормативное значение ПДК	Содержание нефтепродуктов, мг/л	Доли ПДК
		Дата отбора проб	

Таблица 15 Результаты контроля качества подземных вод на ЛЧ

Место и дата отбора	Глубина скважины, м	Уровень грунтовых вод, м	Содержание нефтепродуктов		ПДК нефтепродуктов пит.
			мг/л	Доли ПДК	

Таблица 16 Контроль за качеством поверхностных вод

Место и дата отбора	Содержание нефтепродуктов, мг/л	ПДК* нефтепродуктов для рыб.хоз. водных объектов	Доли ПДК
---------------------	---------------------------------	--	----------

Таблица 17 Результаты радиационного обследования участков трассы нефтепровода и мест накопления отходов

Место и дата отбора	Результаты радиометрических измерений	Доли от фоновых значений
---------------------	---------------------------------------	--------------------------

Таблица 18 Результаты инструментальных замеров почв в местах ликвидации аварий

Место и дата отбора	Результаты исследований	Доли от фоновых значений
---------------------	-------------------------	--------------------------

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

Приложение 3 Форма «Плана мероприятий по результату производственного экологического контроля в (указать регион) за __ (указать квартал и год)

УТВЕРЖДАЮ

(ФИО Менеджера по Э и ТО региона)
подпись

« ____ » _____
дата

№ п/п	Выявленные несоответствия/наблюдения	Мероприятие	Ответственные лица за контроль	Ответственные лица за выполнение	Срок исполнения	Отметка о выполнении
-------	--------------------------------------	-------------	--------------------------------	----------------------------------	-----------------	----------------------

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

Приложение 4. Лист регистрации изменений

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ							
№ Изм.	Описание изменения	Дата введения в действие	Номера листов			Всего листов	ФИО внесшего изменения
			Изм.	Нов.	Аннул.		
1	Исключена Процедура определения парниковых газов	23.11.2020			16	1	
2	Исключена процедура обращения с отработанными ртутьсодержащими лампами	23.11.2020			16	1	
3	Исключено приложение 1 «Международная методика инвентаризации выбросов парниковых газов»	23.11.2020			21	7	
4	Исключено приложение 3 «Инструкция по организации учета, накопления, транспортирование отработанных ртутьсодержащих ламп	23.11.2020			30	3	
5	В приложение 5 дополнительно включены объекты контроля НПС «Кропоткинская»	23.11.2020	51	71		6	
6	В приложение 5 дополнительно включены объекты контроля Западного региона НПС - 5, НПС-4, НПС-8, НПС-7 «	23.11.2020	59	48		61	
7	В приложение 5 дополнительно включены объекты контроля Центрального региона НПС-2, НПС-3, А-НПС-4А, А-НПС-5А	23.11.2020	60	110		36	
8	В приложение 5 дополнительно включены объекты контроля Восточного региона НПС «Курмангазы», НПС «Исатай»	23.11.2020	98	166		42	
9.	Включено Приложение	23.11.2020		24		6	

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

	2 «Состав и содержание «Отчета по производственному экологическому контролю по региону для внутреннего использования»						
10.	Включено приложение 3 Форма «Плана мероприятий по результату производственного экологического контроля»	23.11.2020		31		1	

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
-----	---	-------------

Приложение 5. «План-график ПЭК с учетом дополнений и изменений, 2020 г.

КТК		Редакция №5		
Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК				
Объект контроля	Точки контроля (обозначение точки)	Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Метод проведения контроля
1	2	3	4	5
МОРСКОЙ ТЕРМИНАЛ				
1. Промышленные выбросы в атмосферный воздух				
Резервуарный парк				
1.1	Турбина резервного электростанционного генератора	выхлопная труба турбогенератора А (АВ 001); выхлопная труба турбогенератора Б (АВ 002)	Азота диоксид Азота оксид Серы диоксид Углерода оксид Керосин	1 раз в год Инструментальный
1.2	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.3	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.4	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.5	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.6	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.7	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.8	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.9	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.10	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.11	Резервуар сырой нефти	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.12	Пожарное дело	-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сернистый диоксид Углерод оксид Керосин	1 раз в год Расчетный
1.13	Территория предприятия	-	Смесь природных меркаптанов	1 раз в год Расчетный

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5
1.14	Автотранспортный участок	Расчетный
	-	(одорант СПМ) Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Керосин
1.15	Автотранспортный участок	Расчетный
	-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Керосин
Береговые сооружения		
1.16	Стоянка автотранспорта	Расчетный
	-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид
1.17	Стоянка автотранспорта	Расчетный
	-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Керосин
1.18	Стоянка автотранспорта	Расчетный
	-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид
1.19	Территория предприятия	Расчетный
	-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Керосин
1.20	Территория предприятия	Расчетный
	-	Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)
1.21	Очистные КОУ-12	Расчетный
	-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5		
1.22	Очистные КОУ-12	Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ) Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год	Расчетный
1.23	Очистные КОУ-12	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год	Расчетный
1.24	Очистные КОУ-12	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год	Расчетный
1.25	Установка биоочистки	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год	Расчетный
1.26	Установка биоочистки	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год	Расчетный
1.27	Установка биоочистки	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год	Расчетный
1.28	Установка биоочистки	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год	Расчетный
1.29	ВПУ №1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год	Расчетный
1.30	ВПУ №2	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год	Расчетный

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК			Редакция №5
1.31	ВПУ №3	-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Смесь природных меркаптанов (одорант СПМ)	1 раз в год Расчетный
1.32	Судовое хозяйство	-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Антридид сернистый) Углерод оксид Керосин	1 раз в год Расчетный
2. Выбросы в атмосферный воздух				
Резервуарный парк				
2.1	Атмосферный воздух на границе СЗЗ	К северу от РП (АТ001) Массив дачных участков на юго-западе от Резервуарного парка (АТ002)	Азота диоксид Углерода оксид Серы диоксид Углеводороды C ₁ -C ₅ Углеводороды C ₆ -C ₁₀ Бензол Ксилол	1 раз в квартал в течение 5 дней подряд по 3 пробы в день (в 7, 13 и 19 часов) Инструментальный
2.2		На юго-запад от Резервуарного парка (АТ003) Юго-восток от Резервуарного парка (АТ004) Массив дачных участков на юго-востоке от Резервуарного парка (АТ005)	Азота диоксид Углерода оксид Серы диоксид Углеводороды C ₁ -C ₅ Углеводороды C ₆ -C ₁₀ Бензол Ксилол	1 раз в квартал 1 раз в день в 13 часов Инструментальный
Береговые сооружения				
2.3	Атмосферный воздух на границе СЗЗ	К западу от БС на берегу моря. Т/б "Торная лаванда" (АТ 006) К территория дачного массива к северо-западу от БС, перед въездом в Ю.Озерецку (АТ 007)	Азота диоксид Углерода оксид Серы диоксид Углеводороды C ₁ -C ₅ Углеводороды C ₆ -C ₁₀ Бензол Ксилол	1 раз в квартал в течение 5 дней подряд по 3 пробы в день (в 7, 13 и 19 часов) Инструментальный
3. Шумовое воздействие				
Резервуарный парк				

КТК		Редакция №5			
		Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК			
3.1	Шумовое воздействие	На границе С33 к северу от РП (ШМ 001) Массив дачных участков на юго-западе от РП (ШМ 002) Массив дачных участков на юго-востоке от РП (ШМ 003)	Уровень непостоянного шума (эквивалентный и максимальный уровни звука)	1 раз в квартал 2 замера (1-й замер с 7 ч до 23 ч, 2-й замер с 23 ч до 7 ч)	Инструментальный
Береговые сооружения					
3.2	Шумовое воздействие	Граница С33 к западу от БС (ШМ004)	Уровень непостоянного шума (эквивалентный и максимальный уровни звука)	1 раз в квартал 2 замера (1-й замер с 7 ч до 23 ч, 2-й замер с 23 ч до 7 ч)	
4. Сточные воды (очистные сооружения)					
Резервуарный парк					
4.1	Очистные сооружения РП	Промежуточный водоотстойник /перед очисткой от нефтепродуктов/ (ВО 001)	Азот аммонийный Азот нитратный Азот нитритный Фосфаты Взвешенные вещества БПКполн. Нефтепродукты	1 раз в месяц	Инструментальный
4.2		Перед установкой биоочистки (ВО 002)	Взвешенные вещества БПКполн. Нефтепродукты	1 раз в месяц	Инструментальный
4.3		После установки биоочистки (ВО 003)	Взвешенные вещества Азот аммонийный Азот нитратный Азот нитритный Фосфаты БПКполн. Нефтепродукты	1 раз в месяц	Инструментальный
4.4		Накопитель контроля качества (ВО 004)	БПКполн. Взвешенные вещества Нефтепродукты Азот нитратный Азот нитритный Фосфаты СПАВ Сульфаты	1 раз в месяц	Инструментальный

КТК		Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК		Редакция №5	
			Хлориды Азот аммонийный рН	Общие колиформные бактерии (ОКБ) Колифаги Термолаерантные колиформные бактерии (ТКБ)	1 раз в квартал
4.5		Пожарный пруд-накопитель (ВО 005)	рН БПКполн. Взвешенные вещества Нефтепродукты Азот нитратный Азот нитритный Азот аммонийный Фосфаты СПАВ Сульфаты Хлориды Железо общее Колифаги	1 раз в квартал	Инструментальный
Береговые сооружения					
4.6	Очистные сооружения	Перед установкой биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (ВО 006)	БПК Растворенный кислород Температура рН Взвешенные вещества СПАВ Азот нитритный Фосфаты Азот нитратный Аммонийный азот Нефтепродукты	1 раз в месяц	Инструментальный
4.7		После установки биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (ВО 007)	БПК рН Взвешенные вещества СПАВ	1 раз в месяц	Инструментальный

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК		Редакция №5
		Фосфаты Нефтепродукты Аммонийный азот Азот нитритный Азот нитратный ОКБ Колифagi Термотолерантные колиформные бактерии	Инструментальный
4.8	Перед установкой биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод офис №2 (ВО 008)	БПК Растворенный кислород Температура рН Взвешенные вещества СПАВ Азот нитритный Фосфаты Азот нитратный Аммонийный азот Нефтепродукты	Инструментальный
4.9	После установки биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод офис №2 (ВО 009)	БПК рН Взвешенные вещества СПАВ Фосфаты Нефтепродукты Аммонийный азот Азот нитритный Азот нитратный ОКБ Колифagi Термотолерантные колиформные бактерии	Инструментальный
5. Первый от поверхности горизонт подземных вод			
Резервуарный парк			
5.1	Подземные (грунтовые) воды	Нефтепродукты* Уровень воды Глубина скважины	Инструментальный
5.2		п. Васильевка - НС 008	

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК		Редакция №5
Береговые сооружения			
5.3	Подземные (грунтовые) воды	На площадке БС - НС 009, НС 010	Нефтепродукты* Уровень воды Глубина скважины
6. Подземные воды, используемые для хозяйственно-питьевого водоснабжения			
Резервуарный парк			
6.1	Вода, забираемая из артезианских скважин	Скважина 1 (ВХ 001), Скважина 2 (ВХ 002)	Объемы водопотребления по показаниям водосчетчиков Уровень воды
			Ежедневно Периодичность в соответствии с "Программой ведения мониторинга ..."
			Инструментальный
			Инструментальный
			Инструментальный
6.2	Вода, используемая для хозяйственно-питьевых нужд	Бак-накопитель (ВХ 003)	<p>1 раз в год в соответствии с "Программой ведения мониторинга ..."</p> <p> рН Окисляемость перманганатная Жесткость общая Сухой остаток Железо общее Нефтепродукты Сульфаты Хлориды Свинец Нитраты Сероводород Запах Привкус Цветность Мутность </p> <p>1 раз в квартал</p> <p> рН Окисляемость перманганатная Жесткость общая Сухой остаток Железо общее Нефтепродукты Сульфаты Хлориды Свинец Нитраты Сероводород </p>
			Инструментальный

КТК	Редакция №5	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК		
		Хлор остаточный свободный Запах Привкус Цветность Мутность Аммонийный ион Термотолерантные колиформные бактерии Общие коли-формные бактерии Общее микробное число Колифаги	1 раз в год	
6.3	Кран водопроводной сети (ВХ 004)	Общая альфа-радиоактивность Общая бета-радиоактивность рН Окисляемость перманганатная Жесткость общая Сухой остаток Железо общее Нефтепродукты Сульфаты Хлориды Свинец Нитраты Сероводород Хлор остаточный свободный Запах Привкус Цветность Мутность Аммоний ион Термотолерантные колиформные бактерии Общие колиформные бактерии Общее микробное число Колифаги	1 раз в квартал	Инструментальный
Береговые сооружения				
6.4	Вода, забираемая из артезианских скважин	Объемы водопользования по показаниям водосчетчиков Уровень воды	Ежедневно Периодичность в соответствии с	Инструментальный Инструментальный
	Скважина 1 - ВХ 005, Скважина 2 - ВХ 006, Скважина 3 - ВХ 007			

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК		Редакция №5		
6.5		<p>Бак – накопитель (ВХ 008)</p>	<p>рН Окисляемость перманганатная Жесткость общая Сухой остаток Железо общее Нефтепродукты Сульфаты Хлориды Свинец Нитраты Сероводород Хлор остаточный свободный Запах Привкус Цветность Мутность</p>	<p>"Программой ведения мониторинга ..." 1 раз в год Периодичность в соответствии с "Программой ведения мониторинга ..."</p>	Инструментальный
		<p>Бак – накопитель (ВХ 008)</p>	<p>рН Окисляемость перманганатная Жесткость общая Сухой остаток Железо общее Нефтепродукты Сульфаты Хлориды Свинец Нитраты Сероводород Хлор остаточный свободный Запах Привкус Цветность Мутность Аммонийный ион Термотолерантные колиформные бактерии</p>	1 раз в квартал	Инструментальный

КТК	Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК	Редакция №5		
		Общие коли-формные бактерии Общее микробное число Колифаги	1 раз в год	
6.6	Вода, используемая для хозяйственно-бытовых нужд	Кран водопроводной сети (ВХ 009)	Общая альфа-радиоактивность Общая бета-радиоактивность рН Окисляемость перманганатная Жесткость общая Сухой остаток Железо общее Нефтепродукты Сульфаты Хлориды Свинец Нитраты Сероводород Хлор ост. своб.	1 раз в квартал Инструментальный
6.7		Кран в столовой офиса №2 Береговых сооружений (ВХ010); Кран в сан.узле на 3 этаже офиса №2 Береговых сооружений (ВХ011)	Запах Привкус Цветность Мутность Аммоний ион ТКБ ОКБ ОМЧ Колифаги рН Окисляемость перманганатная Жесткость общая Сухой остаток Железо общее Нефтепродукты Сульфаты Хлориды Свинец Нитраты Сероводород Хлор ост. своб.	1 раз в месяц Инструментальный 1 раз в квартал Инструментальный

КТК		Регламент производственного экологического контроля, мониторинга нефтепроводной системы КТК			Редакция №5	
			Запах Привкус Цветность Мутность Аммоний ион ТКБ ОКБ ОМЧ Колифаги	1 раз в месяц	Инструментальный	
7. Аквагория Черного моря						
7.1	Морская вода	2 станции у Бухты укрытия /2 точки/ Отбор проб у поверхности /глубина 1 м/ (ВМ001,ВМ002)	Факт наличия нефтяной пленки на воде Нефтепродукты	1 раз в месяц	Визуально Инструментально	
7.2		3 станции на акватории у ВПУ /9 точек контроля/ (МВ 001-003, МВ 004-006, МВ 007-009)) Отбор проб: - у поверхности (1 м); - над верхней границей термоклина; - у дна.	Факт наличия нефтяной пленки на воде Нефтепродукты Нефтепродукты Нефтепродукты	1 раз в месяц		
7.3	Морские донные осадки	5 станций (ДО 001-ДО 005)	Нефтепродукты	1 раз в год	Визуально Инструментально	
8. Контроль за безопасным обращением отходов производства и потребления						
8.1	Территория Морского терминала	Места образования и накопления отходов производства и потребления	Контроль соблюдения правил накопления отходов, в том числе: - исправности тары для накопления отходов; - наличия маркировки на таре и/или площадке для отходов; - состояния площадок для накопления отходов. Мощность дозы гамма-излучения (или удельная активность Аэфф) природных радионуклидов в нефтесодержащих отходах производства	1 раз в квартал	Визуальный (с составлением акта осмотра территории)	
8.2		1. Площадки камер пуска-приема скребка на РП и БС 2. Площадка отработанных гибких рукавов на БС		1 раз в 3 года	Инструментальный	

Приложение Н**Справка об отсутствии (наличии) полезных ископаемых**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЮЖНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Югнесдра)Отдел геологии и лицензирования
по Краснодарскому краю350063, Россия, г. Краснодар, ул. Красная, д. 19,
тел. (861) 268-40-61, факс (861) 268-40-81,
E-mail: krasnodar@rosnedra.gov.ru31 МАР 2022 № *КК-М-10200-РП-31/353*на № 29846 от 28.03.2022АО «Институт по проектированию
и исследовательским работам в
нефтяной промышленности»
«Гипровостокнефть»
(АО «Гипровостокнефть»)ул. Красноармейская, 93
г. Самара,
Самарская область, 443041

e-mail: gipvn@gipvn.ru

**Уведомление об отказе в предоставлении государственной услуги по
выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых под участком
предстоящей застройки.**

Отделом геологии и лицензирования по Краснодарскому краю Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу (далее – Краснодарнедра) рассмотрено заявление АО «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности» «Гипровостокнефть» ИНН 6315200011, (вх. № КК - 486 от 28.03.2021 г.) о выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту: «Устройство системы сбора, очистки и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подземной эстакадой» (местоположение: Краснодарский край, морской терминал.Береговые сооружения). Вид строительства: Капитальный ремонт. По результатам рассмотрения сообщаем следующее.

Выдача заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки осуществляется Краснодарнедра в соответствии с «Административным регламентом 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», утвержденным приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 г. № 161 (далее – Административный регламент).

Согласно статье 25 Закона «О недрах» строительство объектов капитального строительства на земельных участках, расположенных за

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>31.03.2022</u>
Вх. № <u>ВХ-2517-22</u>

границами населенных пунктов, размещение подземных сооружений за границами населенных пунктов разрешаются только после получения заключения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Капитальный ремонт и реконструкция уже существующих объектов не относится к предмету регулирования статьи 25 Закона «О недрах», на них не распространяется действие Административного регламента.

Таким образом, выдача заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком застройки по объекту «Устройство системы сбора, очистки и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» не предусмотрена.

Также сообщаем, что геологическую информацию о недрах Вы можете получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. N 492 "Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация".

Начальник отдела



Д.В. Тимофеев

Сорокин Н.И.
8(861) 268-40-61

Приложение J**Сведения о редких, охотничьих видах, лесных участках, КОТР****МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020
Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01
E-mail: mprkk@krasnodar.ru, http://www.mprkk.ru

Директору проекта
АО «Гипровостокнефть»

Шкелеву А.Б.

Красноармейская ул., г. Самара,
Самарская область, 443041

№

На № 29642 от 11.03.2022

МПР КК



202-03.2-07-9195/22 от 11/04/2022

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство), рассмотрев в рамках предоставленных полномочий запрос, сообщает следующее.

Согласно предоставленным координатам объект «Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» (далее – объект) находится вне границ существующих и планируемых к созданию особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) регионального значения и их охранных зон.

Красная книга Краснодарского края является официальным документом, содержащим сведения о состоянии, распространении и мерах охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов (подвидов, популяций) диких животных, дикорастущих растений и грибов, обитающих (произрастающих) на территории Краснодарского края.

Электронная версия Красной книги Краснодарского края размещена на сайте министерства www.mpr.krasnodar.ru в открытом для общего пользования разделе «Красная книга Краснодарского края».

Перечни таксонов животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Краснодарского края, перечни таксонов животных, растений и грибов, исключенных из Красной книги Краснодарского края, и перечни таксонов животных, растений и грибов, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде Краснодарского края, утверждены постановлениями главы администрации Краснодарского края от 22 декабря 2017 г. № 1029 и № 1028.

Сведения об объектах животного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края, в состав ареалов которых входит территория проектируемого объекта приведены в приложении.

В связи с тем, что участок объекта находится, преимущественно, в акватории Черного моря, на данной акватории из числа охотничьих ресурсов

АО «Гипровостокнефть»
Получено 13.04.2022
Вх. № ВХ-2899-22

регулярно находится только большой баклан.

Вместе с тем, сообщаем, что для получения сведений о видовом составе и численности объектов животного мира (позвоночных и беспозвоночных), эндемичных, реликтовых видах, миграциях и массовых скоплениях животных, а также для получения сведений о видовом составе, состоянии и плотностях локальных популяций объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края непосредственно на рассматриваемом участке, необходимо провести специальные натурные исследования силами профильных научных организаций.

Напоминаем, что в соответствии с частью 2 статьи 22 Федерального закона от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» при размещении, проектировании и строительстве предприятий, сооружений и других объектов должны предусматриваться и проводиться мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции. Частью 1 статьи 56 упомянутого Федерального закона установлено, что юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, возмещают нанесенный ущерб добровольно либо по решению суда или арбитражного суда. Данные нормы законодательства распространяются на все группы объектов животного мира без исключения (охотничьи ресурсы, позвоночные, беспозвоночные, занесенные и не занесенные в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края).

В соответствии с пунктом 1.6 Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Краснодарского края, утвержденных постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 23 августа 2016 г. № 642, при проектировании объектов капитального строительства и иных сооружений любого типа, планировании иной хозяйственной деятельности, оказывающей воздействие на объекты животного мира и среду их обитания, необходимо производить оценку их воздействия на окружающую среду в части объектов животного мира и среды их обитания, предусматривать мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания (в том числе компенсационные природоохранные мероприятия), а при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов – реализовывать упомянутые мероприятия. Не допускается осуществление хозяйственной и иной деятельности, оказывающей воздействие на объекты животного мира и среду их обитания (за исключением мероприятий по охране, защите и воспроизводству лесов) без планирования и реализации мероприятий по охране объектов животного мира и среды их обитания, согласованных с органом исполнительной власти Краснодарского края, уполномоченным в области охраны и использования животного мира, сохранения и восстановления среды его обитания.

В связи с этим, при проектировании объектов капитального строительства необходимо производить оценку их воздействия на окружающую среду в части объектов животного мира и среды их обитания и,

по согласованию с министерством, предусматривать и, в дальнейшем, реализовывать мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания, для чего перед прохождением экспертизы проектной документации необходимо направлять соответствующие материалы в министерство.

В границах земельного участка, на котором расположен проектируемый объект, действующие лицензии на право пользования участками недр местного значения, содержащими общераспространенные полезные ископаемые, а также лицензии на право пользования участками недр местного значения, содержащими подземные воды, объем добычи, которых составляет не более 500 кубических метров в сутки отсутствуют.

Сведения об объектах размещения отходов производства и потребления на территории Краснодарского края размещены на официальном сайте министерства www.mprg.krasnodar.ru в разделе Деятельность/Разрешительная деятельность и управление отходами/Сведения из регионального кадастра отходов производства и потребления Краснодарского края/Обобщенные данные из регионального кадастра отходов производства и потребления на территории Краснодарского края за 2020 год.

Министерство, согласно постановлению главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 19 октября 2012 г. № 1250 «О министерстве природных ресурсов Краснодарского края», не является уполномоченным органом по ведению государственного водного реестра, по предоставлению сведений из государственного кадастра недвижимости, не осуществляет ведение кадастрового учета зон с особыми условиями использования территорий, в том числе зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, что исключает возможность предоставления документированных сведений об их расположении.

По имеющимся в министерстве сведениям в районе расположения рассматриваемого объекта действующие разрешительные документы на право пользования водными объектами в целях забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения не зарегистрированы. Проекты зон санитарной охраны не утверждались.

Дополнительно сообщаем, что проекты зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения до вступления в силу Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» утверждались в том числе органами местного самоуправления на основании Федерального закона от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии». Информация об указанных зонах санитарной охраны находится в соответствующих муниципальных образованиях.

Объект расположен вне границ лесопарковых зеленых поясов Краснодарского края.

Согласно Положению о министерстве, министерство обеспечивает ведение государственного лесного реестра и предоставление выписок из государственного лесного реестра в отношении лесов, расположенных в границах территории Краснодарского края в соответствии с лесоустроительной документацией.

В материалах лесоустройства содержится информация о местоположении, площади, количественных и качественных характеристиках лесных участков, относительно границ соответствующих лесничеств, и отсутствуют сведения о кадастровых номерах этих лесных участков и границ в системе координат, применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости.

Для определения принадлежности земельного участка к землям лесного фонда в границах соответствующих лесничеств, необходимо обратиться в ГКУ КК «Комитет по лесу» по адресу: 353235, Северский район, пос. Афипский, ул. Пушкина, 1, тел. 8(86166)33-2-81.

В случае принадлежности к землям лесного фонда лесных участков, заявители вправе обратиться в министерство с заявлением о предоставлении выписок из государственного лесного реестра в отношении испрашиваемых лесных участков с указанием видов запрашиваемой информации в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 октября 2013 г. № 464 «Об утверждении перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

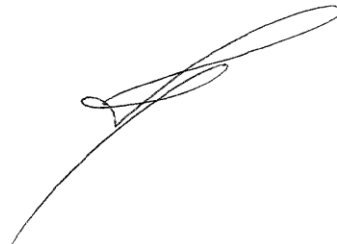
Форма заявления и порядок его оформления указаны в приложении 4 и в п. 2.18 к Административному регламенту исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра, утвержденного Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 31 октября 2007 г. № 282.

За предоставление выписки из государственного лесного реестра взимается плата в размере и порядке, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2007 г. № 138 «О размере платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра и порядке ее взимания».

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель министра

Гузенко Наталья Олеговна
+7 (861) 293-78-44



О.В. Соленов

Приложение к служебной записке
от 05.04.2022 № СЛ-2021/04.1-41
на вх. 202-11472/22 от 14.03.2022

Перечень видов и подвидов животных, занесенных в Красную книгу
Российской Федерации, в состав ареалов которых входит район
расположения объекта «Устройство системы сбора и отвода ливневых
сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой»

- | | |
|--------------------------|-------------------------------|
| 1. Дозорщик-император; | 13. Жаба колхидская; |
| 2. Дыбка степная; | 14. Черепаха Никольского; |
| 3. Красотел пахучий; | 15. Ящерица средняя; |
| 4. Карабус бессарабский; | 16. Полоз оливковый; |
| 5. Карабус кавказский; | 17. Полоз Палласов; |
| 6. Жук-олень; | 18. Полоз эскулапов; |
| 7. Бронзовка Фибера; | 19. Гадюка степная восточная; |
| 8. Бронзовка кавказская; | 20. Скопа; |
| 9. Белуга азовская; | 21. Змеяяд; |
| 10. Шип; | 22. Обыкновенная горлица; |
| 11. Кумжа черноморская; | 23. Афалина черноморская; |
| 12. Конек морской; | 24. Морская свинья. |

Перечень видов и подвидов животных, занесенных в Красную книгу
Краснодарского края, в состав ареалов которых входит район
расположения объекта «Устройство системы сбора и отвода ливневых
сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой»

- | | |
|------------------------------|-------------------------------------|
| 1. Дозорщик-император; | 18. Златка Ариаса; |
| 2. Короткобрюх луговой; | 19. Антаксия Мамай; |
| 3. Сжатобрюх голенастый; | 20. Усач короткокрылый
ильмовый; |
| 4. Эмпуза полосатая; | 21. Усач большой дубовый; |
| 5. Боливария короткокрылая; | 22. Шпорник бэтийский; |
| 6. Дыбка степная; | 23. Пестрянка двуцветная; |
| 7. Пилохвост длинноконцевый; | 24. Пестрянка веселая; |
| 8. Красотел пахучий; | 25. Толстоголовка мозаичная; |
| 9. Карабус бессарабский; | 26. Толстоголовка желтополосая; |
| 10. Карабус кавказский; | 27. Толстоголовка иранская; |
| 11. Стафилин короткокрылый; | 28. Парусник Мнемозина; |
| 12. Жук-олень; | 29. Зеринтия Поликсена; |
| 13. Бронзовка Фибера; | 30. Чернушка-африканка; |
| 14. Бронзовка кавказская; | 31. Бархатница аретуза; |
| 15. Щелкун угольный; | 32. Томарес Каллимах; |
| 16. Щелкун краснокрылый; | 33. Голубянка Шиффермюллера; |
| 17. Златка фисташковая; | |

- | | |
|--------------------------|-------------------------------|
| 34. Сефир кубанский; | 49. Горбыль светлый; |
| 35. Шелкопряд Баллиона; | 50. Тригла желтая; |
| 36. Медведица полосатая; | 51. Жаба колхидская; |
| 37. Медведица аулика; | 52. Черепаха Никольского; |
| 38. Медведица пурпурная; | 53. Ящерица средняя; |
| 39. Совка аэгле; | 54. Полоз оливковый; |
| 40. Шмель глинистый; | 55. Полоз эскулапов; |
| 41. Пчела-плотник; | 56. Полоз Палласов; |
| 42. Сколия-гигант; | 57. Гадюка степная восточная; |
| 43. Белуга азовская; | 58. Скопа; |
| 44. Шип; | 59. Змеяд; |
| 45. Осетр русский; | 60. Обыкновенная горлица; |
| 46. Севрюга; | 61. Афалина черноморская; |
| 47. Кумжа черноморская; | 62. Морская свинья. |
| 48. Конек мосркой; | |

Консультант отдела охраны,
воспроизводства и использования
объектов животного мира и
среды их обитания



А.Г. Матасова

+7 (861) 279-00-49, доб. 266

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД НОВОРОССИЙСК**

Советов ул., д.18, г. Новоросийск,
Краснодарский край, 353900
Тел. (8617) 64-68-15, факс: (8617) 64-49-98
e-mail: novoros@mo.krasnodar.ru
ОКПО 04019723 ОКАТО 03420368000
ИНН 2315061988

29.03.2022 № 08.05-1945/22

На № 29648 от 11.03.2022

Директору проекта
АО
«Гипровостокнефть»
А.Б. Шкелеву

ул. Красноармейская,
93
г. Самара
443041

Уважаемый Алексей Борисович!

Администрация муниципального образования г. Новоросийск на Ваше обращение от 11.03.2022 № 29648 о предоставлении информации, в связи с выполнением инженерно-экологических изысканий по объекту: «Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» (местоположение: Российская Федерация, Краснодарский край, Морской терминал, Береговые сооружения), сообщает.

Согласно сведениям информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, в границах проектируемого объекта:

- существующие, проектируемые и перспективные ООПТ местного значения – отсутствуют;
- территории традиционного природопользования местного уровня – отсутствуют;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения – отсутствуют;
- лечебно-оздоровительные местностей, курортов и природно-лечебные ресурсы местного значения – отсутствуют;
- поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения – отсутствуют;
- зоны санитарной охраны подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения – отсутствуют;
- крематории, кладбища и из санитарно-защитные зоны – отсутствуют;
- несанкционированные свалки, полигоны ТБО, ТКО и места захоронения опасных отходов производства – отсутствуют;
- охраняемые виды растений и животных, входящих в Красные книги Российской Федерации – отсутствуют;
- леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса, лесопарковые и зеленые зоны – отсутствуют;

АО «Гипровостокнефть»
Получено 18.04.2022
Вх. № ВХ-3051-22

2

- лесопарковые зеленые пояса – отсутствуют;
- приаэродромные территории, санитарно-защитные зоны аэродромов, полосы воздушных подходов – отсутствуют.

Сведения о выпуске сточных вод в водные объекты, о крупных авариях, утечках токсичных продуктов на объектах, расположенных вблизи, отсутствуют.

Заместитель главы
муниципального
образования город
Новороссийск

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 2F6495235EE8F805979572577B64296187D5883B
Владелец Меланиди Дмитрий Константинович
Действителен с 08.07.2021 по 08.10.2022

Д.К. Меланиди

Л.А. Пиотровская
О.А. Колмогорова
671360

Союз охраны птиц России

Russian Bird Conservation Union

Общероссийская общественная организация

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672 2263 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 26.02.2022

Код: MD

Номер: КОТР_К_№ 646-2022

АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
и всем заинтересованным сторонам**Заключение**по результатам научно-исследовательской работы
по счету-оферте № 66 от 07.02.2022

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Всероссийская общественная организация Союз охраны птиц России сообщает, что в районе объекта «Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» (Российская Федерация, Краснодарский край, Морской терминал. Береговые сооружения), ключевые орнитологические территории России международного значения и водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

Руководитель направления НИР по КОТР
Союза охраны птиц России

Мокеев Д.Ю.

Идентификатор документа d854aff0-38c4-4d7f-a804-2fc3e24faf53

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя: ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СОЮЗ ОХРАНЫ ПТИЦ РОССИИ" Мокеев Денис Юрьевич, Рук. направления НИР "КОТР"	67DC7500C9AD0DA6454D91FDE780D8D0 с 22.10.2021 09:59 по 22.01.2023 09:59 GMT+03:00	13.03.2022 14:18 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>14.03.2022</u>
Вх. № <u>ВХ-1868-22</u>

Приложение К
Рыбохозяйственная характеристика, отчет РХР, заключение ФАР



ПО РЫБОЛОВСТВУ
Федеральное государственное бюджетное
учреждение

«Главное бассейновое управление по
рыболовству и сохранению
водных биологических ресурсов»

(ФГБУ «Главрыбвод»)

Азово-Черноморский филиал

тел. 8(861)275-73-66

факс 8(861)275-73-02

350038, г. Краснодар, ул. Филатова, 17

E-mail: kubanrybvod@mail.ru

Сайт: achfglavrybvod.ru

ОКПО 06497421 ОГРН 037739477764

ИНН 7708044880 КПП 231143001

от 16.03.2020 г. № 10-6/492

на № 24992 от 17.01.2020 г.

Рыбохозяйственная характеристика

Главному инженеру проектов
АО «Гипровостокнефть»

А.Б. Шкелеву

г. Самара,
ул. Красноармейская, д. 93

**Рыбохозяйственная характеристика Черного моря в районе проведения работ
по объекту «DBN-14-0010-124 – Нефтепроводная система КТК.**

Береговые сооружения морского терминала.

Строительство СИКН и сопутствующих сооружений».

Чёрное море - внутреннее море бассейна Атлантического океана. По поверхности Чёрного моря проходит водная граница между Европой и Малой Азией. Море омывает берега России, Украины, Румынии, Болгарии, Турции, Абхазии и Грузии. Территории, расположенные вокруг моря, традиционно именуют «Причерноморье».

Площадь Чёрного моря - около 430 000 км. Наибольшая протяжённость моря с севера на юг - 580 км, наибольшая глубина - 2210 м, средняя - 1240 м. Объём воды в море составляет 555 тыс. км³.

В Чёрное море впадают следующие крупнейшие реки: Дунай, Днепр, Днестр, а также более мелкие Мзымта, Псоу, Бзыбь, Риони, Кодор, Ингури (на востоке моря), Чорох, Кызылырмак, Ешильырмак, Сакарья (на юге), Южный Буг (на севере), Камчия, Велека (на западе). Годовой речной сток в Чёрное море составляет около 310 км³, причём 80% этих вод выносятся на северо-западную шельфовую часть, в основном Дунаем и Днепром.

Водный баланс Чёрного моря складывается из следующих компонентов:

- атмосферные осадки (+230 км³ в год);

- материковый сток (+310 км³ в год);
- поступление воды из Азовского моря (+30 км³ в год);
- испарение воды с поверхности моря (-360 км³ в год);
- вынос воды через пролив Босфор (-210 км³ в год).

Характерной особенностью Чёрного моря является полное (за исключением ряда анаэробных бактерий) отсутствие жизни на глубинах более 150-200 м из-за насыщенности глубинных слоёв воды сероводородом.

Вследствие затруднённого обмена водой с Атлантическим океаном и относительно малого размера самого моря в Чёрном море величина приливов очень мала. В то же время достаточно хорошо выражены сгонно-нагонные явления под влиянием сильных зимних ветров, которые достигают 2 м в северо-западной части водоёма. При зимних штормах могут образовываться волны высотой до 6-8 м. В бухтах периодически имеют место сейши - стоячие колебания уровня воды, с амплитудой до 40-50 см и периодом колебаний от нескольких минут до нескольких часов.

Чёрное море является крупнейшим в мире меромиктическим (с несмешиваемыми слоями воды) водоёмом. Две массы черноморской воды: поверхностная - опресненная, богатая кислородом и близкая по температуре к воздуху и глубинная - более соленая и плотная, с постоянной температурой, бескислородная (анаэробная зона), разделены пограничным слоем воды, расположенным на глубинах от 30 до 100 м (так называемый холодный промежуточный слой, или ХПС). Его температура всегда ниже, чем у глубинных вод, так как, охлаждаясь зимой, он не успевает прогреться за лето. Все эти резкие вертикальные изменения свойств воды в Чёрном море сосредоточены в области ХПС. Такая вертикальная стратификация (расслоение) черноморской воды по солености, температуре и плотности препятствует вертикальному перемешиванию моря и обогащению сероводородных глубин кислородом.

Циркуляция вод в море охватывает в основном поверхностный слой воды. Данный слой воды имеет солёность около 18 промилле (в Средиземном — 37 промилле) и насыщен кислородом и иными элементами, необходимыми для деятельности живых организмов. Этот слой в Чёрном море подвержен круговой циркуляции циклонической направленности по всему периметру водоёма. Одновременно в прибрежных частях моря постоянно фиксируются локальные циркуляции воды антициклонической направленности. Температура поверхностных слоёв воды, в зависимости от времени года, в открытом море колеблется в среднем от 6 до 25° С, иногда достигая 30° С на мелководье у берегов летом и замерзая у берегов зимой.

Воды Чёрного моря, как правило, не подвержены замерзанию. Однако в очень суровые и длительные зимы, северная часть моря может покрываться льдом, это бывает не чаще, чем раз в несколько десятков лет. Температура воды в среднем по морю не опускается ниже +7, +8° С.

Водоохраной зоной (ВЗ) является территория, примыкающая к акваториям рек, озёр, водохранилищ и других поверхностных водных объектов, на которой устанавливается специальный режим хозяйственной или иных видов деятельности с

целью предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения водных объектов, а также сохранения среды обитания объектов животного и растительного мира.

Согласно ч. 8 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации, утвержденного Федеральным законом от 03 июня 2006 г. № 74-ФЗ, ширина водоохранной зоны моря составляет 500 м.

В пределах водоохранной зоны устанавливаются прибрежные защитные полосы (ПЗП), на территории которых вводятся дополнительные ограничения природопользования. Для Черного моря – 50 м.

В соответствии с постановлением правительства РФ от 06.10.2008 № 734 «Об утверждении правил установления рыбоохранных зон» и приказа Росрыболовства от 20.11.2010 № 943 рыбоохранная зона Черного моря составляет 500 м.

Черное море согласно ГОСТу 17.1.2.04-77 «Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов», и Постановления Правительства от 28 февраля 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» может быть отнесено к водным объектам высшей рыбохозяйственной категории.

Вследствие существенно различающихся климатических, гидрологических и других условий среды в Черном море население его весьма разнообразно.

Видовой состав ихтиофауны на данном участке довольно разнообразен.

Динамика видового разнообразия ихтиофауны по годам различна. В 50-е годы в акватории Новороссийской бухты встречалось 96 видов рыб, в 80-е – 74 вида рыб. Современная ихтиофауна насчитывается 58 видов рыб. За период с 50-х по 80-е годы резко сократились уловы сельди, барабули, калкана, саргана и других. Однако, следует отметить, что с 2002-2003 г.г. отмечается увеличение количественных показателей рыб (ставриды, саргана, барабули, черноморской сельди, представителей семейства кефалевых), встречаемых в Новороссийской бухте. В настоящее время массовыми видами рыб бухты является хамса, барабуля, ставрида, морской ёрш, бычки, морской карась и др.

Ихтиофауна этого района представлена различными по происхождению и экологии группами.

Пресноводные рыбы в море заходят лишь случайно (серебряный карась, гамбузия) и встречаются только в предельно мелководной части исследуемой акватории.

Группа бореально-атлантических реликтов представлена 7 видами, предпочитающими холодные подповерхностные воды Чёрного моря (шпрот, мерланг, камбала Глосса).

Самая многочисленная группа рыб – морские тепловодные рыбы, предпочитающие хорошо прогреваемые поверхностные слои моря. По происхождению это самая молодая часть ихтиофауны Чёрного моря, сформировавшаяся за счёт средиземноморских иммигрантов. Сюда отнесены: морской кот, сардина, хамса, сарган, морской налим, морской конёк, 6 видов морских игл, сингиль, остронос, лобан, атерины, каменный окунь, луфарь, ставрида,

горбыли, боопс, морской карась, зубарик, смарида, барабуля, ласточка, 6 видов губановых (зеленушек), морской дракон, звездочёт, 6 видов морских собачек, ошибень, песчанка, 3 вида морских мышей, пеламида, восточная и атлантическая скумбрии, скорпена, морской петух, арноглосса, черноморский и азовский калканы, морской язык, 3 вида морских присосок-уточек, бычки: полосатый, кругляш, черный, травяник, паганель, бубыри-мраморный, малый и пятнистый (68 видов). В последние годы в Чёрном море успешно акклиматизирована дальневосточная кефаль-пиленгас. Они обитают на всей акватории исследуемого района.

Из перечисленных видов к промысловым рыбам можно отнести шпрота, мерланга, ставриду, барабулю, черноморскую камбалу калкан, акулу катран, морскую лису, кефалей: сингиля, лобана и пиленгаса. Второстепенное значение имеют смарида, сарган, атерина, морской карась, морской кот, бычки, остронос, хамса и камбала Глосса.

Черноморский шпрот (килька) – холодолюбивая рыба, по происхождению относится к бореально-атлантическим реликтам. Нагуливается в шельфовой зоне моря с марта по октябрь. В конце нагульного периода – в октябре, происходит интенсивное созревание рыб, сопровождаемое массовой нерестовой миграцией производителей в открытое море за пределы шельфа. Нерест проходит с октября по март с пиком размножения в зимние месяцы. Растянутость нерестового периода объясняется постепенностью созревания и многопорционностью икротетания. По окончании нереста, обычно в марте-апреле, шпрот совершает обратные нагульные миграции из открытой в шельфовую часть моря. Первоначально шпрот образует скопления у свала глубин над изобатами 70-100 м. В конце апреля – начале мая, в связи с выходом на шельф всех размеренных групп шпрота, начинается интенсивное формирование его промысловых скоплений на глубинах от 25 до 70 м. Миграция на шельф завершается, в основном, к концу июня. Плотность и места локализации шпрота на шельфе зависят от времени суток, гидрометеорологической обстановки и концентрации кормового зоопланктона. В этот период у него четко выражены суточные вертикальные миграции. В светлое время суток он образует придонные скопления, с наступлением вечерних сумерек – отрывается от грунта и рассеивается в толще воды под слоем термоклина. Такие особенности поведения позволяют проводить траловый промысел в шельфовой зоне в светлое время суток с апреля по октябрь. Питается холодноводными зоопланктонными организмами (калянусом, акарцией, сагиттой и др.)

Азовская и черноморская хамса является одним из массовых промысловых видов рыб. Весенние миграции ее начинаются в апреле-мае, осенние – в сентябре-октябре. В апреле миграции происходят, в основном, над глубинами 6-12 м, в мае – над 10-20 м. Во время весенних миграций рассеивается для нереста и нагула, держась в верхних, наиболее прогретых слоях воды. Основной промысел хамсы осуществляется кошельковыми неводами.

Осенью и в начале зимы (ноябрь-декабрь) она держится ночью в поверхностных слоях воды, а днем опускается на глубину 20-50 м. По мере снижения температуры воды (январь) эти суточные вертикальные миграции, которые, видимо, имеют защитное значение, прекращаются: хамса опускается еще в

более глубокие слои воды (более 45-60 м), где держится до весны. Места зимовки не остаются постоянными: в более теплые годы они располагаются севернее, в более холодные – южнее. Хамса является планктофагом, питается, в основном, копеподами и кладоцерами, в районах с большими глубинами – холодноводными планктонными организмами (калянусами, псевдокалянусами, сагиттами).

Миграционные пути черноморской барабули, как и хамсы, проходят в узкой прибрежной зоне на глубине до 20 метров. Черноморская барабуля – бентофаг, образует в Черное море две экологические формы – жилую и мигрирующую. Первая форма обитает вдоль Кавказского побережья, держится локально и совершает миграции весной на малые глубины (10-12 м) для нереста и нагула, осенью – на глубины 50-80 м для зимовки. Вторая форма весной мигрирует вдоль берегов Кавказа и Крыма на север, доходя до Керченского пролива, где нерестится и нагуливается. Значительная часть барабули для нагула заходит в Азовское море. Осенью происходят обратные миграции вдоль Кавказского побережья на юг до Сочи и далее. В июне-июле барабуля отходит с мелководий на глубины 20-30 м, а в августе-сентябре – на 25-40 м, зимует на глубине 60-70 м. Питается, в основном, донными беспозвоночными такими, как мелкие ракообразные, полихеты, молодь моллюсков, отчасти крабы.

Черноморская ставрида в Черном море представлена двумя формами – мелкой и крупной. Мелкая ставрида – постоянная обительница Черного моря. Здесь происходит ее нерест, откорм, зимовка на глубине до 100 м в южных районах ближе к Грузии. Крупная ставрида появляется спорадически. Осенние миграции происходят ближе к берегам, чем весенние. При весенних миграциях ставриды ее косяки часто задерживаются в местах скопления хамсы, которой они питаются. Ко времени начала нереста весенние миграции прекращаются, большие косяки распадаются на более мелкие. Косяки рыб держатся на глубине 20-40 м. Черноморская ставрида является типично стайной пелагической рыбой. Питается, в основном, мелкой рыбой (хамсой, шпротом, атериной, мелкими бычками и др.) и ракообразными (креветками, мизидами, амфиподами и т.д.).

Мерланг (черноморская пикша) встречается повсеместно в шельфовой зоне до глубин 80-100 м, иногда до 140 м. Нерест порционный, круглогодичный. Зимой мерланг нерестится в верхнем 80-метровом слое воды, летом – в пределах холодного промежуточного слоя при температуре воды 6-12 °С. Мерланг совершает сравнительно небольшие сезонные миграции, подходит в холодное время года в прибрежные области и отходит от берегов на глубины в теплое, причем, зимние подходы к берегам является лишь расширением ареала, т.к. и в это время встречаются на различных глубинах, как вблизи берегов, так и в отдалении от них. Высоких и устойчивых концентраций ни в один из периодов жизни не образует и уловы на протяжении всего года никогда не бывают значительными. Питается в основном, рыбой (шпротом, ставридой, смаридой и др.), креветками, крабами, полихетами и т.д.

Из представителей семейства кефалевые на рассматриваемой акватории Черного моря встречаются азово-черноморские кефали, лобан, сингиль, акклиматизант дальневосточная кефаль-пиленгас. Зимует в бухтах и заливах, иногда

в Черном море на глубине свыше 60-70 м. С середины – конца марта начинают подходить к берегам на глубину 15-20 м, где и происходит их основной промысел. Массовый ход отмечается в начале мая, в основном, взрослых форм, молодь встречается сравнительно в небольшом количестве. Для нагула заходят в лагуны, заливы, лиманы. Весенний ход заканчивается в конце мая – начале июня и начинается их икрометание, которое продолжается до конца августа – середины октября. Во время нереста держится разреженно. Детритофаги, т.к. основной пищей их является детрит и обрастания, животная и растительная пища в питании имеет небольшое значение.

Начиная с 1992-1997 гг. в Черном море в больших количествах встречается дальневосточная кефаль-пиленгас, которая была успешно акклиматизирована в Азово-Черноморском бассейне. Основными объектами питания кефали-пиленгас являются зоопланктон акарция, а также фитопланктон.

Одним из наиболее ценных промысловых видов рыб является черноморская камбала-калкан. Калкан обитает до глубины 120-140 м, преимущественно на песчаных и илисто-песчаных грунтах. Взрослый калкан малоподвижен, образует локальные скопления, совершающие незначительные перемещения. В начале весны (март) он передвигается к берегам и концентрируется на глубинах 20-50 м для нереста. Нерест длится с конца марта до середины июня, при температуре воды 8-12 °С. Разгар нереста наблюдается в апреле или мае в зависимости от температурных условий. Икра и личинки пелагические. Сформировавшиеся мальки опускаются на дно. В июле-августе основная часть рыб уходит на большую глубину (70-90 м), вновь приближаясь к берегам в поисках пищи в октябре-ноябре. Зимует, в основном, на глубине 75-110 м. Черноморская камбала-калкан – хищник, питается рыбой, ракообразными и моллюсками. Наиболее интенсивное питание отмечается зимой, в летний период – заметно слабее.

Эмбриональный и постэмбриональный периоды в жизненном цикле рыб имеет определяющее значение в формировании, как отдельных поколений, так и запасов рыб в целом.

По способам размножения морских черноморских рыб можно разделить на 5 групп:

- 1) живородящие: акула-катран, морской кот, гамбузия;
- 2) вынашивающие икру в специальных выводковых камерах: морской конек и иглы;
- 3) рыбы с пелагической икрой: шпрот, хамса, мерланг, трехусый налим, все кефали, каменный окунь, луфарь, ставрида, горбыли, морской карась, зубарик, боопс, барабуля, гребенчатый губан, морской дракон, звездочет, ошибень, морские мыши, пелагида, скорпена, морской петух, арноглосса, черноморский и азовский калканы, глосса, морской язык;
- 4) рыбы, откладывающие икру на грунт, водоросли и различные предметы: морская лиса, сарган, атерины, песчанка, морские присоски-уточки;
- 5) рыбы, откладывающие икру в гнезда и охраняющие потомство: колюшки, смарида, ласточка, зеленушки (рябчик, глазчатый губан, перепелка, рулена, носатый губан), все собачки и многие бычки.

Более половины видов рыб Чёрного моря являются пелагофилами, т.е. выбрасывают половые продукты в толщу воды, где происходит оплодотворение икры и эмбриональное развитие. Благодаря положительной плавучести икра всплывает в поверхностный слой воды, где и развивается эмбрион, здесь же обитают и личинки, выклюнувшиеся из икры.

На рассматриваемом участке Черного моря ряд видов нуждаются в особой охране: белуга, севрюга, русский и атлантический осетры, черноморский лосось. Белуга занесена в Красную Книгу РФ и практически не встречается в водах рассматриваемого участка. В Красную книгу внесены черноморский лосось (черноморская кумжа) и морской петух – желтоперая тригла. Правилами рыболовства также запрещен вылов морских коньков, хромогобиуса четырехголосного, светлого гобыля, как видов, нуждающихся в дополнительной охране.

Осетровые. Белуга, русский осетр и севрюга встречаются в единичных экземплярах в течение всего года. Обитают они на глубинах от 10 до 100 м. Атлантический осетр в российской зоне встречается только в районе Сочи в единичных экземплярах на глубинах около 50 м. Правилами рыболовства для Азово-Черноморского рыбохозяйственного бассейна вылов всех видов осетровых в Черном море запрещен, а в случае поимки должны быть немедленно выпущены в водоем. Осетровые также попадают под действие Конвенции СИТЕС, которой запрещается торговля и перемещение через границы государств как живых осетровых (в т.ч. оплодотворенной икры), так и продукции из них (пищевая икра, осетрина, балык), включая дериваты (чучела, сувениры, вязига и др.).

Черноморский лосось (черноморская кумжа). Редкий вид в Черном море, занесен в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края. Нерестится в горных реках по Кавказскому побережью. Морской период жизни изучен слабо, вследствие малочисленности вида.

Морской петух – желтоперая тригла. Красивая рыба, привлекательная для изготовителей сувениров и подводных охотников. Загрязнение морской среды и вызванное этим ухудшение условий воспроизводства, а также незаконный вылов сделали этот вид в последнее десятилетие достаточно редким. Как мера строгой охраны вид занесен в Красные книги Российской Федерации и Краснодарского края.

Светлый гобыль. До последних лет излюбленный объект подводной охоты. Также стал достаточно редким. Внесен в Красную книгу Краснодарского края и запрещен к вылову Правилами рыболовства для Азово-Черноморского рыбохозяйственного значения.

Морской конек. Обитает на небольших глубинах, на зарослях подводной растительности, отмечается повсеместно и в достаточно больших количествах на глубинах 1-30 м. Внешне очень характерная эффектная форма, сохраняющаяся после высушивания, обусловила значительный интерес к этому виду изготовителей сувенирной продукции, что могло полностью подорвать запас этого вида. В качестве мер охраны вид внесен в Красную книгу Краснодарского края и его вылов (добыча) запрещен действующими Правилами рыболовства.

Бычок хромогобиус четырехголосный. Достаточно редкий мелкий (4-5 см) вид, средиземноморский мигрант. Обитает преимущественно на галечных грунтах, на глубинах 1-25 м. Внесен в Красную книгу Краснодарского края, а его вылов (добыча) запрещен действующими Правилами рыболовства.

Луфарь. Крупный, стайный, пелагический хищник. На рассматриваемом участке происходит его нерест и нагул. Зимний период молодь и производители проводят за пределами российских вод в Черном море.

Пелагида. Стайный пелагический хищник. В течение 10-15 лет не отмечался в российской зоне моря. В последние два года единичные экземпляры облавливаются в южной части российского побережья.

Скумбрия. Стайный пелагический хищник. В 1960-70 гг. – ценный объект промысла. Вследствие снижения запасов скумбрия долгое время не встречалась в водах России, в последние годы в российских водах – крайне редко.

Сардина. Стайный пелагический зоопланктофаг. Встречается в уловах ставных неводов и тралов в небольшом количестве.

Достаточно заметны изменения видового разнообразия и количественного распределения рыб по сезонам года. В зимний период доминируют шпрот – по численности, катран – по биомассе, сельди – по численности и по биомассе. Весной, осенью (переходный период) и летом преобладают представители тепловодного комплекса. Это хамса, морской ерш, султанка, черноморская ставрида, барабуля, представители семейства кефалевых, бычки, морской карась, морской окунь и др.

Их промысловых видов рыб, совершающих сезонные миграции, в акваторию бухты на нерест в апреле – мае заходят хамса, барабуля, ставрида, представители семейства кефалевых, темный горбыль, в ноябре – шпрот.

Здесь круглогодично встречаются, совершая небольшие сезонные миграции вглубь моря и обратно, морской ерш, морской карась, бычки, морские собачки, зеленушки, звездочет, морские мыши др.

Из ценных промысловых видов рыб встречаются камбала-калкан, в основном, в открытых районах бухты, преимущественно на песчаных и илисто-песчаных грунтах.

Взрослый калкан малоподвижен, образует локальные скопления, совершающие незначительные перемещения. Из особо охраняемых представителей отмечен луфарь, личинки и молодь которого в уловах не зафиксированы.

С конца 90-х годов в больших количествах обнаруживается, успешно акклиматизированная в Азово-Черноморском бассейне, дальневосточная кефаль – пиленгас. Основными объектами питания его являются зоопланктер акарция, а также фитопланктон. Детрит в пищевом комке составляет не более 5 %.

Заметно выражены сезонные периоды икрометания различных видов рыб в изучаемом районе бухты.

Зимний ихтиопланктонный комплекс формируют икра и личинки трех бореальных реликтов – черноморского шпрота *Sprattus sprattus phalericus* (Risso), средиземноморского налима *Gaidropsarus mediterraneus* (L.) и черноморского мерланга *Merlangus merlangus euxinus* (Nordmann).

Нерест данных видов приурочен к открытым районам моря, что является причиной низких количественных показателей (табл. 1).

Таблица 1. Качественный и количественный состав ихтиопланктона в поверхностных ловах (экз./100 м³)

Вид	икринки	личинки
Летний сезон		
1. <i>Mullus barbatus ponticus</i> Essipov – Барабуля	19, 4	0,7
2. <i>Engraulis encrasicolus</i> (L.) – Хамса	17, 8	0,7
3. <i>Diplodus annularis</i> (L.) – Морской карась	20, 9	0,2
4. <i>Ctenolabrus repestris</i> L. - Лапина	0,4	0
5. <i>Scorpena porcus</i> L. – Морской ерш	1,3	0
6. <i>Mugil cephalus</i> – Лобан	0,2	0
7. <i>Symphodus ocellatus</i> Forsskal – Рулена	0	0,2
8. <i>S. tinca</i> (L.) – Зеленушка	0	0,2
9. <i>Trachurus mediterraneus</i> Staindachner – Ставрида	9,6	0
10. <i>Sciaena umbra</i> L. – Темный горбыль	1,1	0
11. <i>Gobius niger jozo</i> L. – Черный бычок	0	0,7
12. <i>Gallionymus pussilus</i> Delaroche – Морская мышь	0,2	0
Весенний сезон		
1. <i>Gobius niger jozo</i> L. – Черный бычок	0	0,4
2. <i>Psetta mazima maotica</i> (Pallas) – Калкан	0,4	0,2
3. <i>Platichthys flesus luscus</i> (Pallas) – Глосса	0,4	0
Зимний сезон		
1. <i>Gaidropsarus mediterraneus</i> – Налим	2,2	0
2. <i>Merlangus merlangus euxinus</i> – Мерланг	1,8	0
3. <i>Sprattus sprattus phalericus</i> (Risso) – Шпрот	0	0,4

По мере увеличения температурных показателей во время смены сезона, в нерест вступает черноморская камбала калкан, глосса, а также представители семейства бычковых. Численность видов, икрометание которых наблюдается в изучаемой акватории весной, также невелика.

Массовое развитие и наиболее высокая численность ихтиопланктона соответствует максимальному прогреву воды, когда происходит интенсивное икрометание всех теплолюбивых форм. В период биологического лета ихтиопланктонное сообщество в изученном районе представлено икринками и личинками 12 видов рыб. Все обнаруженные формы откладывают пелагическую икру за исключение черного бычка, рулены и зеленушки. Данные виды представлены только личиночными стадиями, ведущими пелагический образ жизни, и далее, в процессе развития, опускающимися на дно. В единичных экземплярах встречалась икра морской мыши и лобана.

В поверхностном слое пелагиали выявлена локализация икры промысловой группы рыб, являющихся основой ихтиологического сообщества в изучаемом районе. Доминирующими являются морской карась, барабуля и хамса – типичные для летнего сезона вида средиземноморского комплекса.

Численность развивающихся эмбрионов султанки составляет 19,4 экз./100м³, хамсы и морского карася – 17,8 и 20,9 экз./100м³ соответственно.

Личиночный – следующий после эмбрионального период в жизненном цикле рыб. Количество личинок в пробах, как правило, заметно меньше числа икринок.

Личиночный комплекс образован большей частью пелагофильными мигрантами (59 %), среди которых преобладают личинки барабуля и хамсы – по 0,7 экз./100м³.

Среди личинок оседлых видов с демерсальной икрой (41%) максимальной численностью обладает черный бычок – 0,7 экз./100м³.

Икринки барабули преобладают и по результатам вертикальных обловов, фиксирующих число организмов в толще воды от дна до поверхности.

В пелагиали насчитывается 44 экз./м² икры и 24 экз./м² личинок данного вида (табл. 2).

Таблица 2. Качественный и количественный состав ихтиопланктона в горизонтальных летних ловах (экз./м²)

Вид	икринки	личинки
1. <i>Mullus barbatus ponticus Essipov</i> – Барабуля	44	24
2. <i>Engraulis encrasicolus (L.)</i> – Хамса	25	10
3. <i>Diplodus annularis (L.)</i> – Морской карась	13	6
4. <i>Scorpena porcus L.</i> – Морской ерш	6	0
5. <i>Mugil cephalus</i> – Лобан	6	0
6. <i>Trachurus mediterraneus Staindachner</i> – Ставрида	16	0
7. <i>Sciaena umbra L.</i> – Темный горбыль	5	0
8. <i>Gobius niger jazo L.</i> – Черный бычок	0	18
9. <i>Trigla lucerna L.</i> – Морской петух	2	0
10. <i>Arnoglossus kessleri Schmidt</i> – Арноглоссус	4	0

Плотность икринок хамсы и карася составляет 25 и 13 экз./м² соответственно. Отмечается увеличение на глубине численности ставриды (16 экз./м²), которая в поверхностных ловах на изучаемой акватории не входит в группу доминантов. Обретение личинками способности к активному передвижению отражается в увеличении их количества в толще воды. В вертикальных ловах фиксируется увеличение числа личинок всех представленных видов. Личинок пелагических, являющихся промысловыми видами, насчитывается 24 экз./м² – барабули, 10 и 6 экз./м² – хамсы и морского карася. Придонные виды (в количестве 18 экз./м²) представлены черным бычком.

Кормовая база района.

Фитопланктон. Весеннее развитие фитопланктонного сообщества в зависимости от температурных условий начинается в конце апреля, начале марта, характеризуется резким доминированием двух-трех видов и низкой флористической

насыщенностью. В конце февраля ведущими видами выступают мелкоклеточные колониальные диатомеи *Skeletonema costatum*, *Thalassionema nitzschiodes*, *Pseudonitzschia delicatissima*, составляющие до 95,6 % суммарной численности фитопланктона. Максимальные величины плотности отмечаются в поверхностном слое и достигают 133,2 млн.кл/м³ при биомассе 287,5 мг/м². В апреле, по мере развития фитоценоза, значительно возрастает видовое разнообразие микропланктона, и все большую роль в нем начинают играть крупные представители диатомового и динофитового комплексов: *Cerataylina pelagica*, *Pseudosolenia calcar avis*, *Ceratium fursa*, *C. Tripos* при общем доминировании все той же *Skeletonema costatum* (394,1 млн.кл/м³). В этот сезонный период фиксируются самые высокие показатели численности альгоценоза (416,8 млн.кл/м³) при невысокой биомассе (374,5 мг/м²). В мае количественные показатели развития фитопланктона значительно снижаются (22,9 млн.кл/м³ и 149,6 мг/м²), что свидетельствует о процессах угасания цветения и доминирования в составе фитопланктона представителей различных групп: диатомовых, динофитовых, кокколитин, эвгеленовых. При скромных показателях численности и биомассы видоразнообразие начинает постепенно увеличиваться за счет развития представителей динофитовой микрофлоры (*Protopteridinium granii*, *Gyrodinium fusiforme*, *Diplopsalis lenticula*).

В июле фиксируются 29 видов планктонных водорослей при доминировании динофитового комплекса. Из диатомовых наиболее активно развиваются *Pseudonitzschia delicatissima*, *Thalassionema nitzschiodes*, *Chaetoserus curvisetus*. Из динофлагеллят наибольший вклад в суммарные численность и биомассу вносят представители рода *Prorocentrum*. Но самая высокая численность регистрируется у кокколитины *Emiliania huxleyi* (4,1 млн.кл/м³). Фиксируется незначительное количество эвгеленовых и синизеленых водорослей. Средняя численность фитопланктона в этот период составляет 21,2 млн.кл/м³ при биомассе 367,5 мг/м².

Осенняя фаза (сентябрь-октябрь) сезонного сукцессионного цикла фитопланктона характеризуется отсутствием цветения и невысокими показателями численности и биомассы (27,6 21,2 млн.кл/м³ и 268,4 мг/м², соответственно). Основную биомассу продуцируют диатомовые водоросли, они же вносят наибольший вклад в видовое разнообразие. В сентябре в составе фитопланктона доминируют несколько крупнорамерных и мелких видов диатомовых водорослей (*Chaetoserus rigidus*, *Pseudonitzschia delicatissima*, *Pseudonitzschia seriatata*, *Hemiaulis hauckii*). Динофитовые в этот период малочисленны, а в ноябре представлены лишь *Prorocentrum micans*.

Сезонный ход развития фитопланктона определяется процессами синоптического масштаба. Среднегодовые показатели численности и биомассы составляют соответственно 124,3 млн.кл/м³ и 289,5 мг/м³.

Зоопланктон. В зимний период в районе исследования качественный состав зоопланктона (17 видов) представлен круглогодичными: *Acartia clausi*, *Paracalanus parvus* и холоднолюбивыми стенотермными веслоногими рачками *Calanus euxinus*, *Oithona similis*, *Pseudocalanus elongates*. Отмечается развитие коловраток, ойкоплеур, ноктилюк и личинок бентосных организмов. Основу численности и

биомассы зоопланктона определяется *A. clause* (2600 экз./м³ и 59,85 мг/м³). Количество второго по плотности рачка *P. parvus* не превышает 270 экз./м³ и 1,02 мг/м³. Из других групп наиболее многочисленны коловратки (680 экз./м³ и 1,8 мг/м³). Суммарная численность и биомасса кормового зоопланктона составляют 3795 экз./м³ и 68,8 мг/м³ соответственно

С наступлением весеннего периода значительных изменений в качественном составе зоопланктонного сообщества не наблюдается. В данный период в пелагиали не регистрируется вид *O. Similes* и единично встречается представитель тепловодного комплекса ветвистоусый рачок *Pleopis polyphemoides*. По-прежнему, основную массу зоопланктона определяют ракообразные, но их плотность сокращается. Количество доминирующей акарии снижается в 1,7 раз и составляет 1495 экз./м³ и 20,46 мг/м³. У *P. elongates* наблюдается увеличение численности по сравнению с зимним периодом до 250 экз./м³ и биомассы – до 11,74 мг/м³. Данное явление объясняется гидрологическими особенностями Новороссийской бухты. При возникновении ветров северо-восточного направления происходит сгон поверхностных вод в открытое море и их замена глубинными охлажденными водами, несущими холодолюбивые организмы. Данным явлением объясняется нахождение двух вышеназванных и других холодолюбивых организмов в пелагиали Новороссийской бухты в летний период. Отмечается уменьшение плотности паракалянуса и коловраток, совпадающее по времени с возрастанием численности пелагических личинок бентосных организмов. Несмотря на сокращение количества кормового зоопланктона, показатели его суммарной численности и биомассы высоки – 2287 экз./м³ и 39,03 мг/м³.

Летний период в развитии зоопланктона наступает с повышением температуры воды до 15⁰С, таким образом, летний биологический сезон может начинаться в мае и завершаться в октябре. Динамика развития и распределения организмов с наступлением лета существенно меняется. Увеличивается видовое разнообразие, исчезают холодолюбивые формы, появляются теплолюбивые виды копепод *A. tonsa*, *Centropages ponticus*, наряду с ними в планктоне остаются круглогодичные *A. clause* и *P. parvus*. Из летних теплолюбивых ветвистоусых рачков развиваются *Pleopis polyphemoides*, *Pseudoevandae tergestina*, *Penilia avirostris*. Наблюдается активное размножение бентосных организмов, результатом которого становится увеличение разнообразия пелагического личиночного состава. Общее количество видов и таксономических групп достигает 35.

Особенности динамики качественного состава определяют характер количественных изменений зоопланктона. В летний период основу сообщества формирует популяция *A. clausi* (962 экз./м³ и 8,47 мг/м³), ветвистоусые рачки *P. polyphemoides* (390 экз./м³ и 3,51 мг/м³), *P. avirostris* (280 экз./м³ и 9,8 мг/м³). Из меропланктона в массовых количествах развиваются личинки баянусов (575 экз./м³ и 6,03 мг/м³).

Общая численность и биомасса кормового зоопланктона составляют 2497,5 экз./м³ и 32,2 мг/м³ соответственно.

Видовой состав осеннего сезона обеднен (15 видов), по характеру он приближается к зимнему. В данный период в планктоне остаются круглогодичные

формы, единично – летние и появляются холодолюбивые. Осенью основу численности и биомассы составляет вид *A. clausi* (941 экз./м³ и 10,2 мг/м³), *Calanus euxinus* (155 экз./м³ и 4,76 мг/м³), *P. parvus* (111,5 экз./м³ и 1,79 мг/м³) и *Oikopleura dioica* (139 экз./м³ и 0,618 мг/м³). Остальные группы животных регистрируются единичными экземплярами. В осенний период общая численность кормового зоопланктона составляет 1400 экз./м³ и 19,57 мг/м³. Средняя биомасса зоопланктона составляет в среднем 40 мг/м³.

Макрозообентос. Видовой состав макроэпибионтов насчитывает 45 видов.

Средняя численность животных составляет 6416 экз./м², биомасса – 84,418 мг/м². Общие количественные показатели макрозообентоса увеличиваются с глубиной, за счет повышения количества моллюсков *Mytilaster lineatus*. Плотность видов-содоминантов *Bittim reticulatum* и *Tricolia pulla*, предпочитающих глубины 2-5 метров, по мере увеличения глубины, наоборот, уменьшается. Из ракообразных наиболее многочисленны амфиподы *Amphithoe vaillanti*, *Caprella acanthifera*, *Erichthonius difformis*. Представители изопод десятиногих и танаидовых раков встречаются в небольшом количестве. Максимальная плотность раков отмечается на глубинах 2-5 метров. Среди полихет наиболее многочисленны спирорбисы. Максимальная численность *Spirorbis pussilla* (2805 экз./м²) отмечается на глубине 5 метров. Видами-содоманантами по численности в районе уреза являются *Erichthonius difformis* и *Rissoa splendida*, по биомассе – брюхоногие моллюски, чья биомасса составляет 85 % от общей.

Количественные показатели макроэпибионтов возрастают в летний период. Летние пробы характеризуются обилием бокоплавов, двустворчатых и брюхоногих моллюсков. Средняя численность гидробионтов в летний сезон составляет 10066 экз./м², биомасса – 91,27 г/м². весной плотность животных гораздо ниже – 2096 экз./м², биомасса – 67,27 г/м².

Фауна рыхлых грунтов на глубине 20 м насчитывает 16 видов донных животных. Средние показатели численности и биомассы составляют 404 экз./м² и 147,54 г/м² соответственно. Доля моллюсков сестонофагов превышает 87 % от общей биомассы.

Наиболее разнообразна фауна рыхлых грунтов в весенний период. По численности преобладает двустворчатый моллюск *Pitar rudis* (267 экз./м²). Помимо доминирующего *Pitar rudis*, обнаруживаются: *Pitar mediterranea*, *Calyptraea chinensis*, *Chamelea gallina*, *Cunearca cornea*, *Mytilaster lineatus*, *Parvicardium exiduum*, а также *Modilus adriaticus*, предпочитающий чистые районы. Общая численность гидробионтов составляет 608 экз./м², биомасса – 68,117 г/м².

Летом биоценоз *Pitar rudis* включает 5 видов двустворчатых моллюсков с общей численностью 200 экз./м², биомассой – 89,25 г/м².

Мейобентос. В зимний период мейобентос насчитывает 15 крупных таксонов: *Turbellaria*, *Nematoda*, *Kinorhyncha*, *Harpacticoida*, *Ostracoda*, *Acarina*, *Polychaeta*, *Cirripedia*, *Anisopoda*, *Cumacea*, *Amphipoda*, *Bivalvia*, *Gastropoda*, *Olygochaeta* и *Chironomidae*. По численности до 2 м глубины преобладают акарины, выше – свежееосевшая молодь двустворчатых моллюсков. За счет высокой концентрации

последних, общая плотность мейобентоса возрастает от уреза до 10 м – от 1369 до 46767 экз./м². Соответственно увеличивается и биомасса – от 0,132 до 4,128 г/м².

В весенний сезон мейобентос представлен 11 крупными таксонами: *Turbellaria*, *Nematoda*, *Kinorhyncha*, *Harpacticoida*, *Ostracoda*, *Acarina*, *Polychaeta*, *Amphipoda*, *Bivalvia*, *Gastropoda* и *Chironomidae*. На глубине 0-0,5 м численность беспозвоночных животных минимальна (1638 экз./м²). Акарины являются доминантной группой. На 2-10 м изобатах плотность поселения мейобентоса на порядок выше (11008-40446 экз./м²). Лидирующая по численности группа – гарпактикоиды. С ростом глубины увеличивается плотность псевдомейобентоса, в основном, за счет ювенильных бокоплавов и двустворок. Животные этих групп имеют большую индивидуальную биомассу, соответственно этому общая биомасса мейобентоса возрастает с глубиной (от 0,036 до 1,907 г/м²).

В летний период мейобентос наиболее разнообразен, он включает 17 крупных таксонов: *Turbellaria*, *Nematoda*, *Kinorhyncha*, *Harpacticoida*, *Ostracoda*, *Foraminifera*, *Acarina*, *Polychaeta*, *Cirripedia*, *Anisopoda*, *Cumacea*, *Amphipoda*, *Loricata*, *Bivalvia*, *Gastropoda*, *Olygochaeta* и *Chironomidae*. Максимальные значения плотности регистрируются на глубинах 0-0,5 и 5 м (32113 и 35549 экз./м² соответственно). При этом акарины и ювенильные бокоплавы определяют более половины общей численности. Общая биомасса мейобентоса достигает своих наивысших значений на глубине 5 м – 12,047 г/м². Как и в предыдущие сезоны, ее формируют в большей степени представители псевдомейобентоса.

Средняя биомасса макро- и мейозообентоса составляет 88,415 г/м².

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ:

1. Болгова Л.В., Селифонова Ж.П. Развитие планктонофауны прибрежных вод северо-восточной части Черного моря в условиях антропогенного воздействия. Сборник КубГУ «Актуальные вопросы экологии и охраны природы и экосистем южных регионов России и сопредельных территорий. 1997. С. 208.
2. Головкина Е.М., Фроленко Л.Н. Характеристика зообентоса северо-восточной части Черного моря//Современные основы формирования сырьевых ресурсов Азово-Черноморского бассейна в условиях изменения климата и антропогенного воздействия. Материалы международной научной конф. 15-18 декабря 2008 г., Ростов-на-Дону, ФГУП «АзНИИРХ».-Ростов-на-Дону: ООО «Диапазон», 2008. С. 75-79.
3. Студеникина Е.И., Воловик С.П. Фроленко Л.Н. Состояние популяции рапаны *Carana Thomassiana Grosse* в Черном море и перспективы промысла // Основные проблемы рыбного хозяйства и охраны рыбохозяйственных водоемов Азово-Черноморского бассейна. Сборник научных трудов АзНИИРХ (1996-1997 гг.). – Ростов-на-Дону, 1998. - С. 122-127.
4. Фроленко Л.Н. Характеристика зообентоса северо-восточной части Черного моря в современный период // Основные проблемы рыбного хозяйства и охраны рыбохозяйственных водоемов Азово-Черноморского бассейна. Сборник научных трудов АзНИИРХ (2006-2007 гг.). – Ростов-на-Дону: ООО «Диапазон», 2008.- С. 180-188.
5. Маштакова Г.П. Сезонная динамика фитопланктона в восточной части Черного моря.// Труды Азово-Черноморского н.-и. ин-та морск. рыбн. хоз-ва и океанографии (АзЧерНИРО), - 1968.- вып. 27.- с. 52-59.
6. Пицык Г.К. Систематический состав фитопланктона.//Основы биологической продуктивности Черного моря (ред. В.Н. Грезе).- Киев.: Наукова Думка.- 1979.- с. 63-70.
7. Надолинский В.П. Структура и оценка запасов водных биоресурсов в северо-восточной части Черного моря//Диссертационная работа. канд. биол. наук.- Краснодар.-2004. -171 с.
8. Расс Т. С. Современные представления о составе ихтиофауны Черного моря и его изменениях // Вопросы ихтиологии. 1987 .Т. 27. Вып. 2. С. 179-187.
 - а. Борисов В.И. Реки Кубани. Краснодар: Кн. изд-во, 1978. 80 с.
9. Белюченко И.С. Введение в общую экологию. Краснодар: Изд-во КГАУ, 1997. 543 с.
10. Дехник Т.В. Ихтиопланктон Черного моря. Киев: Наукова думка.- 1973.- 236 с.
11. Луц Г. И., Дахно В. Д., Надолинский В. П., Рогов С. Ф. Рыболовство в прибрежной зоне Черного моря // Рыбное хозяйство. 2005. № 6. С. 54-56.

12. Дудкин С.И., Дахно В.Д., Кузнецов С.А., Надолинский В.П. Распределение и миграции морских рыб в Керченско-Таманском районе Чёрного моря и системе Керченского пролива в 2008 г. // Керченская авария: последствия для водных экосистем. Ростов н/Д: ФГУП АзНИИРХ, 2008. С. 172-178.
13. Надолинский В.П. Ихтиопланктон северо-восточной части Черного моря в период развития популяций ктенофор *Mnemiopsis leidyi* и *Beroe ovata* // Основные проблемы рыбного хозяйства и охраны рыбохозяйственных водоемов Азово-Черноморского бассейна. Сборник научных трудов АзНИИРХ (2002-2003 гг.) – Ростов-на-Дону, 2004. - С. 114-122.
14. Федеральный закон от 10 января 2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
15. Федеральный закон от 20 декабря 2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
16. Водный кодекс Российской Федерации от 03 июня 2006 г. №74-ФЗ.
17. Приказ Федерального агентства по рыболовству от 17.09.2009 г. № 818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесённых к объектам рыболовства».

Заместитель начальника
учреждения - начальник филиала



М.Г. Тлеуж

Исп. Акселева Ю.Ю.
8 (861) 275-85-14



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ

**АЗОВО-ЧЕРНОМОРСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

Береговая ул., д. 21в, г. Ростов-на-Дону, 344002

тел. (863) 200-11-97, факс (863) 262-49-31

E-mail: uprav-ter@yandex.ru

10.03.2020 № 3094

На № 25206 от 18.02.2020

О предоставлении информации

Главному инженеру проекта
АО «Гипровостокнефть»

А.Б. Шкелеву

Красноармейская ул., 93,
г. Самара, 443041

тел.: (846) 276-26-30

факс: (846) 276-26-24

e-mail: gipvn@gipvn.ru

Уважаемый Алексей Борисович!

Азово-Черноморское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее – Управление) в ответ на Ваше обращение сообщает следующее.

Согласно Положению об Азово-Черноморском территориальном управлении Федерального агентства по рыболовству, утвержденному Приказом Федерального агентства по рыболовству от 17.09.2013 № 690, предоставление сведений о рыбохозяйственной категории водных объектов не входит в перечень государственных услуг, предоставляемых Управлением.

Согласно Приказу Минсельхоза России от 21.10.2015 № 479 «Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре» предоставление информации из Государственного рыбохозяйственного реестра о категории и рыбохозяйственной характеристике относится к полномочиям Федерального агентства по рыболовству (107996, г. Москва, Рождественский бульвар, 12, тел.: (495) 628-23-30).

Функцию по определению категорий водных объектов рыбохозяйственного значения Управление с 2010 года осуществляло в порядке, установленном Приказом Федерального агентства по рыболовству от 05.08.2010 № 682 «Об организации работы Федерального агентства по рыболовству, его территориальных управлений, а также подведомственных

АО «Гипровостокнефть»
Получено 11.03.2020
Вх. № ВХ-1725-20

Росрыболовству научно-исследовательских организаций и федеральных государственных бюджетных учреждений – бассейновых управлений по сохранению, воспроизводству водных биоресурсов и организации рыболовства при установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них» (далее – Приказ № 682).

В соответствии с Приказом № 682 Управление сведения о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них, предоставляются в документированном виде в адрес Федерального агентства по рыболовству для внесения их в Государственный рыбохозяйственный реестр (ГРР) – систематизированный свод документированной информации о водных биоресурсах, об их использовании, правила ведения которого утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.08.2008 № 601 «О государственном рыбохозяйственном реестре».

Дополнительно сообщаем, что Управлением в порядке, установленном законодательством, была определена категория рыбохозяйственного значения Черное море (высшая категория).

Заместитель руководителя Управления

М.Ш. Платонова

Николай Николаевич Тарасенко
(863) 299-04-25
Отдел надзора, prednadzor@rostov-fishcom.ru

Отчет РХР (в разработке)
Заключение ФАР (в разработке)

Приложение L**Сведения об отсутствии (наличии) особо охраняемых природных территорий****АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД НОВОРОССИЙСК**

Советов ул., д.18, г. Новоросси́йск,
Краснодарский край, 353900
Тел. (8617)64-68-15, факс (8617)64-49-98
e-mail: novorosk@miob.novorosk.ru
ОКПО 04019723 ОКАТО 03420368000
ИНН 2315061988

29.03.2022 № 08.05-1945/22

На № 29648 от 11.03.2022

Директору проекта
АО
«Гипровостокнефть»
А.Б. Шкелеву

ул. Красноармейская,
93
г. Самара
443041

Уважаемый Алексей Борисович!

Администрация муниципального образования г. Новоросси́йск на Ваше обращение от 11.03.2022 № 29648 о предоставлении информации, в связи с выполнением инженерно-экологических изысканий по объекту: «Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» (местоположение: Российская Федерация, Краснодарский край, Морской терминал, Береговые сооружения), сообщает.

Согласно сведениям информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, в границах проектируемого объекта:

- существующие, проектируемые и перспективные ООПТ местного значения – отсутствуют;
- территории традиционного природопользования местного уровня – отсутствуют;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения – отсутствуют;
- лечебно-оздоровительные местностей, курортов и природно-лечебные ресурсы местного значения – отсутствуют;
- поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения – отсутствуют;
- зоны санитарной охраны подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения – отсутствуют;
- крематории, кладбища и из санитарно-защитные зоны – отсутствуют;
- несанкционированные свалки, полигоны ТБО, ТКО и места захоронения опасных отходов производства – отсутствуют;
- охраняемые виды растений и животных, входящих в Красные книги Российской Федерации – отсутствуют;
- леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса, лесопарковые и зеленые зоны – отсутствуют;

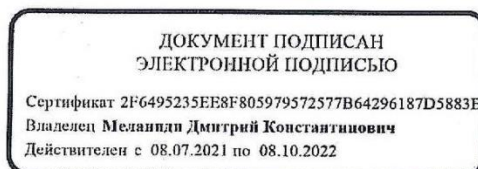
АО «Гипровостокнефть»
Получено 18.04.2022
Вх. № ВХ-3051-22

2

- лесопарковые зеленые пояса – отсутствуют;
- приаэродромные территории, санитарно-защитные зоны аэродромов, полосы воздушных подходов – отсутствуют.

Сведения о выпуске сточных вод в водные объекты, о крупных авариях, утечках токсичных продуктов на объектах, расположенных вблизи, отсутствуют.

Заместитель главы
муниципального
образования город
Новороссийск



Д.К. Меланиди

Л.А. Пиотровская
О.А. Колмогорова
671360

**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020
Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01
E-mail: mprkk@krasnodar.ru, http://www.mprkk.ru

Директору проекта
АО «Гипровостокнефть»

Шкелеву А.Б.

Красноармейская ул., г. Самара,
Самарская область, 443041

№

На № 29642 от 11.03.2022

МПР КК



202-03.2-07-9195/22 от 11/04/2022

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство), рассмотрев в рамках предоставленных полномочий запрос, сообщает следующее.

Согласно предоставленным координатам объект «Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» (далее – объект) находится вне границ существующих и планируемых к созданию особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) регионального значения и их охранных зон.

Красная книга Краснодарского края является официальным документом, содержащим сведения о состоянии, распространении и мерах охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов (подвидов, популяций) диких животных, дикорастущих растений и грибов, обитающих (произрастающих) на территории Краснодарского края.

Электронная версия Красной книги Краснодарского края размещена на сайте министерства www.mpr.krasnodar.ru в открытом для общего пользования разделе «Красная книга Краснодарского края».

Перечни таксонов животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Краснодарского края, перечни таксонов животных, растений и грибов, исключенных из Красной книги Краснодарского края, и перечни таксонов животных, растений и грибов, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде Краснодарского края, утверждены постановлениями главы администрации Краснодарского края от 22 декабря 2017 г. № 1029 и № 1028.

Сведения об объектах животного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края, в состав ареалов которых входит территория проектируемого объекта приведены в приложении.

В связи с тем, что участок объекта находится, преимущественно, в акватории Черного моря, на данной акватории из числа охотничьих ресурсов

АО «Гипровостокнефть»
Получено 13.04.2022
Вх. № ВХ-2899-22

регулярно находится только большой баклан.

Вместе с тем, сообщаем, что для получения сведений о видовом составе и численности объектов животного мира (позвоночных и беспозвоночных), эндемичных, реликтовых видах, миграциях и массовых скоплениях животных, а также для получения сведений о видовом составе, состоянии и плотностях локальных популяций объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края непосредственно на рассматриваемом участке, необходимо провести специальные натурные исследования силами профильных научных организаций.

Напоминаем, что в соответствии с частью 2 статьи 22 Федерального закона от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» при размещении, проектировании и строительстве предприятий, сооружений и других объектов должны предусматриваться и проводиться мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции. Частью 1 статьи 56 упомянутого Федерального закона установлено, что юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, возмещают нанесенный ущерб добровольно либо по решению суда или арбитражного суда. Данные нормы законодательства распространяются на все группы объектов животного мира без исключения (охотничьи ресурсы, позвоночные, беспозвоночные, занесенные и не занесенные в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края).

В соответствии с пунктом 1.6 Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Краснодарского края, утвержденных постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 23 августа 2016 г. № 642, при проектировании объектов капитального строительства и иных сооружений любого типа, планировании иной хозяйственной деятельности, оказывающей воздействие на объекты животного мира и среду их обитания, необходимо производить оценку их воздействия на окружающую среду в части объектов животного мира и среды их обитания, предусматривать мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания (в том числе компенсационные природоохранные мероприятия), а при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов – реализовывать упомянутые мероприятия. Не допускается осуществление хозяйственной и иной деятельности, оказывающей воздействие на объекты животного мира и среду их обитания (за исключением мероприятий по охране, защите и воспроизводству лесов) без планирования и реализации мероприятий по охране объектов животного мира и среды их обитания, согласованных с органом исполнительной власти Краснодарского края, уполномоченным в области охраны и использования животного мира, сохранения и восстановления среды его обитания.

В связи с этим, при проектировании объектов капитального строительства необходимо производить оценку их воздействия на окружающую среду в части объектов животного мира и среды их обитания и,

по согласованию с министерством, предусматривать и, в дальнейшем, реализовывать мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания, для чего перед прохождением экспертизы проектной документации необходимо направлять соответствующие материалы в министерство.

В границах земельного участка, на котором расположен проектируемый объект, действующие лицензии на право пользования участками недр местного значения, содержащими общераспространенные полезные ископаемые, а также лицензии на право пользования участками недр местного значения, содержащими подземные воды, объем добычи, которых составляет не более 500 кубических метров в сутки отсутствуют.

Сведения об объектах размещения отходов производства и потребления на территории Краснодарского края размещены на официальном сайте министерства www.mprg.krasnodar.ru в разделе Деятельность/Разрешительная деятельность и управление отходами/Сведения из регионального кадастра отходов производства и потребления Краснодарского края/Обобщенные данные из регионального кадастра отходов производства и потребления на территории Краснодарского края за 2020 год.

Министерство, согласно постановлению главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 19 октября 2012 г. № 1250 «О министерстве природных ресурсов Краснодарского края», не является уполномоченным органом по ведению государственного водного реестра, по предоставлению сведений из государственного кадастра недвижимости, не осуществляет ведение кадастрового учета зон с особыми условиями использования территорий, в том числе зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, что исключает возможность предоставления документированных сведений об их расположении.

По имеющимся в министерстве сведениям в районе расположения рассматриваемого объекта действующие разрешительные документы на право пользования водными объектами в целях забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения не зарегистрированы. Проекты зон санитарной охраны не утверждались.

Дополнительно сообщаем, что проекты зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения до вступления в силу Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» утверждались в том числе органами местного самоуправления на основании Федерального закона от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии». Информация об указанных зонах санитарной охраны находится в соответствующих муниципальных образованиях.

Объект расположен вне границ лесопарковых зеленых поясов Краснодарского края.

Согласно Положению о министерстве, министерство обеспечивает ведение государственного лесного реестра и предоставление выписок из государственного лесного реестра в отношении лесов, расположенных в границах территории Краснодарского края в соответствии с лесоустроительной документацией.

В материалах лесоустройства содержится информация о местоположении, площади, количественных и качественных характеристиках лесных участков, относительно границ соответствующих лесничеств, и отсутствуют сведения о кадастровых номерах этих лесных участков и границ в системе координат, применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости.

Для определения принадлежности земельного участка к землям лесного фонда в границах соответствующих лесничеств, необходимо обратиться в ГКУ КК «Комитет по лесу» по адресу: 353235, Северский район, пос. Афицкий, ул. Пушкина, 1, тел. 8(86166)33-2-81.

В случае принадлежности к землям лесного фонда лесных участков, заявители вправе обратиться в министерство с заявлением о предоставлении выписок из государственного лесного реестра в отношении запрашиваемых лесных участков с указанием видов запрашиваемой информации в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 октября 2013 г. № 464 «Об утверждении перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

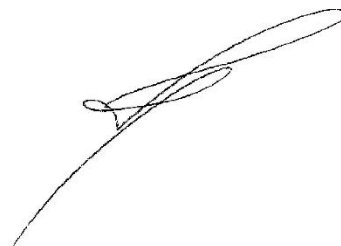
Форма заявления и порядок его оформления указаны в приложении 4 и в п. 2.18 к Административному регламенту исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра, утвержденного Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 31 октября 2007 г. № 282.

За предоставление выписки из государственного лесного реестра взимается плата в размере и порядке, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2007 г. № 138 «О размере платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра и порядке ее взимания».

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель министра

Гузенко Наталья Олеговна
+7 (861) 293-78-44



О.В. Соленов

Приложение к служебной записке
от *05.04.2022* № СЛ-2021/2022-04.1-41
на вх. 202-11472/22 от 14.03.2022

Перечень видов и подвидов животных, занесенных в Красную книгу
Российской Федерации, в состав ареалов которых входит район
расположения объекта «Устройство системы сбора и отвода ливневых
сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой»

- | | |
|--------------------------|-------------------------------|
| 1. Дозорщик-император; | 13. Жаба колхидская; |
| 2. Дыбка степная; | 14. Черепаха Никольского; |
| 3. Красотел пахучий; | 15. Ящерица средняя; |
| 4. Карабус бессарабский; | 16. Полоз оливковый; |
| 5. Карабус кавказский; | 17. Полоз Палласов; |
| 6. Жук-олень; | 18. Полоз эскулапов; |
| 7. Бронзовка Фибера; | 19. Гадюка степная восточная; |
| 8. Бронзовка кавказская; | 20. Скопа; |
| 9. Белуга азовская; | 21. Змееяд; |
| 10. Шип; | 22. Обыкновенная горлица; |
| 11. Кумжа черноморская; | 23. Афалина черноморская; |
| 12. Конек морской; | 24. Морская свинья. |

Перечень видов и подвидов животных, занесенных в Красную книгу
Краснодарского края, в состав ареалов которых входит район
расположения объекта «Устройство системы сбора и отвода ливневых
сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой»

- | | |
|------------------------------|-------------------------------------|
| 1. Дозорщик-император; | 18. Златка Ариаса; |
| 2. Короткобрюх луговой; | 19. Антаксия Мамай; |
| 3. Сжатобрюх голенастый; | 20. Усач короткокрылый
ильмовый; |
| 4. Эмпуза полосатая; | 21. Усач большой дубовый; |
| 5. Боливария короткокрылая; | 22. Шпорник бэтийский; |
| 6. Дыбка степная; | 23. Пестрянка двуцветная; |
| 7. Пилохвост длинноконцовый; | 24. Пестрянка веселая; |
| 8. Красотел пахучий; | 25. Толстоголовка мозаичная; |
| 9. Карабус бессарабский; | 26. Толстоголовка желтополосая; |
| 10. Карабус кавказский; | 27. Толстоголовка иранская; |
| 11. Стафилин короткокрылый; | 28. Парусник Мнемозина; |
| 12. Жук-олень; | 29. Зеринтия Поликсена; |
| 13. Бронзовка Фибера; | 30. Чернушка-африканка; |
| 14. Бронзовка кавказская; | 31. Бархатница аретуза; |
| 15. Щелкун угольный; | 32. Томарес Каллимах; |
| 16. Щелкун краснокрылый; | 33. Голубянка Шиффермюллера; |
| 17. Златка фишанковая; | |

- | | |
|--------------------------|-------------------------------|
| 34. Сефир кубанский; | 49. Горбыль светлый; |
| 35. Шелкопряд Баллиона; | 50. Тригла желтая; |
| 36. Медведица полосатая; | 51. Жаба колхидская; |
| 37. Медведица аулика; | 52. Черепаха Никольского; |
| 38. Медведица пурпурная; | 53. Ящерица средняя; |
| 39. Совка аэгле; | 54. Полоз оливковый; |
| 40. Шмель глинистый; | 55. Полоз эскулапов; |
| 41. Пчела-плотник; | 56. Полоз Палласов; |
| 42. Сколия-гигант; | 57. Гадюка степная восточная; |
| 43. Белуга азовская; | 58. Скопа; |
| 44. Шип; | 59. Змеяяд; |
| 45. Осетр русский; | 60. Обыкновенная горлица; |
| 46. Севрюга; | 61. Афалина черноморская; |
| 47. Кумжа черноморская; | 62. Морская свинья. |
| 48. Конек мосркой; | |

Консультант отдела охраны,
воспроизводства и использования
объектов животного мира и
среды их обитания



А.Г. Матасова

+7 (861) 279-00-49, доб. 266



**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва, 125039

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

06.04.2022 № 29088/18

На № _____ от _____

АО «Гипровостокнефть»

443041, г. Самара,
ул. Красноармейская, д. 93

gipvn@gipvn.ru

Irina.Gavrilova@Giprovostokneft.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел запрос АО «Гипровостокнефть» от 05.04.2022 № 29966 по вопросу наличия в районе выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте: «Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» (далее – проектируемый объект), расположенном по адресу: Краснодарский край, городской округ г. Новороссийска, Морской терминал, Береговые сооружения АО «КТК-Р», в районе с. Южная Озереевка, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности

Этот документ является электронным документом, подписанным ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 69FFB0C591114008B039E56ABCF03DABDE3CBE8
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 08.02.2022 до 08.05.2023

М.Б. Богатырев

И.И. Евстратов
(495) 870-29-21 (284-59)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 07.04.2022
Вх. № ВХ-2718-22

Союз охраны птиц России
Russian Bird Conservation Union*Общероссийская общественная организация*

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672 2263 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 26.02.2022

Код: MD

Номер: КОТР_К_№ 646-2022

АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
и всем заинтересованным сторонам**Заключение**по результатам научно-исследовательской работы
по счету-оферте № 66 от 07.02.2022

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Всероссийская общественная организация Союз охраны птиц России сообщает, что в районе объекта **«Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой»** (Российская Федерация, Краснодарский край, Морской терминал. Береговые сооружения), ключевые орнитологические территории России международного значения и водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

Руководитель направления НИР по КОТР
Союза охраны птиц России

Мокеев Д.Ю.

Идентификатор документа d854aff0-38c4-4d7f-a804-2fc3e24faf53

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Подписи отправителя:	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СОЮЗ ОХРАНЫ ПТИЦ РОССИИ" Мокеев Денис Юрьевич, Рук. направления НИР "КОТР"	67DC7500C9AD0DA6454D91FDE780D8D0 с 22.10.2021 09:59 по 22.01.2023 09:59 GMT+03:00	13.03.2022 14:18 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа	

Страница 1 из 1

Приложение М**Сведения об отсутствии (наличии) объектов культурного наследия**АДМИНИСТРАЦИЯ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯУПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯСоветская ул., д. 49, г. Краснодар, 350063
Тел. /факс (861) 268-32-23
E-mail: uorn@krasnodar.ruАО «Гипровостокнефть»
директору проекта

Шкелеву А.Б.

ул. Красноармейская, 93, г. Самара,
Самарская область, 443041

document.control@giprovostokneft.ru

05.04.2022 № 78-19-4581/22

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Уважаемый Алексей Борисович!

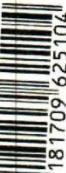
Управлением государственной охраны объектов культурного наследия администрации Краснодарского края (далее - Управление) рассмотрено Ваше обращение от 11.03.2022 №29645 (вх. от 14.03.2022 № 78-4358/22-0) о предоставлении информации об объектах культурного наследия, расположенных на участке площадью 0,97 га для проведения инженерно-экологических изысканий на объекте: «Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» по адресному ориентиру: Краснодарский край, г. Новороссийск, Морской терминал.

По данным единого государственного реестра объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, перечня выявленных объектов культурного наследия, списка объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, материалам архива Управления, объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) включенные в единый государственный реестр, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, защитные зоны объектов культурного наследия, а также зоны охраны объектов культурного наследия на рассматриваемом участке отсутствуют.

В соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», если при земляных и строительных работах на указанном участке будут обнаружены археологические предметы или объекты (фрагменты керамики, костные останки, предметы древнего вооружения, монеты, каменные конструкции, кладки и пр.) необходимо незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения направить в управление государственной охраны объектов культурного наследия администрации Краснодарского края письменное уведомление.

АО «Гипровостокнефть» Получено <u>05.04.2022</u> Вх. № <u>ВХ-2649-22</u>
--

Управление ГООНН КК



78-19-4581/22 от 05/04/2022

2

На основании вышеизложенного, использование участка площадью 0,97 га для проведения инженерно-экологических изысканий на объекте: «Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» по адресному ориентиру: Краснодарский край, г. Новороссийск, Морской терминал, представляется возможным при условии выполнения требований действующего законодательства.

Начальник управления



Г.Г. Давыденко

Дьяченко Артем Александрович
+7 (861) 267 31 37

Приложение N
Сведения об отсутствии (наличии) скотомогильников



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Рашпилевская ул., д. 36, г. Краснодар, 350000
Тел. (861) 262-19-23, факс (861) 268-31-23
E-mail: uv@krasnodar.ru

Директору проекта
АО «Гипровостокнефть»

Шкелеву А.Б.

21.03.2022 № 6501-14-22 51/22

На № _____ от _____

О представлении информации

Сообщаем Вам, что на территории выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте: «Устройство системы сбора и отвода ливневых сточных вод с Причала для вспомогательных судов с подъездной эстакадой» (местоположение: Российская Федерация, Краснодарский край, Морской терминал. Береговые сооружения), согласно имеющимся данным, в границах участка изысканий и в зоне радиусом 1000 м скотомогильники и биотермические ямы отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, что определение санитарно-защитных зон и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов, не относятся к полномочиям департамента ветеринарии Краснодарского края.

Первый заместитель
руководителя департамента

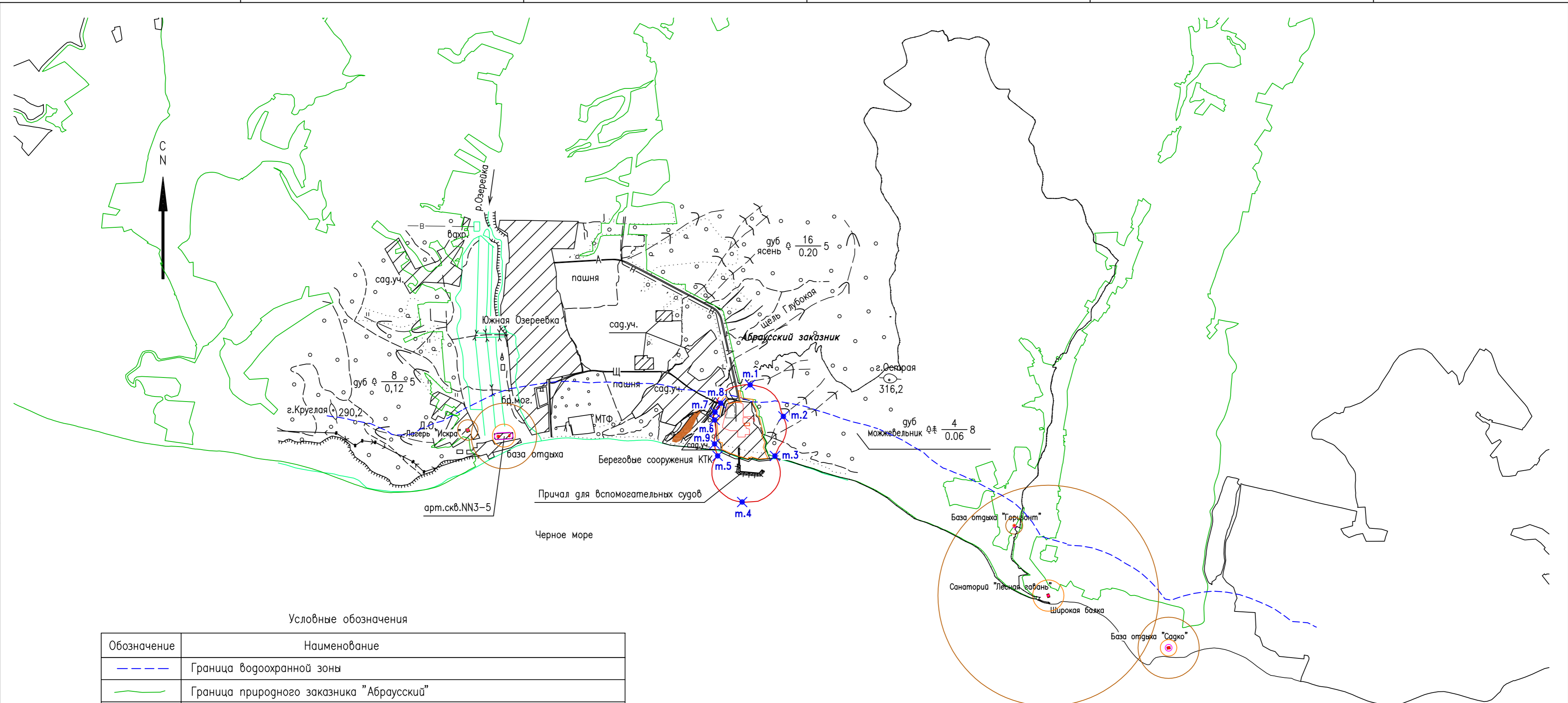
Р.А. Ярош

Лимаренко Андрей Александрович
+7(861) 262-63-84

АО «Гипровостокнефть» Получено <u>22.03.2022</u> Вх. № <u>ВХ-2170-22</u>
--

SCALES
МАСШТАБЫ

0 250 500 750 1000
1:25000
МЕТРЫ METERS



Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	Граница водоохранной зоны
	Граница природного заказника "Абраусский"
	Граница 1 пояса зоны санитарной охраны
	Граница 2 пояса зоны санитарной охраны
	Граница 3 пояса зоны санитарной охраны
	Граница санитарно-защитной зоны (СЗЗ)
	Расчетные точки

НЕФТЕПРОВОДНАЯ СИСТЕМА КТК				CPC CRUDE OIL PIPELINE SYSTEM			
CONSTRUCTION OF THE SYSTEM OF STORM WASTE WATER COLLECTION AND DISCHARGE FROM SMALL BOAT SHELTER BERTH WITH THE ACCESS BRIDGE							
STAGE		SHEET NO.		TOT. SHTS.			
PD							
REV. CPC	CONTRACT NUMBER	MOC NUMBER	DATE	JSC GIPROVOSTOKNEFT			
ИЗМ. КТК	НОМЕР ДОГОВОРА	НОМЕР УИ	ДАТА	Samara 2022			
			R-PD-21-0015-16-42-970-2042-01			REV. ИЗМ. 0	
УСТРОЙСТВО СИСТЕМЫ СБОРА И ОТВОДА ЛИВНЕВЫХ СТОЧНЫХ ВОД С ПРИЧАЛА ДЛЯ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ СУДОВ С ПОДЪЕЗДНОЙ ЭСТАКАДОЙ							
		СТАДИЯ		ЛИСТ		ВС. ЛИСТ.	
		ПД					
Ситуационная схема				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ			
				Samara 2022			



REV	DATE	REVISION DESCRIPTION	DRAWN	CHECK	APP.	PROCESS ТЕХНОЛ. 1	PROCESS ТЕХНОЛ. 2	CONSTRUCTION СТРОИТ.	WATER SUPPLY В и К	SANITARY ENG. САНТЕХН.	ELEC. ЭЛЕКТР.	CONT. SYST. А и Т
0	01.06.22	Выпущено для проектирования ISSUED FOR DESIGN	<i>Non</i>	<i>Just</i>	<i>Non</i>							
SQUAD CHECK / ГРУППОВАЯ ПРОВЕРКА												

ПОЛОЖЕНИЕ	ФАМИЛИЯ	ПОДПИСЬ	ДАТА	ПОЛОЖЕНИЕ	ФАМИЛИЯ	ПОДПИСЬ	ДАТА
ТЕХ. КОНТР. ENGR. ONTL				УТВЕРДИЛ APPROVE	Шкелев	<i>Shch</i>	01.06.22
				НАЧ. ОТДЕЛА HEAD OF DPT	Зуев	<i>Zuev</i>	01.06.22
				ПЛОТНИК CDE SPECIALIST	Поспелова	<i>Posp</i>	01.06.22
				ПРОВЕРИЛ CHECK	Поспелова	<i>Posp</i>	01.06.22
НОРМОКОНТ. RE CODE ONTL	Полкашина	<i>Pol</i>	01.06.22	РАЗРАБОТАЛ DSGN	Халулулина	<i>Hal</i>	01.06.22

PLOTSCALE:

PLOT DATE:

FILE NAME : RPD21001516429702042-01_0.dwg

ПРИМЕЧАНИЕ: ДАННЫЙ ЧЕРТЕЖ ЯВЛЯЕТСЯ ИСКЛЮЧИТЕЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТЬЮ КТК. НЕ ПУБЛИКУЕТСЯ И ВЫДАЕТСЯ ТОЛЬКО ВО ВРЕМЕННОЕ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ. ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ ОБЯЗАН ВОЗВРАТИТЬ ЧЕРТЕЖ ПО ПЕРВОМУ ТРЕБОВАНИЮ. ПРИ ЭТОМ ОБЯЗУЕТСЯ ЕГО НЕ РАЗМНОЖАТЬ, НЕ ПЕРЕДАВАТЬ В ДРУГИЕ РУКИ И НЕ ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПРЯМО ИЛИ КОСВЕННО В ИНЫХ НЕ ОТОВОРЕННЫХ ЦЕЛЯХ.

TO RETURN IT UPON REQUEST AND AGREES THAT IT SHALL NOT BE REPRODUCED, COPIED, LENT OR OTHERWISE DISPOSED OF DIRECTLY OR INDIRECTLY, NOR USED FOR ANY PURPOSE OTHER THAN THAT FOR WHICH IT IS FURNISHED.

NOTICE THIS DRAWING HAS NOT BEEN PUBLISHED AND IS THE SOLE PROPERTY OF CPC AND IS LENT TO THE BORROWER FOR HIS CONFIDENTIAL USE ONLY. AND IN CONSIDERATION OF THE LOAN OF THIS DRAWING, THE BORROWER PROMISES AND AGREES