

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром морские проекты»



Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Приложения

1718.001.П.0/0.069-ОВОС.02.00

Заместитель генерального директора
по проектированию



 Г. С. Оганов

Главный инженер проекта

 А. В. Усачев

Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Обозначение	Наименование	Примечание
1718.001.П.0/0.069-ОВОС.02.00-С	Содержание тома	2
1718.001.П.0/0.069-СП.00.00	Состав проектной документации	Выполнен отдельным томом
	<u>Текстовая часть</u>	
1718.001.П.0/0.069-ОВОС.02.00-ТЧ	Оценка воздействия на окружающую среду. Книга 2. Приложения	3

Общее количество листов, включенных в том 357

Инв. № подл.	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1718.001.П.0/0.069-ОВОС.02.00-С	Стадия	Лист	Листов
	Разработал		Кудрявцева		<i>Кудрявцева</i>	04.09.23	Содержание тома	П	1	1
	Н. контр.		Савенкова		<i>Савенкова</i>	04.09.23				

Список исполнителей

Должность	Подпись	Дата	Фамилия
Главный инженер проекта		04.09.23	А. В. Усачев
Начальник отдела		04.09.23	А. С. Петровский
Руководитель группы		04.09.23	А. П. Савенкова
Заместитель руководителя группы		04.09.23	Н. П. Горюхина
Ведущий инженер		04.09.23	Н. Ю. Кудрявцева
Ведущий инженер		04.09.23	Т. В. Семенова

Оглавление

Приложение А Фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатические характеристики	4
Приложение Б Сведения о нахождении в границах территорий с особыми условиями использования	7
ООПТ федерального значения	7
ООПТ регионального и местного значения, водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории и другие экологические ограничения природопользования	10
Пути миграции, КОТР, охраняемые виды растений и др.	15
ТТП федерального значения	26
ТТП регионального значения	27
Объекты культурного наследия	30
Месторождения полезных ископаемых	45
Водозаборы, ЗСО источников питьевого водоснабжения	48
Скотомогильники и биотермические ямы	57
Мелиорируемые земли, особо ценные сельскохозяйственные угодья	58
Объекты размещения отходов	60
Лечебно-оздоровительные местности и курорты	61
Приложение В Расчет выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ	62
Ист. 5501-5504 – Выхлопная труба компрессора	62
Ист. 5505, 5006 – Выхлопная труба наполнительно-опрессовочного агрегата	63
Ист. 5507-5514 – Выхлопная труба электростанции	65
Ист. 6501 – Сварочные и газорезочные работы	66
Ист. 6502 – Лакокрасочные и грунтовочные работы	70
Ист. 6503 – Разгрузка строительных материалов	77
Ист. 6504 – Зачистка сварных швов	80
Ист. 6505 – Заправка топливом строительной техники	81
Ист. 6506 – Выхлопные трубы бензопил	82
Ист. 6507 – Выхлопные трубы автотранспорта	83
Ист. 6508 – Выхлопные трубы строительной техники	99
Ист. 6509 – Выхлопные трубы специальной техники	119
Горение дизтоплива при аварийной ситуации	129
Приложение Г Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительства	131
Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы	131
Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	139

Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ	139
Приложение Д Расчеты шумового воздействия на период строительства	175
Шумовые характеристики	175
Расчет шума	188
Приложение Е Разрешение на выбросы загрязняющих веществ для действующего предприятия, экспертное заключение, санитарно-эпидемиологическое заключение	194
Приложение Ж Расчет выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации	265
Схема источников выбросов	265
Расчет выбросов загрязняющих веществ от факела (ист. 0196)	266
Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажной емкости (ист.0459)	268
Расчет выбросов загрязняющих веществ от емкостей стабильного газового конденсата (ист. 0461-0464)	269
Расчёт выбросов вредных веществ от передвижной парогенераторной установки ППУА 1600/100 (ист. 0465).....	272
Расчёт выбросов вредных веществ неплотностей ЗРА и фланцевых соединений (ист. 6050)	276
Приложение И Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период эксплуатации	278
Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы	278
Вариант 1 Расчет максимальных приземных концентраций	280
Вариант 2 Расчет среднегодовых/среднесуточных концентраций.....	315
Приложение К Письмо ООО «Газпром добыча Ямбург» о категории объекта по уровню негативного воздействия на окружающую среду.....	346
Приложение Л Лицензии организаций на обращение с отходами.....	349
Приложение М Ситуационный план объекта.....	350
Приложение Н Карта-схема современного экологического состояния и экологических ограничений	351
Таблица регистрации изменений	352

Приложение А Фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатические характеристики

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046
Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51

e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@oimeteo.pf
<http://www.omsk-meteo.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

23.11.2022 № 310/08-03-28/5018

На № М/16574 от 25.10.2022

Заместителю
генерального директора
по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»
Оганову Г.С.

660075, г. Красноярск, а/я 12748

Предоставление климатологических
характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Ныда (1947-2021)**:

1. Средняя температура воздуха самого холодного месяца, февраля: - 24,1 °С
2. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: + 18,4 °С
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 16 м/с

4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
I	8,6	3,6	10,1	14,6	29,1	13,8	12,8	7,4	2,2
II	8,8	4,1	10,3	12,1	27,5	14,0	14,7	8,5	2,5
III	9,6	4,1	10,0	12,3	24,2	15,3	16,2	8,3	2,0
IV	15,1	5,1	11,3	9,9	15,8	11,3	18,3	13,2	1,6
V	25,3	7,5	10,4	8,6	11,9	7,7	15,0	13,6	1,2
VI	30,8	11,4	10,3	7,0	8,8	5,5	11,8	14,4	1,6
VII	28,6	14,3	13,6	7,5	9,9	5,9	8,7	11,5	2,3
VIII	26,3	10,5	12,3	6,6	12,8	8,5	9,7	13,3	2,7
IX	15,3	9,5	11,2	9,7	20,4	10,3	12,4	11,2	1,8
X	10,0	6,2	10,5	10,3	22,2	15,6	15,6	9,6	2,0
XI	9,0	4,8	10,5	10,7	24,9	16,6	16,3	7,2	2,8
XII	7,5	3,9	9,0	13,9	30,2	16,1	12,9	6,5	2,1
Год	16,2	7,1	10,8	10,3	19,8	11,7	13,7	10,4	2,1

5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы: $A=180$

6. Коэффициент рельефа местности равен 1

Для проведения проектно-изыскательских работ по объекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», расположенному в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа.

Вр.и.о. начальника учреждения




Н.П. Дранкович

Минайчева Елена Васильевна
(3812) 39-98-16 доб. 1130

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения

«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11
e-mail: priemnyayamal@oimeteo.ru, priemnyayamal@oimeteo.pdf
<http://www.omsk-meteo.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

18.11.2022г. № 310-03/13-24/980
На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»
Оганову Г.С.

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

ВП Ямбург Надымского района ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением _____ менее 10 _____ тыс. жителей

Выдается для ООО «Газпром проектирование»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях проектно-изыскательских работ

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	C_{ϕ}
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,199
Диоксида серы	мг/м ³	0,018
Диоксид азота	мг/м ³	0,055
Оксид азота	мг/м ³	0,038
Оксид углерода	мг/м ³	1,8
Бенз(а)пирен	нг/м ³	1,5

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), на данной территории в связи с отсутствием данных.

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023гг.

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

Начальник филиала



А.О. Кошкин

Исп.: Федотова Ольга Викторовна
(34922) 4-17-15, klmsyamal@oimeteo.ru

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11
e-mail: priemnayyamal@oimeteo.ru, priemnayyamal@oimeteo.ru

<http://www.omsk-meteo.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

ис. 11.2022 г. № 310-03/15-14/981
На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»
Оганову Г.С.

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

ВП Ямбург Надымского района ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением _____ менее 10 _____ тыс. жителей

Выдается для ООО «Газпром проектирование»
организация, ее ведомственная принадлежность

в целях проектно-изыскательских работ
установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ»
предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ
адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Значения долговременных средних концентраций (С_{фс}) загрязняющих веществ.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _{фс}
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,071
Диокси серы	мг/м ³	0,006
Диоксид азота	мг/м ³	0,023
Оксид азота	мг/м ³	0,014
Оксид углерода	мг/м ³	0,8
Бенз(а)пирен	нг/м ³	0,7

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), на данной территории в связи с отсутствием данных.

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023гг.

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

Начальник филиала

А.О. Кошкин

Исп.: Федотова Ольга Викторовна
(34922) 4-17-15, klmsyamal@oimeteo.ru



Приложение Б Сведения о нахождении в границах территорий с особыми условиями использования

ООПТ федерального значения



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)



А.И. Григорьев

2

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Министерства науки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

32

87	Чукотский автономный округ	Иульгинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иульгинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России	

ООПТ регионального и местного значения, водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории и другие экологические ограничения природопользования**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dpr@dprr.yanao.ru
Сайт: <https://dprr.yanao.ru/about/contacts/>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 12.12.2022 № 89-27/01-08/50804

На № М/15679 от 25.10.2022

На № М/15671 от 25.10.2022

Заместителю генерального
директора по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»

Г.С. Оганову

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Рассмотрев запросы о предоставлении информации, в целях выполнения инженерных изысканий проектируемого объекта «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», сообщаю следующее.

В настоящее время в границах размещения указанного объекта особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, ключевые орнитологические территории, а также водно-болотные угодья, имеющие международное значение в соответствии с Рамсарской конвенцией 1971 года, отсутствуют.

Сведения о видовом составе, численности и плотности охотничьих ресурсов размещены на официальном сайте департамента в разделе «Исходные данные для проектирования объектов» и доступны по ссылке <https://dprr.yanao.ru/activity/35508/>.

Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения популяций, видов, таксонов животных, растений и грибов автономного округа утвержден постановлением Правительства автономного округа от 11.05.2018 № 522-П «О Красной книге Ямало-Ненецкого автономного округа» (в редакции постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.06.2021 № 562-П).

Актуальное книжное издание «Красная книга Ямало-Ненецкого автономного округа» в общедоступных целях размещено в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации можно получить по адресу <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202004020020>.

Нормативы изъятия охотничьих ресурсов утверждены постановлением Губернатора автономного округа от 11.02.2016 № 23-ПГ, лимиты добычи охотничьих ресурсов в охотничьем сезоне 2022–2023 годов на территории

автономного округа утверждены постановлением Губернатора автономного округа от 06.07.2022 № 103-ПГ.

Сведениями о путях миграции охотничьих ресурсов, местах их массового размножения и их кормовых угодьях департамент не располагает. Для получения информации предлагаю обратиться в специализированные научно-исследовательские организации.

Территория объекта расположена на землях не входящих в состав земель лесного фонда. В соответствии с данными государственного лесного реестра Ямало-Ненецкого автономного округа защитные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые и зеленые зоны, городские леса, а также лесопарковые зеленые пояса на испрашиваемой территории отсутствуют.

Дополнительно сообщаю, что на сайте департамента по ссылке <https://dprg.yanao.ru/activity/4160/> размещена графическая информация о категориях лесов, зеленых и лесопарковых зонах, лесопарковом зеленом поясе. Также для корректной визуализации и использования данных вышеуказанная информация продублирована в Единой картографической системе Ямало-Ненецкого автономного округа, по ссылке https://karta.yanao.ru/eks/forest_publ_maps_5 в разделе «Природопользование и экология», «Информация о лесах» в карте «Распределение земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа по категориям, особо защитные участки лесов».

Данные об объектах размещения отходов на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, включая размеры их санитарно-защитных зон, доступны на сайте департамента по ссылке: <https://dprg.yanao.ru/documents/other/59761/>.

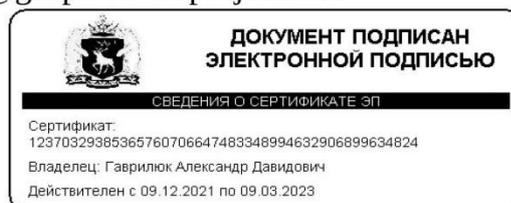
В соответствии с пунктом 7 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» запрещается размещение отходов на объектах, не внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (далее - ГРОРО).

Органом, уполномоченным на ведение ГРОРО в соответствии с Порядком ведения государственного кадастра отходов, утвержденным приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792, является Росприроднадзор и его территориальные органы. Для получения данных об объектах размещения отходов, включённых в ГРОРО, можно обратиться в уполномоченный орган - Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по адресу: 625000, г. Тюмень, ул. Республики, д. 55, тел. (3452) 390-940.

Под участком предстоящей застройки проектируемого объекта участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых, отсутствуют.

Ответ направлен на адреса электронной почты: office@gazprom-seaprojects.ru, a.batalov@gazprom-seaprojects.ru.

И.о. директора
департамента



А.Д. Гаврилюк

Витязев Василий Ильич, 8 (34922) 9-93-82, вн.105, VIVityazev@dprg.yanao.ru



ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dpr@dprr.yanao.ru
Сайт: <https://dprr.yanao.ru/about/contacts/>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 08.11.2022 № 89-27/01-08/45537
На № М/16597 от 25.10.2022

Заместитель генерального директора
по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»

Г.С. Оганову

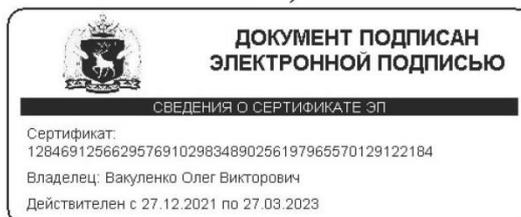
Уважаемый Гарри Сергеевич!

Рассмотрев Ваше обращение, сообщаю, что территория изысканий по объекту «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», расположена на землях не входящих в состав земель лесного фонда. В соответствии с данными государственного лесного реестра Ямало-Ненецкого автономного округа защитные леса и особо защитные участки лесов на испрашиваемой территории отсутствуют.

Перечень лесных участков, предназначенных для выполнения работ по компенсационному лесовосстановлению и лесоразведению размещён на официальном сайте департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – департамент, автономный округ) вкладка «Компенсационное лесовосстановление» раздел «Лесное хозяйство» (<https://dprr.yanao.ru/activity/3506/>).

Имеющаяся информация об организациях поставщиках семян сосны обыкновенной, пригодных для выращивания на территории автономного округа, размещена на официальном сайте департамента (вкладка «Компенсационное лесовосстановление» раздел «Лесное хозяйство» (<https://dprr.yanao.ru/documents/other/62540/>).

Начальник
управления лесного
хозяйства
департамента



О. В. Вакуленко

Витязев Василий Ильич, 8 (34922) 9-93-61 вн.105, VIVityazev@dprr.yanao.ru

Общество с ограниченной ответственностью
"Газпром морские проекты"
Вх. № М/18676 от 08 ноября 2022 г.



**ДЕПАРТАМЕНТ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ
И ЗЕМЕЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ
АДМИНИСТРАЦИИ НАДЫМСКОГО РАЙОНА**

ул. Зверева д. 21А г. Надым, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730
Телефон: (3499) 544-243. Факс: (3499) 544-246
E-mail: dgp@nadym.yanao.ru

13 января 20*23* года № *89-174/1001-08/98*

На № М/16572 от 25.10.2022

**Заместителю
генерального директора
ООО «Газпром морские проекты»**

Оганову Г.С.

**а/я 12748,
г. Красноярск, 660075**

Уважаемый Гарри Сергеевич!

На Ваш запрос о представлении информации в рамках выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», расположенному в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Департамент градостроительной политики и земельных отношений Администрации Надымского района в соответствии с данными информационной системы обеспечения градостроительной деятельности Администрации Надымского района сообщает следующее.

Особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют в районе вышеуказанного объекта.

Территорий традиционного природопользования, мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности местного значения коренных малочисленных народов Севера не зарегистрировано.

Поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения в районе вышеуказанного объекта отсутствуют.

Промышленные предприятия, кладбища и их санитарно-защитные зоны в районе вышеуказанного объекта отсутствуют.

Лечебно-оздоровительные местности, курортов и природно-лечебные ресурсы местного значения в районе вышеуказанного объекта отсутствуют.

Для получения сведений о наличии (отсутствии) на участке изысканий несанкционированных свалок, полигонов ТБО, мест захоронения опасных отходов производства и их санитарно-защитных зон с указанием их местоположения на участке размещения проектируемых объектов и в радиусе 2 км от них, рекомендуем обратиться к балансодержателю Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ООО

«Газпром добыча Ямбург», ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9, 629307).

Леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса в районе вышеуказанного объекта отсутствуют.

Объекты культурного наследия местного (муниципального) значения в районе вышеуказанного объекта отсутствуют.

Мелиорируемые земли и особо ценные сельскохозяйственные угодья в районе вышеуказанного объекта отсутствуют.

Аэродромы и приаэродромные территории в районе вышеуказанного объекта отсутствуют.

**Заместитель начальника
Департамента, начальник управления
землепользования Департамента
градостроительной политики и земельных отношений
Администрации Надымского района**



Е.Б. Ерёмкина

Максимова Виктория Николаевна
59-09-25

Пути миграции, КОТР, охраняемые виды растений и др.

Сведения о плотности и численности охотничьих ресурсов в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в охотничьих угодьях и иных территориях являющихся средой обитания охотничьих ресурсов

Год	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2017	Медведь бурый							304
2017	Белая куропатка	60.13	18.97	8.14	209805	20232	21887	251924
2017	Белка	1.22			4240			4240
2017	Глухарь	18.34			63979			63979
2017	Горностай	0.05		0.13	167		355	522
2017	Заяц беляк	0.74		0.33	2589		874	3463
2017	Лисица	0.13	0.19	0.17	457	207	444	1108
2017	Лось	0.07	0.10		244	107		351
2017	Олень северный	0.10		0.12	331		320	651
2017	Росомаха	0.00		0.00	14		5	19
2017	Соболь	0.55			1909			1909
2017	Тетерев	3.75			13085			13085
2018	Белая куропатка	98.74	65.02	33.69	377871	70461	97643	545975
2018	Белка	1.98		0.09	7578		261	7839
2018	Волк	0.00			8			8
2018	Глухарь	14.69			56209			56209
2018	Горностай	0.30	0.23	0.11	1148	247	313	1708
2018	Заяц беляк	0.81	0.67	0.42	3108	729	1211	5048
2018	Лисица	0.14	0.32	0.23	543	342	672	1557
2018	Лось	0.21		0.03	804		72	876
2018	Олень северный	0.55		0.06	2105		162	2267
2018	Росомаха	0.01	0.01		31	8		39
2018	Рябчик	4.00			15308			15308
2018	Соболь	0.55	0.13	0.04	2093	135	125	2353
2018	Тетерев	2.25			8611			8611
2018	Медведь бурый							354
2019	Белка	2.21			8439			8439
2019	Горностай	0.25	0.23	0.17	964	247	487	1698
2019	Заяц беляк	0.78	0.30	0.19	2974	327	539	3840
2019	Лисица	0.18	0.30	0.22	689	324	646	1659
2019	Лось	0.21	0.10	0.07	804	103	203	1110
2019	Олень северный	0.46		0.04	1768		113	1881
2019	Росомаха	0.01	0.02	0.01	31	23	17	71
2019	Соболь	0.65	0.25	0.03	2499	271	99	2869
2019	Глухарь	12.13			46415			46415
2019	Белая куропатка	101.53	4.00	23.92	388583	4335	69307	462225

Примечание: Материалы сайта Департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (<https://dprg.yanao.ru/activity/35508/>) в соответствии с письмом Департамента № 89-27/01-08/50804 от 12.12.2022.

2

Год	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2019	Медведь бурый							364
2019	Рябчик	22.10	0.00	0.00	25165	0	0	25165
2019	Тетерев	0.78	0.00	0.00	886	0	0	886
2020	Белка	1.62		0.09	6200		261	6461
2020	Горностай	0.23	0.22	0.23	873	234	661	1768
2020	Заяц беляк	0.59	0.52	0.31	2266	566	907	3739
2020	Лисица	0.14	0.21	0.21	543	226	597	1366
2020	Лось	0.13	0.09	0.12	478	98	333	909
2020	Олень северный	0.23		0.15	873		426	1299
2020	Росомаха			0.01			26	26
2020	Соболь	0.76	0.04	0.06	2920	47	180	3147
2020	Медведь бурый							413
2020	Тетерев	0.50			1914			1914
2020	Глухарь	7.05		2.67	26981		7726	34707
2020	Белая куропатка	15.03	13.53	45.40	57506	14664	131569	203739
2021	Белая куропатка	49.66	144.69	57.69	190062	156791	167173	514026
2021	Белка	1.67		0.41	6372		1174	7546
2021	Глухарь	18.14			69435			69435
2021	Горностай	0.23	0.41	0.30	873	442	869	2184
2021	Заяц беляк	0.50	0.78	0.44	1910	842	1278	4030
2021	Лисица	0.20	0.17	0.24	777	185	698	1660
2021	Лось	0.35		0.07	1339		188	1527
2021	Олень северный	0.27		0.31	1045		904	1949
2021	Росомаха		0.03	0.01		30	26	56
2021	Соболь	0.94	0.08	0.19	3601	89	556	4246
2021	Тетерев	0.50			1914			1914
2021	Медведь бурый							415
2022	Белая куропатка	49.66	144.69	57.69	190062	156791	167173	514026
2022	Белка	1.67		0.41	6372		1174	7546
2022	Глухарь	18.14			69435			69435
2022	Горностай	0.23	0.41	0.30	873	442	869	2184
2022	Заяц беляк	0.50	0.78	0.44	1910	842	1278	4030
2022	Лисица	0.20	0.17	0.24	777	185	698	1660
2022	Лось	0.35		0.07	1339		188	1527
2022	Олень северный	0.27		0.31	1045		904	1949
2022	Росомаха		0.03	0.01		30	26	56
2022	Соболь	0.94	0.08	0.19	3601	89	556	4246
2022	Тетерев	0.50			1914			1914
2022	Медведь бурый							415



ГУБЕРНАТОР ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11 февраля 2016 г.

№ 23-ПГ

г. Салехард

Об утверждении схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ямало-Ненецкого автономного округа

В соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 209-ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 31 августа 2010 года № 335 «Об утверждении порядка составления схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории субъекта Российской Федерации, а также требований к её составу и структуре», учитывая согласование Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 13 ноября 2014 года № 0315-29/25802 **постановляю:**

1. Утвердить прилагаемую схему размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.
2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа Ситникова А.В.

Губернатор
Ямало-Ненецкого автономного округа



Д.Н. Кобылкин

Примечание: В соответствии с указаниями Департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (письмо № 89-27/01-08/50804 от 12.12.2022).

Таблица 7.4.1

**Сводные показатели
максимально возможной хозяйственно-целесообразной численности
основных видов охотничьих ресурсов
по автономному округу в целом**

Вид охотничьих ресурсов	Расчетная численность (послепромысловая)		Средний ежегодный прирост (%)	Расчетная численность (предпромысловая)	
	расчетная по бонитету	максимально возможная и хозяйственно-целесообразная численность (особей)		расчетная по бонитету	максимально возможная и хозяйственно-целесообразная численность (особей)
1	2	3	4	5	6
Медведь	869	1 489	18	905	1 757
Лось	15 574	25 739	15	17 166	29 600
Дикий северный олень	62 451	68 210	22	76 190	83 219
Лисица	34 283	34 283	40	49 366	49 366
Соболь	25 909	25 909	32	34 200	34 200
Белка	224 393	279 519	233	852 475	1 042 577
Заяц-беляк	238 822	238 822	120	404 555	404 555
Песец	24 234	26 044	150	41 369	42 559
Горностай	42 681	42 681	50	60 476	60 476
Глухарь	92 168	141 362	50	138 252	212 044
Рябчик	270 350	444 244	180	756 980	1 243 883
Тетерев	111 838	156 740	50	196 724	269 870
Белая куропатка	2 449 052	3 499 701	180	4 966 338	9 799 163

7.5. Нормы допустимой добычи охотничьих ресурсов, в отношении которых не устанавливается лимит добычи

Показатели норм допустимой добычи охотничьих ресурсов, в отношении которых не устанавливается лимит добычи по автономному округу, указаны в таблицах 7.5.1, 7.5.2.

Экологический расчет нормы пользования охотничьего ресурса проводится с учетом темпа воспроизводства вида животного, технологии ведения охотничьего промысла, а также соответствия современной численности и емкости угодий. Нормы добычи увеличиваются, когда ведутся биотехнические работы и мероприятия по устранению лимитирующих факторов, а также в случае если наблюдается чрезмерная плотность населения животных, приводящая к деградации среды его обитания или прогнозируемой депрессии, откочевки.

233

Интенсивность промысла следует уменьшать, когда численность животных ниже емкости угодий, а также при прогнозировании формирования благоприятных условий обитания. Данные численности по различным источникам имеют достаточно значительные расхождения, что лишнее свидетельствует о необходимости совершенства методической основы мониторинга охотничьих ресурсов. При этом следует учитывать экологическую емкость угодий и факторы динамики численности.

В рыночных условиях объем добычи зависит от спроса на определенный вид охотничьей продукции, а также экономической эффективности промысла, обусловленной доступностью угодий.

Отстрел глухаря на току необходимо производить в количестве не более 10% от числа токующих самцов. Современная численность белки ниже среднемноголетней, но, учитывая проходной характер формирования населения, ее промысел можно не ограничивать, поскольку он не влияет на воспроизводственный потенциал.

Продуктивность охотничьих ресурсов значительно повышается при правильной организации добычи и направленном воздействии на половозрастную структуру популяции. Известно, что отстрел молодняка и сохранение воспроизводственной части популяции увеличивает выход охотничьей продукции на 30 – 60%. Избирательность промысла регулируется сроками и способами добычи.

Таблица 7.5.1

Нормы
допустимой добычи пушных животных, в отношении которых не устанавливается
лимит добычи, на территории автономного округа*

№ п/п	Вид пушных животных	Летне-осенний сезон охоты, количество особей на одного охотника за сезон	Осенне-зимний сезон охоты, количество особей на одного охотника за сезон
1	2	3	4
1	Волк	-	5
2	Лисица	-	10
3	Песец	-	20
4	Горностай	-	20
5	Американская норка	-	10
6	Росомаха	-	1
7	Зяц-беляк	-	30
8	Обыкновенная белка	-	100
10	Ондатра	-	100

*Кроме подвидов животных и популяций, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу автономного округа.

234

Таблица 7.5.2

Нормы
допустимой добычи птиц, в отношении которых не устанавливается лимит добычи,
на территории автономного округа*

№ п/п	Вид птиц	Сезоны охоты, количество особей на одного охотника за сезон	
		весенний	летне-осенний и осенне-зимний
1	2	3	4
1	Гуси	10	10
2	Утки	30	50
3	Обыкновенный глухарь	3	5
4	Тетерев	5	10
5	Рябчик	0	30
6	Белая и тундряная куропатки	0	60
7	Серая ворона	5	10
8	Золотистая ржанка	-	10
9	Галстучник	-	10
10	Перевозчик	-	10
11	Круглососый плавунчик	-	10
12	Кулик-воробей	-	10
13	Рябинник	-	10
14	Турухтан	-	5
15	Бекасы	-	5
16	Гаршнеп	-	2
17	Вальдшнеп	5	10
18	Пуночка	-	10

* Кроме подвидов животных и популяций, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу автономного округа.

7.6. Рекомендации по проведению учета охотничьих ресурсов на территории автономного округа

На территории автономного округа за последние 15 лет был реализован ряд глобальных проектов по изучению местообитаний и определению численности всех видов охотничьих ресурсов с использованием различных методов учета от наземных до аэровизуальных.

С 1998 по 2008 год работы по созданию регионального кадастра животного мира выполнены ООО «Научный центр – Охрана биоразнообразия».

С 2001 по 2005 год Ангарское землеустроительное проектно-изыскательское предприятие выполняло работы по ресурсному экономическому обследованию и оценке земель территории Ямальского, Пуровского, Тазовского и Надымского районов.



**ГУБЕРНАТОР
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

06 июля 2022 г.

№ 103-ПГ

г. Салехард

**Об утверждении лимитов добычи охотничьих ресурсов
в охотничьем сезоне 2022 – 2023 годов на территории
Ямало-Ненецкого автономного округа**

В соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 209-ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Порядком подготовки, принятия документа об утверждении лимита добычи охотничьих ресурсов, внесения в него изменений и требований к его содержанию и составу, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 ноября 2020 года № 981, приказом департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа от 17 мая 2022 года № 1489 «Об утверждении заключения государственной экологической экспертизы от 17.05.2022 № 01», на основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 24 июня 2022 года № 05-29-29/23648 «О согласовании лимита добычи видов охотничьих ресурсов на территории Ямало-Ненецкого автономного округа» **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить:

лимиты добычи охотничьих ресурсов в общедоступных охотничьих угодьях и закрепленных охотничьих угодьях Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения, с 01 августа 2022 года до 01 августа 2023 года согласно приложению № 1;

квоты и объемы добычи охотничьих ресурсов в общедоступных охотничьих угодьях и закрепленных охотничьих угодьях на территории муниципальных округов в Ямало-Ненецком автономном округе, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения, с 01 августа 2022 года до 01 августа 2023 года согласно приложению № 2.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Хрущёва Сергея Анатольевича – директора департамента природных ресурсов и

Примечание: В соответствии с указаниями Департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (письмо № 89-27/01-08/50804 от 12.12.2022).

2

экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, телефон 8(34922)99341 (доб. 111).

Губернатор
Ямало-Ненецкого автономного округа



Д.А. Артюхов

**Приложение № 1
УТВЕРЖДЕНЫ**

постановлением Губернатора
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 06 июля 2022 года № 103-ПГ

ЛИМИТЫ

добычи охотничьих ресурсов в общедоступных охотничьих угодьях
и закрепленных охотничьих угодьях Ямало-Ненецкого автономного округа,
за исключением особо охраняемых природных территорий федерального
значения, с 01 августа 2022 года до 01 августа 2023 года

(особей)

№ п/п	Вид охотничьих ресурсов	Старше 1 года		До 1 года*	Всего
		всего*	самцы во время гона		
1	2	3	4	5	6
1.	Лось	246	53	78	377
2.	Медведь бурый	619			619
3.	Соболь	3657			3657
4.	Выдра	15			15

*Без подразделения по половому признаку.

Приложение № 2
 УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Губернатора
 Ямало-Ненецкого автономного округа
 от 06 июля 2022 года № 103-ПГ

КВОТЫ И ОБЪЕМЫ

добычи охотничьих ресурсов в общедоступных охотничьих угодьях и закрепленных охотничьих угодьях на территории муниципальных округов в Ямало-Ненецком автономном округе, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения, с 01 августа 2022 года до 01 августа 2023 года

(особей)

№ п/п	Наименование общедоступных охотничьих угодий и закрепленных охотничьих угодий муниципальных округов в Ямало-Ненецком автономном округе	Лось				Медведь бурый**	Соболь**	Выдра**
		всего	самцы во время гона	старше 1 года*	до 1 года*			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Муниципальный округ Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа	141	21	91	29	100	1500	4
2.	Муниципальный округ Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа	40	6	26	8	90	450	3
3.	Муниципальный округ Приуральский район Ямало-Ненецкого автономного округа	25	3	17	5	70	200	1
4.	Закрепленное охотничье угодье «Полуй»	5	0	4	1	4	42	1
5.	Закрепленное охотничье угодье «Большой Епседей»	3	0	2	1	4	45	0
6.	Муниципальный округ Пуровский район Ямало-	24	3	16	5	176	600	4

2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Ненецкого автономного округа							
7.	Муниципальный округ Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа	36	5	23	8	20	70	0
8.	Муниципальный округ Шурышкарский район Ямало-Ненецкого автономного округа	103	15	67	21	155	750	2
9.	Муниципальный округ Ямальский район Ямало-Ненецкого автономного округа	0	0	0	0	0	0	0

*Без подразделения по половому признаку.

**Старше 1 года без подразделения по половому признаку.

ТТП федерального значения**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)***125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2***Общество с ограниченной
ответственностью
«Газпром морские проекты»**office@gazprom-seaprojects.ru
a.batalov@gazprom-seaprojects.ru16.11.2022 № 38241-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «Газпром морские проекты» от 25.10.2022 № 16583 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», расположенного в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**Сертификат 29E2BC0419D20CA07E1BB7D7744CEA4E
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 28.04.2022 по 22.07.2023

ТТП регионального значения

**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Гаврюшина, д. 17, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел./факс (34922) 4-00-72. E-mail: kmns@dkmns.yanao.ru
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

Департамент по делам коренных
малочисленных народов Севера
автономного округа

Дата: 28.10.2022
№: 89-10/01-08/6932

На № M/16577 от 25.10.2022

Генеральному директору
ООО «Газпром морские проекты»

С.Г.Зенину

адреса электронной почты:
office@gazprom-seaprojects.ru
a.batalov@gazprom-seaprojects.ru

Уважаемый Сергей Геннадьевич!

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера автономного округа в районе выполнения работ по объекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», сообщает следующее.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 года № 631-р, вся территория Надымского района является местом традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, в связи с чем, в районе проектируемого объекта территория может использоваться коренными малочисленными народами Севера для ведения кочевого образа жизни, в районе указанной территории могут находиться личные оленеводческие хозяйства, а также оленеводческие бригады АО «Ныдинское», возможны калания оленеводов, а также расположены земли с кормовой базой для северного оленя.

Кроме того, в соответствии с Федеральным законом от 30 апреля 1999 года № 82-ФЗ «О гарантиях прав коренных народов Российской Федерации» на всех водоемах автономного округа гражданами из числа коренных малочисленных народов Севера осуществляется традиционное рыболовство.

На основании изложенного и в целях учета мнения и интересов коренных малочисленных народов Севера при реализации проектов, во избежание конфликтных ситуаций между жителями, ведущими традиционный образ жизни в

местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, и промышленными предприятиями, рекомендуем проводить общественные обсуждения в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду с участием коренных малочисленных народов Севера.

С целью проведения общественных обсуждений необходимо обращаться в администрацию муниципального района, на территории которого расположены исследуемые территории.

Также сообщая, что территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в соответствии с Законом автономного округа от 05 мая 2010 № 52-ЗАО «О территориях традиционного природопользования регионального значения в Ямало-Ненецком автономном округе» в границах запрашиваемого объекта не зарегистрировано.

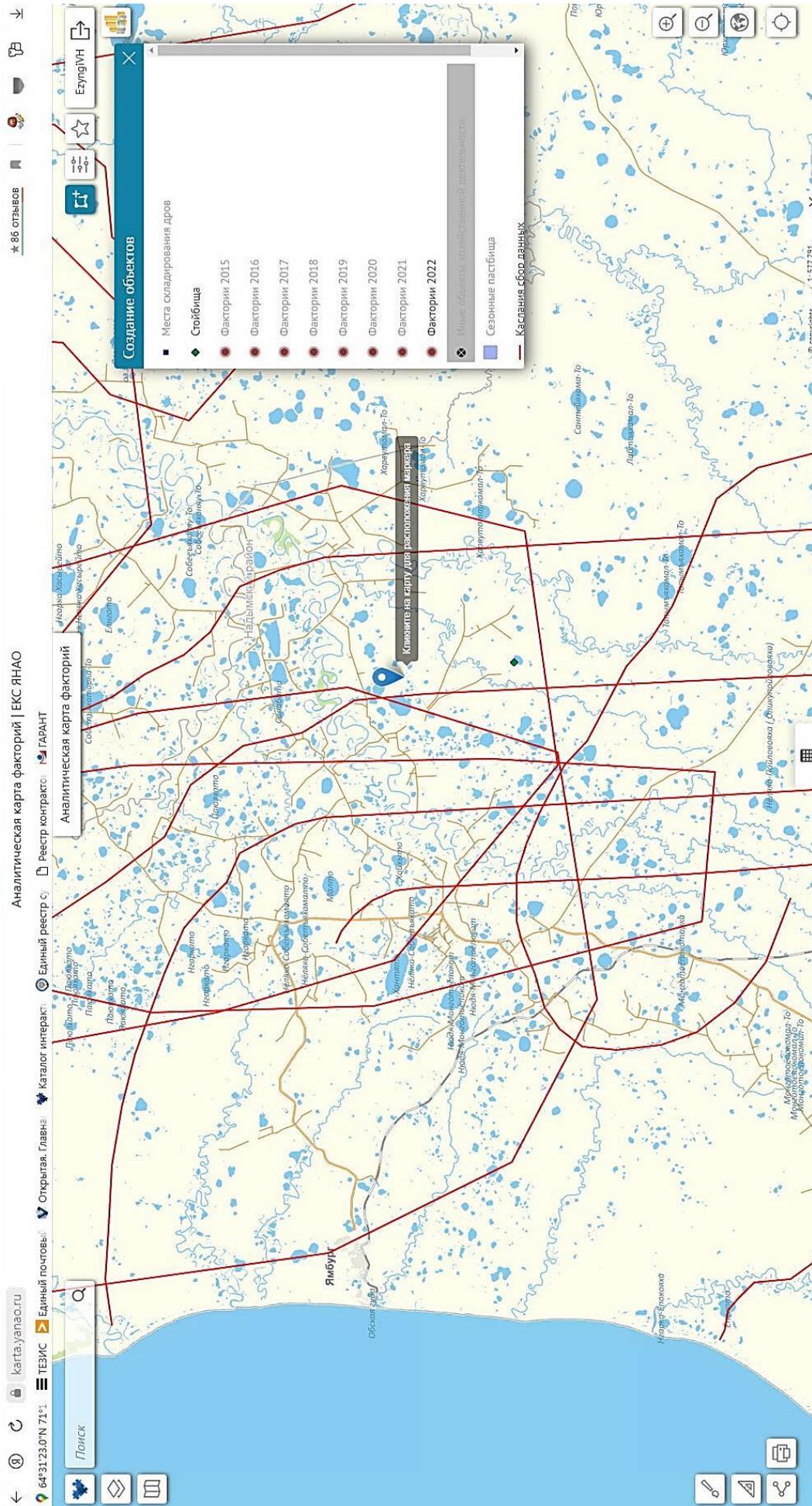
Приложение: схема на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора департамента



Р.П. Пяк

Эварт Юлия Юрьевна, аналитик отдела государственной поддержки традиционной хозяйственной деятельности департамента по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, 8 (34922) 4-41-31, YuYuEwart@yanao.ru



Объекты культурного наследия**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)**

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнездинковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@mkrf.ru

ООО «Газпром морские проекты»

а/я 12748,
г. Красноярск, 660075
office@gazprom-seaprojects.ru

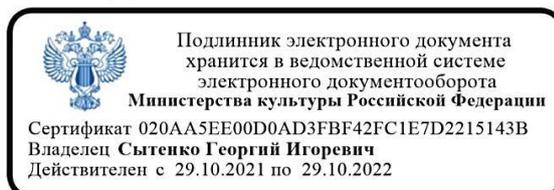
28.10.2022 № 21127-12-02@
на № _____ от « ____ » _____

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО «Газпром морские проекты» от 25.10.2022 № М/16575 и сообщает следующее.

На участке проведения работ по объекту «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», расположенном на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа, отсутствуют особо ценные объекты культурного наследия народов Российской Федерации, включенные в Государственный свод особо ценных объектов культурного наследия народов Российской Федерации, а также объекты, включенные в Список всемирного наследия, и их буферные зоны.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия

Г.И.Сытенко



Копылов С.В.
+7 495 629-10-10, доб. 1565

Общество с ограниченной ответственностью
"Газпром морские проекты"
Вх. № М/18219 от 31 октября 2022 г.

АКТ

государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4, 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», общей площадью 25,65 га (Надымский район ЯНАО).

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. № 569.

Дата начала проведения экспертизы	17.10.2022 г.
Дата окончания проведения экспертизы	09.11.2022г.
Место проведения экспертизы	г. Тюмень
Заказчик экспертизы	ООО «Газпром морские проекты», г. Красноярск

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя и отчество	Берлина Светлана Владимировна
Образование	высшее
Специальность	историк
Ученая степень (звание)	кандидат исторических наук
Стаж работы	20 лет
Место работы и должность	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Федеральный исследовательский центр Тюменский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук (ТюмНЦ СО РАН), научный сотрудник сектора археологии и природных реконструкций
Реквизиты аттестации эксперта	Приказ Министерства культуры РФ от 30.12.2021 г. № 2304
Объекты экспертизы, на которые был аттестован эксперт	- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по

1

использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если, указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон);

- документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ.

Эксперт признаёт свою ответственность за несоблюдение принципов проведения государственной историко-культурной экспертизы, установленных статьей 29 Федерального закона от 25.06.2002г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569 и отвечает за достоверность и обоснованность сведений и выводов, изложенных в настоящем заключении экспертизы.

Нормативные правовые акты:

- *Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»*

- *Положение о государственной историко-культурной экспертизе (Утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569)*

Цели, задачи и объект экспертизы:

Цель экспертизы – определение наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» работ по использованию лесов и иных работ по проекту: **«Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НПКМ», общей площадью 25,65 га.**

Объект экспертизы – документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» работ по использованию лесов и иных работ по проекту: **«Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НПКМ», общей площадью 25,65 га.**

Краткие сведения об испрашиваемых под освоение землях:

«Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НПКМ», общей площадью 25,65 га.

Административное расположение объектов:

Ямало-Ненецкий автономный округ (ЯНАО), Надьямский район, Ямбургское НПКМ

Перечень документов, представленных на экспертизу:

- Отчет об историко-культурных исследованиях по проекту: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НПКМ», 25,65 га. Тюмень, 2022. (далее – документация);

- Письмо исх. № М/15945 от 17.10.2022 г. от ООО «Газпром морские проекты» на имя эксперта С.В. Берлиной.

- Геоданные по землям, испрашиваемым к отводу по объекту: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НПКМ», общей площадью 25,65 га в формате Map info.

Сведения о проведенных исследованиях с указанием примененных методов, объема и характера выполненных работ и их результатов.

При подготовке настоящего заключения изучена и проанализирована в полном объеме документация, представленная заказчиком. Методика исследования, обусловленная объектом и целью экспертизы, основана на сравнительно-историческом и ландшафтно-топографическом анализе известных на сопредельной территории объектов культурного наследия, известных на сопредельной территории.

Для экспертизы привлечены литературные данные и иные источники, дополняющие информацию о земельном участке с точки зрения обнаружения объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия. Особое внимание уделялось картографическим материалам, космоснимкам земной поверхности участков землеотвода, материалам полевых и историко-архивных исследований прошлых лет. Имеющийся и привлеченный материал достаточен для подготовки заключения государственной историко-культурной экспертизы.

В процессе проведения экспертизы был выполнен анализ представленного заказчиком Отчета в части его соответствия действующему законодательству в сфере охраны и сохранения объектов культурного наследия.

Экспертом проведена оценка обоснованности выводов, представленных в Отчете. Имеющийся и привлеченный материал достаточен для подготовки заключения государственной историко-культурной экспертизы. Результаты исследований, проведенных в рамках государственной историко-культурной экспертизы, оформлены в виде Акта.

При изучении предоставленной документации эксперт счёл материалы достаточными

3

водораздельным террасам, речным долинам, котловинам спущенных озер. Некомплексные кустарничково-сфагново-лишайниковые болота характерны для условий избыточного слабoproточного увлажнения. Мощность торфяных залежей в южной тундре составляет 1–1,3 м, местами до 3 м [Болотные системы..., 2001, с. 421–422].

Реки Ямальского, Тазовского и Гыданского полуостровов невелики по размерам и расходу воды [http://www.yamal.ru/leuv/obin05.htm#03]. Гидрографическая сеть на территории Ямбургского месторождения представлена реками Хадуттэ и Поеланаха. Они впадают в Тазовскую губу. Кроме этого по местности протекает множество притоков. Реки не судорожны, имеют ширину до ста метров и скорость течения от 0,5 до 1 м/сек. В первой половине июня они вскрываются ото льда, в октябре начинается ледостав. К ноябрю реки становятся пригодны для передвижения транспорта. На междуречьях почва сильно заболочена. Для местности, на которой располагается Ямбургское месторождение, характерна значительная зазеренность пространств и наличие по долинам рек старичных озер. Максимальная глубина водоемов 0,5–5,6 м [http://lyuboznat.ru/jamburgskoe-mestorozhdenie-jamburgskoe-ngkm.html].

Климат региона достаточно суров, характеризуется продолжительной зимой и коротким летом. В холодное время части метели и ветра. Самый сложный в климатическом плане месяц январь. В этот период морозы могут достигать -50-58 градусов. Среднемесячная температура составляет -27 градусов. В понижениях рельефа снеговой покров имеет мощность до 2 м, а на водоразделах 0,6–0,8 метра. Самым теплым считается август. В отдельные дни в это время температура может повыситься до +28–+30 градусов. В период вторжения арктических воздушных потоков в июле-августе может быть -5-6 градусов [http://lyuboznat.ru/jamburgskoe-mestorozhdenie-jamburgskoe-ngkm.html].

Надымский район представляется слабо изученным в археологическом отношении. Выявленные объекты культурного наследия Надымского района рассредоточены по всей территории. До начала 2000х годов в северной части района, по сути, было известно лишь несколько объектов КН, среди них Надымский городок (средневековые – новое время), стоянка Ныда (ранний железный век) [Хлобыстин, 1967, 1977; Карлаш, 2006]. В дальнейшем работами археологических отрядов из Екатеринбургa, Сургута, Ханты-Мансийска, Нефтеюганска под руководством Г. П. Визгалова, В. А. Заха, А. В. Соколова и др. были обследованы новые территории, в том числе и открыты новые памятники археологии. Часть из них располагается на южном побережье Обской губы: памятники Куттопыоган 1-2 и Надеи, местонахождение Шуга 1 [Приценко, 2008, 2010]. Один памятник открыт на восточном побережье Тазовского полуострова – могильник Пентьме [Зах, 2000]. Местонахождение Ямбург обнаружено на восточном побережье Тазовского полуострова недалеко от вахтового поселка Ямбург [Приценко, 2008].

В южной части Надымского района известны поселения: Ег-то 1-2, местонахождение Ег-то 3 и группы ловчих ям Ег-то 4 [Косинская, 1991; Косинская, Федорова, 1994; Дубовцева, 2002], городище и поселение Лонгъ-Юган 1 и 2 [Федорова, 1978; Морозов, 1979] и группы ловчих ям Лёксья и Ноудьяха [Сладкова, 2010; Соколов, 2006].

Летом 2018 года археологический отряд ООО «Центр археологических исследований» под руководством Л.Н. Сладковой обследовал участок трассы автомобильной дороги «Надым – Салехард» 1000-1241 км. На окраине г. Надым между городским кладбищем и кирпичным заводом, с восточной стороны строящейся автодороги «Сургут-Салехард» и с северной стороны городской дороги «1-й пр-д», ведущей к кирпичному заводу, был обнаружен подземный

5

для подготовки Акта государственной историко-культурной экспертизы.

Дополнительных сведений, которые могли бы повлиять на процесс проведения и результатов экспертизы – не поступало.

Факты и сведения, выявленные и установленные в результате исследования материалов, представленных на рассмотрение эксперта.

В представленном отчете, состоящем из 42 стр. с 4 рис. даны результаты историко-культурных изысканий территории, испрашиваемой по проекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НКМ», общей площадью 25,65 га, расположенных в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа.

К отчету прилагаются карты-схемы и космоснимки местности с указанием границ зон размещения объектов строительства.

Ямбургское месторождение расположено в Заполярной части Западносибирской равнины, на Тазовском полуострове в субарктической зоне.

В соответствии с ландшафтным районированием Западной Сибири Ямбургское месторождение располагается в Тазовской провинции, занимающая зону верхнепоелаваяхской провинции подзоны южных тундр [Атлас..., 2004, с. 221, 231; Бакуллин, Козин, 1996; Физико-географическое..., 1973, с.79]. В рельефе Тазовской провинции дифференцируются морские террасы (верхний слабо расчлененный ярус с высотами до 89 м), молодые расчлененные равнины с высотами от 30–40 м до 60 м, плоские прибрежные низины с высотами 7–15 м, с которыми сопряжены низкие надпойменные террасы и заболоченные поймы. В восточной, центральной и северной частях провинции преобладают плоские и слабонаклонные равнины низких морских террас, сток с которых ограничен, что привело к заболочиванию, образованию бугров пучения, морозобойному расстрескиванию грунтов, термокарсту. Средние и высокие морские равнины запада и северо-запада провинции характеризуются слабоувалистым и мелкогрядовым рельефом, где более глубокие и густое долинное расчленение определяет меньшую заболоченность. Распространенными типами тундр в Тазовской провинции являются ивняково-разнотравные, ерничково-моховые, лишайниково-ерничковые, ерничково-сфагновые тундры. Плоские слабодренируемые участки водоразделов заняты плоскобугристыми или бугристо-кочковатыми комплексами болотами с чередованием торфяных плоских слабокочковатых бугров или гряд высотой 0,5–0,7 м, мокрых мочажин и озерков. Низинные осоково-сфагновые болота с плоским или плоско-кочковатым микрорельефом типичны для приозерных террас. В восточной части провинции распространены осоковые заболоченные луга. Распространены также ивы. Эти участки изобилуют мелкими озерками и лужами, которые зарастают арктофиллой. Тазовская провинция представлена в подзоне средних тундр Ямбургской, в подзоне южных тундр – Верхнепоелаваяхской подпровинциями. Последняя занимает южную часть Тазовской тундровой провинции, где условия более благоприятны для развития кустарничковых тундр [Атлас..., 2004, с. 229–230].

Согласно схеме районирования болотных систем Западной Сибири, территория Тазовского полуострова относится к южной тундровой болотной провинции западносибирских комплексов трещинового-полигональных, плоско-бугристых кустарничково-моховых и некомплексных кустарничково-сфагновых-лишайниковых болот. Заболоченность территории составляет 29%. Комплексные болота приурочены к плоским

4

Также в 2008 г. на Тазовском полуострове в верховьях левобережных притоков р. Нгарка-Пойловоуха археологическое обследование проводилось в окрестностях СОГ-4 КС Ямбургская Ямбургского месторождения, в результате которого объектов культурного наследия, а также абригенных поселений не выявлено [Сладкова, 2008, с.8, 25–27].

В 2015 г. по проекту «Обустройство газового месторождения Каменномысское-мор» были отнесены к малоперспективным участкам: место перехода коридора коммуникаций через р. Хэмплаэта (участки правой и левой террасы реки длиной по 2,3 км вглубь террасы; площадки для строительства сопутствующих сооружений коридора коммуникаций (водозабор, УКПП, полигон ТБО и т.д.) на побережье Обской губы в районе мыса Парусный). Объектов культурного наследия не выявлено [Пошехонова, 2015; Чукунова, 2019а].

В 2016 г. в рамках обследования участка «ВОЛС от пос. Ямбург до УКПП-2» были обследованы пересечения с р. Нюля-Алдиордьялоко и ее небольшими притоками и территория на побережье Обской губы в пределах п. Ямбург. В результате проведенных работ объектов КН не обнаружено [Лысенко, 2016].

В 2017–2018 гг. на территории Ямбургского месторождения в Надымском и Тазовском районах ЯНАО была обследована территория, истраиваемая под газопровод, расположенная в междуречье крупной реки Хадутт и Обской губы, и захватывающая долины рек Правая и Левая Сидямюта, верховья рек Есселахарвута и Нюля-Есселахарвута, а также их заболоченные, занятые большим количеством как крупных, так и мелких озер водоразделы.

В 2018 г. были обследованы участки под объекты инфраструктуры месторождения – карьеры, площадки кустов, подъездные дороги к ним, площадка административно-бытового комплекса: в междуречье Нёляко-Пойловоуха и Нерюаха, в верховьях р. Нерюаха, в 500 м к югу от её русла; в верховьях безымянного ручья, являющегося правым притоком реки Нёляко-Пойловоуха, в 950 м к западу от озера Нгарка; участок на правобережье правого притока р. Пойловоуха – р. Евязьейха, в её среднем течении, в 0,4 км к востоку от места впадения безымянного ручья; участок на берегу безымянного озера в междуречье Пойловоухи и её правого притока Тойярэйха; участок в месте впадения р. Нёляко-Пойловоуха в р. Пойловоуху. Объектов культурного наследия не выявлено [Берлина, 2018 а,б,в].

В 2019 г. в рамках проекта по объединению УКПП-5 и УКПП-6 Ямбургского месторождения было проведено обследование участков в междуречье Нгарка-Пойловоуха и Собетьаха от их слияния с р. Пойловоуха до озера Малто и р. Тангёлахарвута. Объектов культурного наследия не обнаружено [Цембалюк, 2019].

В 2019 г. в рамках археологических работ по проекту «Обустройство газового месторождения Семасковское. Первая очередь строительства» были обследованы места пересечения проектируемых коридоров коммуникаций с реками Собетьаха, Нгарка-Лямбараса, Таркахарвута и другие перспективные участки [Чукунова 2019а].

На восточном побережье Тазовского полуострова на территории Юрхаровского месторождения (Надымский район) находится из относительно близко расположенных объектов КН – Пентыме – могильник (ненецкий, хальмерский), предельно датированный концом XIX – началом XX вв. Он выявлен в ходе археологического обследования местности на краю террасы левого берега р. Пентыме и небольшого ручья, образующего в этом месте мыс, приподнятый в этом месте над долиной реки на высоту около 3 м. Других объектов КН в ходе обследования устья р. Юрхарово, бассейна рр. Пентыме, Няйхейяха и других площадей Юрхаровского месторождения не обнаружено [Зах, 2000, 2005]. Повторное натурное обследование территории в районе устья р. Юрхарово было выполнено в 2014 г., в результате которого новых объектов КН также выявлено не было [Гаврилова, 2014].

7

материал – скопление неолитической керамики и несколько каменных артефактов: нежевидные пластины и отщепы из кремня. Артефакты были собраны на ленточной гривке, тянущейся вдоль восточного берега старичного озера р. Надым в пойме среди болот. Гривка имеет слегка изогнутую серповидную форму, повторяя абрис восточного берега озера. Ширина гривы колеблется от 10-15 м в южной части, до 35- 40 м – в северной. Высота гривы также неравномерна. В середине она достигает 150-160 см, постепенно опускаясь к северу и югу. Общая площадь распространения артефактов составила 130 кв. м. Шурфовка показала, что культурный слой как таковой, выраженный по цвету и составу, на гриве отсутствует. Скорее всего, грива, расположенная среди открытого равнинного заболоченного пространства поймы большой реки, подвергалась как выветриванию, так и подмыванию со стороны озера, что и могло привести к тому, что в шурфах культурный слой отчетливо не фиксируется [Сладкова, 2019].

В 2019 году археологической экспедицией ООО «Центр археологических исследований» под руководством Л.Н. Сладковой при выполнении натурного обследования по объекту «Завершение строительства (усиление) железнодорожной линии «Надым-Пангоды»» был обнаружен объект археологического наследия «Стоянка Правая Хетта-1». Памятник находится практически в устье безымянной речки, левого притока р. Правая Хетта (нижнее течение). На обширном выдуве были найдены бронзовый запястный браслет и фрагменты керамики минимум от 14 сосудов. Результаты шурфовки показали, что на территории памятника, на глубине 10-15 см от дневной поверхности находится культурный слой. Объект предельно отнесен к зеленоорекскому/релинскому типу нижнеобской культуры эпохи раннего средневековья и датирован концом VI – началом VIII вв. [Сладкова, 2020].

В сентябре 2019 года археологической экспедицией ФИЦ ТомНЦ СО РАН под руководством С.И. Цембалюк в ходе осмотра второй надпойменной террасы р. Надым в нижнем течении было выявлено поселение Чирча 1. Ближайшим от памятника водотоком является мелкая р. Чирча, протекающая в 6 км к северу. На краю котлованы обширного выдува были обнаружены археологические предметы, залегавшие двумя скоплениями. Это фрагменты как минимум от 8 керамических сосудов. Результаты шурфовки позволяют предположить наличие культурного слоя по всему выдуву и за его пределами. Разрушению в результате ветровой эрозии подверглись в основном золотые отложения, которые его перекрывают. Памятник отнесен к кулайской археологической культуре раннего железного века [Цембалюк, 2020].

Немногочисленные выявленные на территории Надымского района объекты культурного наследия (местонахождения, стоянки, поселения, городища, могильники) свидетельствуют об освоении этой территории людьми на протяжении различных исторических периодов. Объекты археологии датируются эпохами неолита – бронзового века, раннего железного века, средневековья и нового времени. Объекты культурного наследия приурочены либо к южному и восточному побережью Обской губы (Кутюпоьган 1-2 и др.), либо расположены в нижнем (Надымское городище) или на притоках (Лонг-Юган 1-2) в среднем течении р. Надым.

Непосредственно на территории Ямбургского месторождения в Надымском и Тазовском районах ЯНАО археологические полевые работы проводились неоднократно.

В 2008 г. была обследована морская терраса восточного побережья Обской губы в 4-х км к западу от вахтового поселка Ямбург. В ходе обследования на вершине мывовидного выступа коренной террасы, поросшей характерной для западных склонов тундровой кустарничковой растительностью было обнаружено несколько фрагментов керамики эпохи раннего средневековья, предположительно VII в. – местонахождение получило название Ямбург [Гриценко, 2008].

6

деятельности. Стационарные промысловые комплексы размещались с учетом маршрутов передвижения копытных. Выбор мест культурной практики диктовался совсем иными факторами и зависел от культурных традиций конкретных обществ. Опыт полевых исследований в бассейнах рек Надым и Пур, и на сопредельных территориях, показывает, что подавляющее большинство выявленных археологических объектов тяготеет к незаполняемым берегам воловоумов и водотоков: первичных, а иногда и вторичных озер, рек разного порядка. На небольших реках памятники чаще встречаются в их среднем и нижнем течении. Иногда археологические объекты располагаются вдали от рек, на водоразделах, на господствующих участках рельефа среди болот. Еще одним важным наблюдением, касающимся бассейна Пура, является тот факт, что объекты археологии зачастую обнаруживаются на тех же участках, что и места поселений, и хозяйственных занятий современного коренного населения. Эти наблюдения положены в основу зонирования и археологических полевых работ исследуемых территорий [Косинская, 2004, стр.27].

Таким образом, среди факторов, обуславливающих выбор места поселения, наиболее важными являются:

- наличие воловоумов;
- наличие вблизи транспортного пути, в качестве которого использовались реки или системы проточных озер;

- наличие приподнятой над окружающим рельефом, хорошо дренируемой площадки;

- наличие мест, позволяющих заниматься рыбной ловлей, охотой и оленеводством.

В связи с этим, наиболее перспективными для расположения на них древних поселений могут считаться территории хорошо дренированных природных участков и гривы, занятые соевоыми ягельниками, которые могут использоваться под пастбища и основные охотничьи угодья. Дренированные берега крупных проточных озер также представляют большой интерес для поиска памятников.

Долины рек с заболоченной поймой менее приспособлены для поселений и ведения хозяйства, если только река не является транспортным коридором в рыболовные озера. Дренированные полого-увалистые местности, расположенные на удалении от рек и проточных озер, окруженные болотными массивами, вероятнее всего, пригодны в основном для охоты, поиск мест постоянного проживания здесь людей в древности и в настоящее время малоперспективен.

К неперспективным относятся участки, которые по ландшафтно-топографическим параметрам не соответствуют условиям, необходимым для размещения на них дольдерных поселенческих комплексов, хозяйственных и культовых объектов, а также временных поселений, на которых не требуется постоянного присутствия человека. К неперспективным относятся также участки, на которых выявление объектов археологического наследия на сегодняшний день технически невозможно. В первую очередь это площади, занятые различными видами болот. Заболоченные участки водоразделов не пригодны для поселений и могли использоваться только как полигоны для сбора дикоросов. Заболочивание северных районов Западной Сибири началось около 9000 л.н. [Болотные системы Западной Сибири, 2001, с. 325], постелепение торфяники разрасталась и, не исключено, перекрыли слоем торфа возможные следы пребывания человека.

Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение находится в центральной части Тазовского полуострова и вытянуто по широте от побережья Обской губы до среднего течения р. Пойловоуха.

9

Таким образом, ближайшими к участку работ по объекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ» являются объекты археологии: местонахождение Ямбург, стоянка Ямбург 2 и могильник Пентые. Местонахождение Ямбург и стоянка Ямбург 2 находятся в 37,8 км к западу, а расстояние до могильника Пентые составляет не менее 54,4 км к востоку (документация, рис. 2). В радиусе 5 км от испрашиваемых под хозяйственное освоение участков объектов культурного наследия пока не известны (документация, рис. 2). Остальные известные памятники археологии Тазовского, Назымского и Пуровского районов, расположенные на побережье Обской и Тазовской губы, а также в бассейнах рек Пур, Таз, Надым находятся на еще более значительном удалении от Тазовского полуострова и участка работ.

* * *

Авторами отчета была поставлена следующая **цель исследования** – определить перспективность/не перспективность выявления объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках по объекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ», до начала хозяйственных работ во избежание негативного воздействия хозяйственной деятельности на объекты культурного наследия.

Для выполнения поставленной цели решались следующие задачи:

- сбор информации о выявленных объектах культурного наследия на территории Тазовского полуострова и сопредельных территорий и определение закономерности их расположения на основе анализа архивных материалов и литературных источников;

- анализ ландшафтно-топографической ситуации и выявление наиболее вероятных мест для расположения объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на рассматриваемой территории;

- историко-культурная оценка территории по степени вероятности выявления на ней объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.

Целью историко-культурной оценки является установление факта наличия или отсутствия объектов культурного наследия на испрашиваемых землях. А также выделение территории, обладающей признаками наличия объектов культурного наследия, т.е. где в силу геоморфологической (в том числе, палеогеоморфологической), ландшафтной и культурно-исторической ситуации вероятно наличие объектов культурного наследия (перспективная зона).

На основании имеющихся данных, можно сделать предположение о степени перспективности различных участков испрашиваемой территории для поиска объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, относящихся к археологическому наследию. Историко-культурное зонирование проектируемых земельных участков, испрашиваемых по объекту «Реконструкция УПМТ-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ» (документация, рис. 2-3), выполнено на основании анализа благоприятности его заселения человеком в древности, с учетом ландшафтно-топографических условий местности и выявленных в ходе археологических исследований закономерностей в расположении археологических объектов.

Данные исследования свидетельствуют, что в разные эпохи размещение поселений диктовалось в первую очередь потребностями жизнеобеспечения населения. Приоритетными оказывались участки, которые сочетали различные типы ландшафтов и обеспечивали видовое разнообразие флоры и фауны. Немаловажную роль могли играть соображения безопасности и возможность контролировать границы хозяйственных угодий или транспортные пути. Зачастую выбор мест поселений определялся спецификой и сезонностью хозяйственной

8

Ямбург (побережье Обской губы) [Гриценко, 2008] и мотильник Пентьме (побережье Тазовской губы) [Зах, 2000]. При этом центральная часть Тазовского полуострова, на которой расположены участки объекта: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ» в настоящее время является довольно неплохо обследованной, однако объектов культурного не известны.

В соответствии с документацией земельные участки по объекту: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ» (документация, рис. 3-4) располагаются между озерами Хасырейто и р. Нгарка-Пойловояха. Проектируемый объект состоит из двух площадок – УПМП-1 и УКПП-1В (документация, рис. 3).

Участок, подпрямоугольной формы, отводимый под УПМП-1, площадью около 6,7 га находится в 600 м от края террасы р. Нгарка-Пойловояха, в 870 м от системы озер Хасырейто на водораздельной, заболоченной, слабодренированной территории (документация, рис. 3-4). Исходя из ландшафтно-топографической характеристики участка полностью относится к неперспективной зоне для обнаружения объектов культурного наследия.

Участок многоугольной формы, отводимый под размещение УКПП-1В, площадью около 18,95 га, находится на уже практически полностью освоенной в хозяйственном плане территории (документация, рис. 3-4). Здесь находится действующий УКПП - 1В, который и подлежит реконструкции. Участок находится в 335 м от края террасы р. Нгарка-Пойловояха и в 534 м от системы озер Хасырейто, на заболоченной, слабодренированной территории (документация, рис. 3-4). Исходя из ландшафтно-топографической характеристики участка полностью относится к неперспективной зоне для обнаружения объектов культурного наследия.

Объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на территории по объекту: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ» - отсутствуют.

Таким образом, в результате проведения зонирования территории исследования по степени вероятности обнаружения объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, связанных с жизнедеятельностью древнего, средневекового населения и населения нового времени вся площадь исследуемых участков отнесена к неперспективной зоне. Объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия отсутствуют. Испрашиваемая территория расположена вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия. В связи с этим необходимость проведения полевых археологических работ отсутствует.

Представленные выводы не вызывают у эксперта возражений.

Перечень документов и материалов, собранных и полученных при проведении экспертизы, а также использованной для неё специальной и справочной литературы.

1. Закон РФ № 73-ФЗ от 25.06.02 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
2. Постановление правительства РФ от 15.07.2009 №569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе»;

11

Участки объекта: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ», находящаяся в южной части месторождения и в центральной части Тазовского полуострова (документация, рис. 1-3). Поскольку в географическом отношении это Заполярная часть Западносибирской равнины, субарктическая зона, подзона южных тундр, местность характеризуется плоскими и слабоаклонными равнинами низких морских террас, сток с которых ограничен, что привело к заболачиванию, образованию бугров пучения, мозаичной растрескиванию грунтов, термокарсту. Плоские слабодренированные участки водоразделены заняты плоскобугристыми или бугристо-кочковатыми комплексными болотами с чередованием торфяных плоских слабокочковатых бугров или гряд высотой 0,5–0,7 м, мокрых мочажин и озерков. Низинные осоково-сфагновые болота с плоским или плоско-кочковатым микрорельефом типичны для приозерных террас. Заболоченность территории составляет 29% [Аглас..., 2004, с. 229–230; Болотные системы..., 2001, с. 421–422; Козин, Бакулин, 1986, с. 64 рис. 17].

Гидрографическая сеть на территории Ямбургского месторождения представлена реками Хадуттэ и Пославаха. Они впадают в Тазовскую губу. Кроме этого по местности протекает множество притоков. Реки не судоходны, имеют ширину до ста метров и скорость течения от 0,5 до 1 м/сек. На междуречьях почва сильно заболочена. Для местности, на которой располагается Ямбургское месторождение, характерна значительная заозеренность просторанств и наличие по долинам рек старичных озер. Максимальная глубина водоемов 0,5–5,6 м [http://lyboznat.ru/jamburgskoe-mestozhdenie-jamburgskoe-ngkm.html].

Совокупность данных о ландшафтно-топографических особенностях территории и многовековой истории заселения Заполярных и сопредельных территорий Западной Сибири, отраженная в отчетной документации и научных публикациях разных исследователей, позволяет с определенной долей вероятности делать предположения о «перспективности» и «не перспективности» той или иной территории для обнаружения на них объектов культурного наследия.

С учетом многолетнего опыта исследований на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, свидетельствующего о том, что подавляющее большинство выявленных археологических объектов тяготеет к морским побережьям; к незатопленным берегам водоемов и водотоков: первичных, а иногда и вторичных озер, рек разного порядка; на небольших реках памятники чаще встречаются в их среднем и нижнем течении; иногда археологические объекты располагаются вдали от рек, на водоразделах, на господствующих участках рельефа среди болот. В качестве примера можно привести поселение эпохи неолита на юге Надымского района – Ет-то I. Оно расположено вдали от источников воды, на краю изолированной возвышенности Увыр-пай высотой около 30 м от окружающей поверхности, посреди безлесной озерно-болотной равнины, где берут начало небольшие речки – притоки рр. Надыма и Пякупура [Косинская, 2013]. Однако на участках, испрашиваемых по объекту: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ», отсутствуют выдающиеся формы рельефа, которые могли бы привлечь внимание древнего населения, местность довольно равнинная, заболоченная, гипсометрические отметки примерно одинаковые и довольно низкие.

На Тазовском полуострове, несмотря на неоднократные археологические обследования в рамках разных проектов обустройства месторождений нефтегазового комплекса [Зах, 2000, 2005; Волков, 2002, с. 82, 93; 2003; Багашев, Волков, 2004, с. 214–217; Гриценко, 2008; Сладкова, 2008; Гаврилова, 2014; Пошехонова, 2015; Вязгалов, 2017; Лысенко, 2016, 2020; Берлина, 2018, 2019; Чикунова, 2019а, в; Цембалюк, 2020], известно всего два объекта культурного наследия, они расположены на побережье – местонахождение

10

18. Гаврилова Л.А. «Исследовательские археологические работы по объекту «Обустройство объектов добычи и подготовки Сенюманского газа Юрхаровского месторождения. Кустовая площадка, газосборные сети, внутриплощадочные сети УКПП» в Надымском районе Ямало-Ненецкого АО в 2014 г.».
19. Гриценко В.Н. Отчет об археологических полевых работах в Надымском районе ЯНАО в 2010 году.
20. Гриценко В.Н. Проект границ зон охраны памятника «Группа впадин (древний промысловый комплекс) Лекью», расположенного на 10 км газопровода-отвода к г.г. Салехард, Лабитганиги, Харп. 2010.
21. Гриценко Н.В. Отчет об археологической разведке на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа, произведенной осенью 2008 г.
22. Гусев С.А. Отчет о научно-исследовательской работе. Археологическая разведка в бассейне реки Етыпур Пуровского района ЯНАО в 2005 году.
23. Гусев С.А. Разведочные археологические исследования в бассейне реки Пуровского района ЯНАО, 2007
24. Дубовцева Е.Н. Отчет о разведочных археологических исследованиях в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 2002 году. Екатеринбург, АКА УрГУ.
25. Дубовцева Е.Н. Отчет о разведочных археологических исследованиях в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 2003 году. АКА УрГУ.
26. Дубовцева Е.Н. Разведка в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа // Археологические открытия 2003 года. М. Наука, 2004. С. 399-400.
27. Еньшин Д.Н. Археологические исследования на территории Утреннего месторождения в Тазовском районе Тюменской области в 2015 году. Тюмень, 2015.
28. Занниа В.В. Отчет об археологической разведке в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 2006 году. 06/068. Екатеринбург, 2007.
29. Зах В.А. «Отчет о полевых исследованиях на площадях Северного участка Сенюманской газовой залежи Губкинского, второй очереди Юрхаровского и на площадях Ныдинской пл. Медвежьего месторождения». Тюмень, 2005.
30. Зах В.А. Археологическая экспертиза площадей Юрхаровского м/ророждения в 2000 году. Тюмень: Архив ИПОС СО РАН, 2000.
31. Зах В.А. Отчет. Археологическая экспертиза площадей Вынгояхинского и Етыпуровского месторождений». Тюмень, 2002.
32. Карлаш О.В. Культура абортингенного населения бассейна р. Надым конца XVI – первой трети XVIII вв. (по материалам раскопок Надымского городка). Автореф. дисс. на соиск. уч. ст. к.и.н. СПб, 2006. 21с.
33. Карлаш О.В. Отчет о НИР по результатам историко-культурной экспертизы земельных участков, испрашиваемых под строительство магистрального нефтепровода «Ванкорское месторождение НПС «Пур-пе» в Красноселькупском и Пуровском районах ЯНАО в 2006 г. 2006.
34. Кольс Р.Е. Река Таз. Л., 1930. 32 с.

13

3. Атлас Ямало-Ненецкого автономного округа. ФГИУ. Омская картографическая фабрика, 2004. 303 с.
4. Багашев А.Н., Волков Е.Н. Итоги экспедиционных исследований и новые материалы к археологической карте Гыданского п-ова// Вестник археологии, антропологии и этнографии. № 4, 2004.
5. Бакулин В.В., Козин В.В. География Тюменской области / Учебное пособие. Екатеринбург: Сред.-Урал. кн. изд-во, 1996. 240 с.
6. Балуева Ю.В. Отчет о НИР «Историко-культурная экспертиза земельных участков под объект «Обустройство пласта БУ17 Уренгойского газоконденсатного месторождения Усть-Ямсовейского лицензионного участка» в Пуровском районе в 2010 году (этап предварительной камеральной экспертизы и натурное обследование)».
7. Берлина С.В. Акт № 1-ТюмНЦ СО РАН/2018 ГИКЭ земель «Кустовые основания и подъездные дороги к кустам скважин №1Ач, 2Ач Ямбургского месторождения», «Обустройство Ямбургского месторождения на период ОПР. Карьеры песка», «Инженерная подготовка площадки Административно-бытового комплекса». Тюмень, 2018в.
8. Берлина С.В. Отчет о НИР «Археологические разведки на территории Надымского, Тазовского, Ямальского районов Ямало-Ненецкого автономного округа в 2019 г.». Т.1. Т.10. Тюмень 2020.
9. Берлина С.В. Отчет о НИР Проведение разведочных работ на территории Красноселькупского, Пуровского, Ямальского и Надымского районов ЯНАО в 2017 году. В 3-х томах. Тюмень, 2018а.
10. Берлина С.В. Проведение разведочных работ на территории Ямбургского месторождения в Тазовском, Надымском районах ЯНАО в 2018 году. Тюмень, 2018б.
11. Болотные системы Западной Сибири и их природоохранное значение / под ред. д.б.н. профессора В.Б. Куваева. – Тула: Гриф и КО, 2001. 584 с.
12. Визгалов Г.П. Акт № 342/10-17/Н-92ИКЭ-17/03-1129 ГИКЭ документации «Реконструкция ВЛ-6кВ1 пускового комплекса газопровода от Находкинского месторождения до ГКС 1.2 «Ямбургская». Нефтеюганск, 2017.
13. Визгалов Г.П. Отчет о НИР "Археологическое обследование бассейна реки Таз в Тазовском р-не ЯНАО (натурное)". Нефтеюганск, 2005.
14. Визгалов Г.П. Отчет о НИР: Историко-культурная экспертиза земельных участков, испрашиваемых под строительство разведочных скважин №№ Р-2005, Р-2015, Р-2021 на Пяяхинском лицензионном участке в Тазовском районе ЯНАО. Нефтеюганск, 2006.
15. Визгалов Г.П. Отчет о НИР. Проведение полевых исследований в зоне строительства газопровода от Заполярного НГКМ на УППК Уренгойского НГКМ на территории Пуровского и Тазовского районов ЯНАО. Нефтеюганск, 2007.
16. Волков Е.Н. «Газопровод ДКС «Находкинская» - КС-1-2 «Ямбургская». Оценка состояния окружающей среды (ОВОС). Оценка воздействия строительства и эксплуатации газопровода на окружающую среду (ОВОС)», раздел «Этнокультурное состояние территории и ее мониторинг». Архив ИПОС СО РАН, 2002.
17. Волков Е.Н. Отчет о разведках в Ямало-Ненецком АО и на юге Тюменской области. Тюмень, 2003. Архив ИПОС СО РАН, № 4/6

12

35. Коноваленко М. В. Отчет о историко-культурной экспертизе земельных участков, испрашиваемых под строительство трубопроводной системы «Заполярье – НПС «Пур-Пе» в Тазовском и Пуровском районах ЯНАО в 2010 г. Нефтеюганск, 2011 г.
36. Коноваленко М.В. Отчет о НИР Проведение археологических разведочных работ в бассейне р. Таз в 2012 г. Нефтеюганск, 2012.
37. Коенская Л.Л. Историко-культурная экспертиза земельных участков Барсуковского, Губинского, Комсомольского, Северо-Комсомольского, Тарасовского, Северо-Тарасовского и Южно-Тарасовского месторождений в Пуровском районе ЯНАО в 2003 году. Екатеринбург, 2004.
38. Коенская Л.Л. Неолит Надлым-Пуровского водораздела: источники и проблематика // Вестник ТГУ. 2013. № 3(23). С. 240-245.
39. Коенская Л.Л. Отчет о научно-исследовательской работе «Натурное обследование участков Харампурского и Фестивального месторождений и правого берега р. Харампур (урочище Военто) в Пуровском и Красноселькупском районах Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 2001 году. Екатеринбург, 2002, АКА УрГУ. Ф. II, 631-2001.
40. Коенская Л.Л. Отчет о разведке в зоне Сугмутского нефтяного месторождения (Надымский и Пуровский районы Тюменской области) в 1991 году. Екатеринбург, 1992.
41. Коенская Л.Л. Отчет о разведочных археологических исследованиях в Пуровском районе Ямало-ненецкого автономного округа Тюменской области в 2002 году. Екатеринбург, 2003.
42. Коенская Л.Л. Отчет о результатах ИКЭ земельных участков на территории Юбилейного и Ямсовейского месторождений. Екатеринбург, 2007.
43. Коенская Л.Л. Отчет о спасательных археологических исследованиях на территории Сугмутского нефтяного месторождения (Пуровский район ЯНАО Тюменской области). Екатеринбург, 1997. АКА УрГУ. Ф. II, д. 577-1996.
44. Коенская Л.Л. Отчет об археологической разведке в Пуровском районе Тюменской области в 1997 году. Екатеринбург, 1997.
45. Коенская Л.Л. Отчет об археологической разведке в Пуровском районе Тюменской области в 1998 году. Екатеринбург, 1999. АКА УрГУ. Ф. II д.601-1998.
46. Коенская Л.Л. Отчет об археологической разведке в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа в 2000 году. Екатеринбург, 2001 Ф. II, д. 602-2000.
47. Коенская Л.Л. Отчет об археологической разведке в Пуровском районе ЯНАО Тюменской области. Екатеринбург, 2007а.
48. Коенская Л.Л. Отчет об археологической разведке на территории Комсомольского газового месторождения в Пуровском районе Тюменской области в 1993 году. Екатеринбург, 1993. АКА УрГУ. Ф. II, д. 538-1993.
49. Коенская Л.Л. Отчет об охраняемых археологических исследованиях на территории Сугмутского нефтяного месторождения (Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа) в 1995 г. Екатеринбург, 1996. АКА УрГУ. Ф. II, д. 573.
50. Коенская Л.Л., Федорова Н.В. Археологическая карта Ямало-Ненецкого автономного округа. Екатеринбург, 1994. 113 с.
51. Кушелевский Ю.И. Путевые записки, веденные во время экспедиции 1862,1863,1864 гг. Тобольск, 1864. 66 с.
52. Лашук Л.П. Историко-этнографические исследования на крайнем севере Сибири // Вестник МГУ, 1965. Сер. IX. № 5.
53. Лашук Л.П., Хлобыстин Л.П. Север Западной Сибири в эпоху бронзы // Памятники неолита и бронзы. Краткие сообщения Института археологии. – М., 1986. Вып. 185. С.43-50.
54. Лысенко И.А. Археологическая разведка на территории Ямбургского месторождения в Надымском и Тазовском районах Ямало-Ненецкого автономного округа в 2016 г. Москва, 2016.
55. Лысенко И.А. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПП Ямбургского НКГМ. МКУ КГС УКПП-2, УКПП-3, УКПП-4, УКПП-9. Объединение УКПП-2 и УКПП-3, УКПП-6 и УКПП-7, УКПП-1 и УКПП-2. Технический отчет по результатам археологических исследований. Часть 1. Текстовая часть. 1004023ПД/04-АИ1. Том 5.1 Том 5.2 Том 5.3. Красноярск, 2020.
56. Матвеева Н.П. Заключительный отчет: «Историко-культурный мониторинг зоны первоочередного освоения Заполярного месторождения ГНКМ». Тюмень, 1995.
57. Морозов В.М. Отчет об исследовании средневековых памятников Нижнего Приобья. Свердловск, 1980 // Архив КА УрГУ, Ф. II, Д. 326.
58. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурное обследование земельных участков, испрашиваемых по проектам «ПС 220 кВ Славянская с ВЛ 220 кВ Ермак – Славянская №1,2» и «ВЛ 220 кВ Исконная - Ермак», проведенное в Тазовском и Пуровском районах Ямало-Ненецкого автономного округа в 2013г (натурное обследование). Нефтеюганск, 2013.
59. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурное обследование земельных участков, испрашиваемых по проекту: «Транспортная система жидких углеводородов с месторождений Большехетской впадины» в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, в 2013 г. Нефтеюганск, 2013
60. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурное обследование участков под проект «Обустройство Западно- и Восточно-Мессояхского месторождений», проведенное в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа в 2013г (натурное обследование). Нефтеюганск, 2013.
61. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания (камеральное исследование и натурное обследование) земельного участка по объекту «Разведочная скважина №17Р Салекитского месторождения», проведенные в Тазовском районе ЯНАО в 2013 году. Нефтеюганск, 2013.
62. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания (камеральное исследование и натурное обследование) земельного участка по объекту «Разведочная скважина №2013Р Пякхинского месторождения», проведенные в Тазовском районе ЯНАО в 2013г – Нефтеюганск, 2013.
63. Пархимович С.Ю. Отчет о натурном обследовании земельных участков под проект «Нефтепроводная система Ямал», проведенном на территории Тазовского, Красноселькупского и Пуровского районов ЯНАО в 2010 г. – Нефтеюганск, 2011.

64. Пархимович С.Ю. Отчет о НИР «Историко-культурные изыскания (натурное обследование) участков, отводимых под строительство ВЛ 220 кВ «Уренгойская ГРЭС - Мангазя №1, 2» в Пуровском и Красноселькупском районах ЯНАО, проведенные в 2011 году». Нефтеюганск, 2011.
65. Погодин А.А. Отчет об археологической разведке в Надымском и Пуровском районах Тюменской области в 1991 году. Екатеринбург, 1992.
66. Пошехонова О.Е. Отчет о научно-исследовательской работе «Археологическая разведка в бассейне р. Пякулур на территории Пуровского района ЯНАО Тюменской области в 2008 году (в двух томах)». Тюмень, 2009.
67. Пошехонова О.Е. Отчет о научно-исследовательской работе по проекту №7540-Н: Проект «Обустройство Вынгайхинского месторождения. 2 очередь. Инженерно-экологические изыскания (ИЭИ). Историко-культурное и археологическое исследование территории» (натурные исследования). Тюмень, 2007.
68. Пошехонова О.Е. Отчет о НИР "Полевые исследования в Красноселькупском и Пуровском районах Ямало-Ненецкого автономного округа в 2013 году". Тюмень, 2014.
69. Пошехонова О.Е. Отчет о НИР по проекту: «Обустройство газового месторождения Каменномыское-море. Археологическое обследование территории» (натурные исследования). Салехард, 2015.
70. Пошехонова О.Е. Отчет о НИР: «Аварийные раскопки поселения Вынгайха 7 в Пуровском районе ЯНАО Тюменской области в 2007 г. (в двух томах)». Тюмень, 2008.
71. Пошехонова О.Е. Отчет о полевых исследованиях в Пуровском районе ЯНАО Тюменской области в 2006 году. Тюмень: ИПОС СО РАН, 2007.
72. Пошехонова О.Е. Отчет о полевых исследованиях в Пуровском районе ЯНАО Тюменской области в 2012 году. Тюмень, 2013
73. Прищенко С.В. Отчет о НИР «О разведке памятников археологии экспедиции Омского ГПУ в 2007 году в Пуровском, Приуральском, Тазовском, Красноселькупском районах ЯНАО». Омск, 2007.
74. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПП Ямбургского НКМ. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ. Раздел 1. Пояснительная записка. 1004023ПД-ОТР-ПЗ. Том 1.2016
75. Сладкова Л.Н. Отчет о научно-исследовательской работе «Историко-культурная экспертиза в стадии натурного обследования участков, отводимых под размещение хозяйственных объектов в Надымском и Пуровском районах Ямало-Ненецкого автономного округа», проведенная летом 2008 года. Надым, 2008.
76. Сладкова Л.Н. Отчет об археологической разведке в зоне строительства автомобильной дороги Сургут-Салехард, участок Надым – Салехард, км 1000 – 1241 и зимней автомобильной дороги Салехард - Надым в Надымском и Приуральском районах Ямало-Ненецкого автономного округа проведенной летом 2018 г. В пяти томах. Надым, 2019.
77. Сладкова Л.Н. Проект границ зон охраны памятника «Группа впадин (древний промысловый комплекс) Лёкью», расположенного на 10 км газопровода-отвода к г. Салехард. Лабитганги, Харп. Надым, 2010.
78. Сладкова Л.Н. Экспресс-отчет «Краткое описание выявленного объекта археологического наследия «Стоянка Правая Хетта-1». Надым, 2020.
79. Терёхин С.А. Отчёт об историко-культурных изысканиях. Расширение обустройства Ванкорской группы месторождений с системой внешнего транспорта нефти и сооружениями узла подключения к системе магистральных нефтепроводов. НПС-1а, 2а, 3, 4. Томск, 2009.
80. Ткачев А.А. Археологические исследования на территории Надымского и Пуровского районов Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Отчет о полевых исследованиях в 2004. Тюмень, 2004. Архив ИПОС СО РАН, № 9/10.
81. Ткачев А.А. Отчет о полевых исследованиях в 2013 году. Археологические исследования на территории Тюменской обл. Тюмень, 2014
82. Ткачев А.А. Отчет о полевых исследованиях в 2014 году «Археологические исследования на территории Тюменской области». Тюмень, 2015.
83. Ткачев А.А., Ткачева Н.А., Волков Е.Н. Разведочные работы в бассейне р. Евожа // Вестник археологии, антропологии и этнографии. №6. Тюмень. 2005. С. 292-296.
84. Физико-географическое районирование Тюменской области / под ред. Гвоздецкого Н.А. М., 1973 г. 248 с.
85. Хлобыстин Л.П. Работы на севере Западной Сибири // Археологические открытия 1976 года. М.: Наука, 1977.
86. Хлобыстин Л.П. Исследования на Севере Западной Сибири // АО, 1966. М., 1967.
87. Хлобыстин Л.П., Овсянников О.В. Древняя "ювелирная" мастерская в западносибирском Заполярье // Проблемы археологии Урала и Сибири. М.: Наука, 1973.
88. Цембалюк С.И. Акт № 15-ЦЕМСИ/2018 ГИКЭ документов, обосновывающих включение в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации выявленного объекта археологического наследия «стоянка Халшынейсаля 1», расположенного по адресу (местонахождению): Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, 423,0 км к СЗ от п. Тазовский, в 66,0 км к ЮВ от вахтового поселка Сабетта, в 4,5 км к ЮВ от устья р. Халшынейаха, на останце правобережья Обской губы. Тюмень, 2018.
89. Цембалюк С.И. Акт ГИКЭ документации «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПП Ямбургского НКМ. МКУ КГС УКПП-5 и УКПП-6. Объединение УКПП-5 и УКПП-6». Тюмень, 2020.
90. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих возведению земляных, строительных, мелноразливных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту: «Этап 4»Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПП Ямбургского НКМ. МКУ КГС УКПП-2, УКПП-3, УКПП-4, УКПП -9. Объединение УКПП-2 и УКПП-3, УКПП-6 и УКПП-7, УКПП-1 и УКПП-2», 2355.0850 га.

га объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют. Испрашиваемые участки расположены вне зон охраны объектов культурного наследия.

ВЫВОД ЭКСПЕРТИЗЫ:

На земельных участках, указанных в документации по проекту: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ», общей площадью 25,65 га объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, обладающие признаками объекта культурного наследия, зоны охраны объектов культурного наследия отсутствуют.

Возможно (положительное заключение) проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ при определении отсутствия или наличия выявленных объектов археологического наследия на земельных участках, землях лесного фонда либо в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках по проекту: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ», общей площадью 25,65 га.

Настоящий акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в электронном виде, подписан цифровой подписью. Имеет приложение, являющееся его неотъемлемой частью.

Эксперт

С.В. Берлина

Дата оформления Акта государственной историко-культурной экспертизы – 09 ноября 2022 г.

91. Цембалюк С.И. Отчет о НИР "Археологическая разведка в нижнем течении р. Надым в Надымском районе ЯНАО Томенской области в 2019 году". Тюмень, 2020.

92. Чибряк В.Э. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания (камеральное и натурное обследование) на земельных участках, испрашиваемых ООО «Уралсофтпроект» под объект «ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Мангазей» в Пуровском и Тазовском районах ЯНАО, проведенные в 2012 году. Нефтеюганск, 2012.

93. Чибряк В.Э. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания земельных участков, испрашиваемых ООО «ГСИ Старстрой - Инжиниринг» по проекту: «Транспорт газа с Хальмерплатинского месторождения до Пижихинского месторождения», на территории Тазовского района ЯНАО, проведенные летом 2009 года (натурное обследование). Нефтеюганск, 2009.

94. Чикунова И.Ю. Акт № 58 ГИКЭ документации «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь строительства» в Тазовском и Надымском районах Ямало-Ненецкого автономного округа Томенской области. Тюмень, 2019а.

95. Чикунова И.Ю. Акт № 61-ИЧ-0119 ГИКЭ документации «Историко-культурное исследование земельных участков территории кабельной эстакады (совместная прокладка кабеля связи и электроснабжения) Модернизация порта Ямбург», Тюмень, 2019б.

96. Чикунова И.Ю. Акт № 63-ИЧ-0419 ГИКЭ документации «Обустройство газового месторождения Каменномыское-море». Тюмень, 2019в.

Обнование вывода экспертизы

Изученная документация, привлеченные источники и картматериалы исследуемой территории, результаты полевых исследований прошлых лет содержат исчерпывающую и полную информацию об испрашиваемых к отводу землях, а также объектах культурного наследия на рассматриваемой территории, соответствующую требованиям Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», и необходимую для принятия решения о возможности проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ.

В ходе анализа привлеченных источников и архивных материалов какие-либо сведения об объектах культурного наследия, расположенных на участке, отводимом по проекту: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ», общей площадью 25,65 га – отсутствуют.

Проведение полевых археологических работ не требуется ввиду не перспективности эксплуатируемых участков для поиска объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия. Не перспективность земельных участков обусловлена их ландшафтно – топографической характеристикой, а именно, расположением на заболоченной, обводненной территории, на удалении от водных объектов, антропогенным воздействием на территорию.

Таким образом, установлено, что в пределах земельных участков, испрашиваемых по проекту: «Реконструкция УПМП-1 УКПП-1В Ямбургского НГКМ», общей площадью 25,65

18

19

Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа

Кому: АССОЦИАЦИЯ ЦЕНТР
ЭТНОЭКОЛОГИЧЕСКИХ И
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ
СИБИРИ
625026, обл. ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, г. Г.
ТЮМЕНЬ, ул. УЛ. МАЛЫГИНА, д. Д. 90, кв.
КВ. 372
ИНН 7203173770
ОГРН 1067203172640
Контактные данные:
+7(912)9272296
bagashev@mail.ru
Уполномоченное лицо: БАГАШЕВ
АНАТОЛИЙ НИКОЛАЕВИЧ
Контактные данные:
+7(912)9272296
bagashev@mail.ru

Заключение

на акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего хозяйственному освоению

от 28.11.2022 № АИКЭ-20221125-10471524471-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги: «Выдача заключения на акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего хозяйственному освоению» от 25.11.2022 № 2301579084 и прилагаемых к нему документов в соответствии с требованиями пунктов 29, 30 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569, рассмотрен акт государственной историко-культурной экспертизы «документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4, 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В

Ямбургского НГКМ», общей площадью 25,65 га (Надымский район ЯНАО), выполненный аттестованным экспертом Берлиной С.В.» от 09.11.2022.

В ходе общественного обсуждения замечаний и предложений не поступало.

По результатам рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 09.11.2022, прилагаемых к нему документов и материалов принято решение о согласии с выводами, изложенными в заключении экспертизы.

28.11.2022

Гультияев Владимир
Николаевич



Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа

Кому: Цупко Владимир Евгеньевич

Контактные данные:
тел. +7(967)0091988
эл.почта:tsupko-rs@mail.ru

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ

сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ

от 30.11.2022 № ОКН-20221130-10605146504-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 29.11.2022 №2309317376 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ- 1В Ямбургского НГКМ», описание местоположения земельного участка: Ямало-Ненецкий автономный округ (ЯНАО), Надымский район, Ямбургское НГКМ, площадь: 25,65 га сообщаем следующее:

1. *Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия:* отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

2. *Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий*

выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации: Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

3. *Описание режимов использования земельного участка:* режимы не установлены.

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:* Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4, 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», общей площадью 25,65 га (Надымский район ЯНАО), выполненный 9 ноября 2022 года аттестованным экспертом Берлиной С.В..

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:* необходимость проведения экспертизы отсутствует.

Дополнительная информация: в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью

30.11.2022

Гультяев Владимир
Николаевич



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 55510d832b380755cd0fe2e4c51695aff0852349
Владелец: Гультяев Владимир Николаевич, СЛУЖБА
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
Действителен с 16.12.2021 по 16.3.2023

Месторождения полезных ископаемых



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО
УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования по
Ямало-Ненецкому автономному округу
(Ямалнедра)

ул. Мира, 40, 5 секция, а/я 9, г. Салехард, 629008
Тел. (34922) 4-07-59, факс (34922) 4-40-32
E-mail: yamal@rosnedra.gov.ru

10.11.2022	№ 01-06-14/2399
М/16578	25.10.2022
на № М/16685	от 26.10.2022

Заместителю генерального
директора по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»

Г.С. Оганову

а/я 12748, г. Красноярск, 660075

УВЕДОМЛЕНИЕ

об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ямало-Ненецкому автономному округу рассмотрел представленные обществом с ограниченной ответственностью «Газпром морские проекты» (ИНН 2466091092) документы на выдачу заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, расположенным в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, по объекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», на соответствие их требованиям Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее - Административный регламент).

По результатам рассмотрения установлено наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, что является основанием для отказа в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Общество с ограниченной ответственностью
"Газпром морские проекты"
Вх. № М/19071 от 14 ноября 2022 г.

Согласно справке Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному округу», в недрах под участком работ по объекту расположены: Ямбургское НГКМ, Ямбургский участок недр, лицензия СЛХ02082НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Ямбург» .

Месторождения твердых полезных ископаемых отсутствуют.

В связи с изложенным принято решение об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки на основании пп. 3 п. 63 Административного регламента.

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Приложение: схема расположения участка работ с географическими координатами (*jpg).

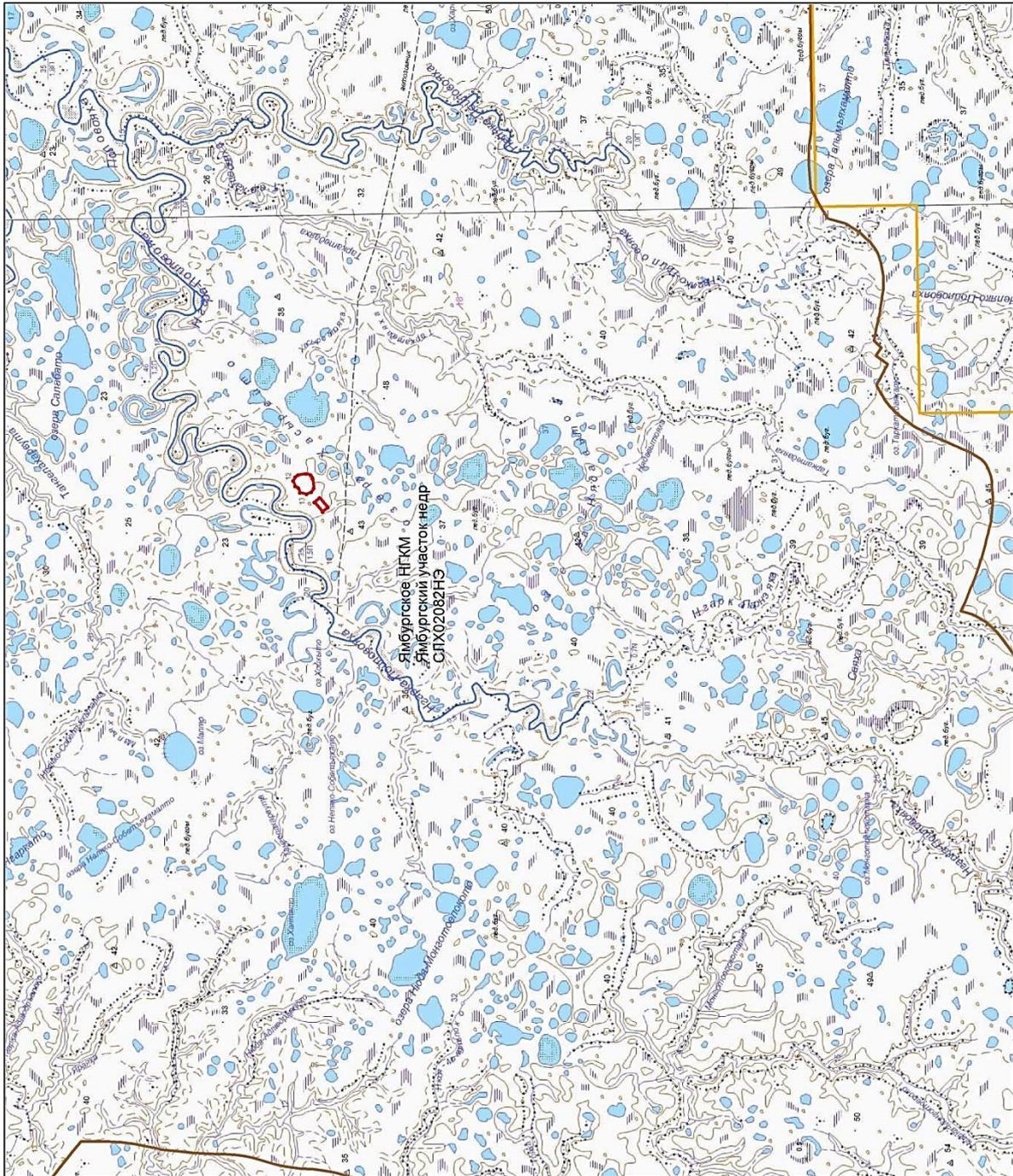
Заместитель начальника
Департамента - начальник отдела
геологии и лицензирования по ЯНАО



С.В. Малыгин

Исп. Ефремова Т.В.
8 (34922) 3-00-95
вх. № 2580 от 25.10.2022, № 2613 от 27.10.2022
1 экз. – в архив, 2 экз. – заявителю

Схема расположения участков работ по объекту:
"Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ"
Масштаб 1:150 000



Географические координаты

Система координат ГСК-2011

№ точки	Широта (гр.)	Широта (мин.)	Широта (сек.)	Долгота (гр.)	Долгота (мин.)	Долгота (сек.)
1	67	52	57,176	75	44	6,515
2	67	53	6,695	75	44	37,082
3	67	53	0,684	75	44	50,834
4	67	52	50,837	75	44	20,141
5	67	53	25,922	75	45	22,828
6	67	53	29,486	75	45	28,386
7	67	53	31,668	75	45	45,922
8	67	53	29,476	75	45	57,982
9	67	53	28,156	75	46	4,224
10	67	53	15,968	75	46	8,537
11	67	53	10,95	75	46	3,608
12	67	53	8,288	75	45	53,093
13	67	53	7,433	75	45	21,092
14	67	53	10,219	75	45	9,619
15	67	53	16,015	75	45	3,46
16	67	53	23,856	75	45	7,567

Запрашиваемый объект
 Месторождения УВС
 Лицензии УВС

Водозаборы, ЗСО источников питьевого водоснабжения**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dpr@dprr.yanao.ru Сайт:
<https://dprr.yanao.ru/about/contacts/>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 08.11.2022 № 89-27/01-08/45616

О предоставлении информации

Заместителю генерального
директора по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»

Г.С. Оганову

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их установленных зон санитарной охраны на территории работ по объекту: «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», сообщая.

На территории объекта и в радиусе 5 км департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Границы и режим зон санитарной охраны поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения не устанавливались.

Первый заместитель
директора
департамента



А.Д. Гаврилюк

Бобров Евгений Анатольевич
аналитик отдела водохозяйственных
мероприятий и охраны водных объектов
управления водных отношений
+7(34922)99387 (доб. 413), EABobrov@yanao.ru

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «РЕСУРСЫ ЯМАЛА»

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 2-59-95, 2-59-96. E-mail: resources@yanao.ru Сайт: www.resources.yanao.ru
ОКПО: 53478670 ОГРН: 1028900508427 ИНН: 8901010785 КПП: 890101001

От 03.02.2023 № 89-0350/01-08/257

о направлении информации

Генеральному директору
ООО «Газпром морские
проекты»

С. Г. Зенину

Уважаемый Сергей Геннадьевич!

На Ваш запрос сообщаю, что на территории объекта «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ» и в буферной зоне (5 км) отсутствуют основные пути осенней миграции птиц и ключевые территории животных (по данным НИР, загруженных в ИАС «Природопользование и охрана окружающей среды»), ключевые орнитологические территории (Союз охраны птиц России, НП «Прозрачный мир»).

Отсутствуют поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения, зоны санитарной охраны.

Актуальность информации по водозаборам поверхностных источников водоснабжения по состоянию на 06.09.2022 г., по скважинным водозаборам по состоянию на 06.04.2022 г. По зонам санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения по состоянию на 01.10.2022 г.

В настоящее время происходит обновление и загрузка в Базу данных информации по ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Генеральный
директор



А. Ю. Сильянов

Мысова Светлана Борисовна, Начальник отдела Отдел природопользования Ресурсы Ямала ГКУ, 8 (34922) 2-59-92 вн. (72-202) 1156, SBMysova@yanao.ru

Видовой состав и численность животных, в том числе занесенных в Красные книги различных рангов, на территории объекта «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ»					
Виды	Численность (особей)	Плотность (особей/га)	Красная книга ЯНАО	Красная книга РФ	Красная книга ТО
Птицы	105	1,933331899			
• Гусеобразные	16	0,300758702			
• Утиные	16	0,300758702			
• Лебедь-кликун	0,008965191	0,000164625			
• Синьга	2	0,028034705			
• Гага-гребенушка	0,00856214	0,000157224			
• Малый лебедь	0,003210802	5,89589E-05	да	да	
• Турпан	0,139829197	0,002567635	да		да
• Хохлатая чернеть	0,350045487	0,006427764			
• Гуменник	0,077981622	0,001431949			
• Шилохвость	4	0,080347049			
• Морская чернеть	4	0,07213882			
• Морянка	5	0,090173525			
• Длинноносый крохаль	0,491070233	0,009017352			
• Луток	0,087511372	0,001606941			
• Белолобый гусь	0,032108024	0,000589589			
• Чирок-свистун	0,437556859	0,008034705			
• Краснозобая казарка	0,000428107	7,86118E-06	да		да
• Ржанкообразные	46	0,837322565			
• Чайковые	5	0,084104115			
• Восточная клуша	2	0,03606941			
• Полярная крачка	2	0,03606941			
• Сизая чайка	0,651610354	0,011965295			
• Ржанковые	3	0,046070047			
• Бурокрылая ржанка	0,014102475	0,000258959			
• Тулес	1	0,021965295			
• Золотистая ржанка	0,972690598	0,01786118			
• Хрустан	0,000107027	1,9653E-06			
• Галстучник	0,325805177	0,005982648			
• Бекасовые	37	0,677703286			
• Кулик-воробей	1	0,02			
• Малый веретенник	2	0,028034705			
• Средний кроншнеп	1	0,021965295			
• Турухтан	5	0,093583541			
• Чернозобик	2	0,03606941		да	
• Круглоносый плавунчик	8	0,14393059			
• Щеголь	0,098214047	0,00180347			
• Песчанка	0,000214053	3,93059E-06			
• Азиатский бекас	2	0,039826475			
• Бекас	2	0,028034705			
• Гаршнеп	2	0,028034705			
• Фифи	11	0,194451164			
• Белохвостый песочник	2	0,041965295			
• Поморниковые	2	0,029445116			
• Средний поморник	0,108916721	0,002			
• Короткохвостый поморник	0,512475582	0,009410411			
• Длиннохвостый поморник	0,982140465	0,018034705			
• Соколообразные	0,076676806	0,00140799			
• Соколиные	0,000214053	3,93059E-06			
• Дербник	0,000214053	3,93059E-06			

• Ястребиные	0,076462752	0,001404059			
• Полевой лунь	0,000544584	1E-05			
• Зимняк	0,07586371	0,001393059			
• Орлан-белохвост	5,44584E-05	1E-06	да	да	да
• Воробьинообразные	37	0,674969762			
• Овсянковые	7	0,13167477			
• Полярная овсянка	0,214053496	0,00393059			
• Подорожник	6	0,117917704			
• Пуночка	0,535133739	0,009826475			
• Трясогузковые	22	0,409711451			
• Белая трясогузка	5	0,096416459			
• Сибирский конек	0,491070233	0,009017352			
• Краснозобый конек	14	0,256589984			
• Луговой конек	3	0,047687656			
• Дроздовые	0,214053496	0,00393059			
• Обыкновенная каменка	0,107026748	0,001965295			
• Варакушка	0,107026748	0,001965295			
• Вьюрковые	5	0,09213882			
• Обыкновенная чечетка	5	0,09213882			
• Жаворонковые	2	0,037514131			
• Рогатый жаворонок	2	0,037514131			
• Курообразные	4	0,078231234			
• Тетеревиные	4	0,078231234			
• Белая куропатка	4	0,078034705			
• Тундряная куропатка	0,010702675	0,00019653			
• Совообразные	0,326750164	0,006			
• Совиные	0,326750164	0,006			
• Болотная сова	0,272291803	0,005			
• Белая сова	0,054458361	0,001	да		
• Гагарообразные	2	0,034641646			
• Гагаровые	2	0,034641646			
• Краснозобая гагара	0,359803175	0,006606941			
• Чернозобая гагара	2	0,028034705			да
Млекопитающие	369	6,770076283			
• Хищные	0,185794	0,003411671			
• Псовые	0,069797692	0,001281671			
• Лисица обыкновенная	0,015267241	0,000280347			
• Песец	0,053985867	0,000991324			
• Волк	0,000544584	1E-05			
• Куницевые	0,115996308	0,00213			
• Росомаха	0,001633751	3E-05			
• Ласка	0,005445836	1E-04			
• Горноста́й	0,108916721	0,002			
• Грызуны	164	3,010621765			
• Хомяковые	164	3,010621765			
• Обский лемминг	111	2,041549864			
• Узкочерепная полевка	24	0,439362426			
• Полёвка Миддендорфа	8	0,148034705			
• Копытный лемминг	11	0,202195344			
• Полевка-экономка	10	0,179479426			
• Насекомоядные	204	3,752828966			
• Землеройковые	204	3,752828966			
• Бурозубка средняя	6	0,11786118			
• Бурозубка малая	4	0,080347049			
• Тундровая бурозубка	193	3,546586031			

• Плоскочерепная бурозубка	0,437556859	0,008034705			
• Зайцеобразные	0,175022743	0,003213882			
• Зайцевые	0,175022743	0,003213882			
• Заяц-беляк	0,175022743	0,003213882			

Исполнитель: Кравченко Е.О.
8(34922)25-940



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Ямбург»
 (ООО «Газпром добыча Ямбург»)

улица Геологоразведчиков, д. 9, г. Новый Уренгой,
 Ямало-Ненецкий автономный округ,
 Тюменская область, Российская Федерация, 629306
 тел.: +7 (3494) 96-60-20, 96-70-20, факс: +7 (3494) 96-64-88
 e-mail: yamburg@yamburg.gazprom.ru
 ОКПО 04803457, ОГРН 1028900624576, ИНН 8904034777, КПЯ 997250001
 15.01.2023 № 8-71/428
 на № М/494 от 18.01.2023

ООО «Газпром морские проекты»
Заместителю генерального директора
по проектированию

Г.С. Оганову

ООО «Газпром инвест»
Филиал «Новый Уренгой»
Заместителю директора по ПИР и
подготовке производства

А.Н. Нургалиеву

О направлении исходных данных по ТКО и СЗЗ
(код ПИР 051-1005853)

Уважаемый Гарри Сергеевич!
Уважаемый Артур Наилович!

Для разработки проектной документации по объекту «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ» сообщая, что на участке изысканий несанкционированные свалки, полигоны ТБО (ТКО), места захоронения опасных отходов производства отсутствуют.

Сведения о наличии санитарно-защитных зон (далее – СЗЗ) водозаборов поверхностных и подземных вод с установленными поясами зон санитарной охраны на Ямбургском НГКМ рекомендую запросить в ООО «Газпром энерго».

Решение об установлении границ СЗЗ для объектов ГП-1В ЯНГКМ (включая УПМТ-1) отсутствует.

ООО «Газпром добыча Ямбург» заключен договор с АО «РАЦ» для выполнения работ по установлению СЗЗ. Согласно техническому заданию, установление СЗЗ для объектов ГП-1В ЯНГКМ запланировано на 2024 год. Планом работ ООО «Газпром добыча Ямбург» в части разработки природоохранной разрешительной документации, в период с 2023 по 2024 годы планируется переработка действующего проекта нормативов допустимых выбросов и получение комплексного экологического разрешения.

Заместитель генерального
директора по производству



С.П. Дегтярёв

Тарановский Роман Дмитриевич
 6-51-41

Общество с ограниченной ответственностью
 «Газпром морские проекты»
 Вх. № М/1074 от 25 января 2023 г.



Общество с ограниченной ответственностью
 «Газпром энерго»
 (ООО «Газпром энерго»)

Уренгойский филиал

ул. Набережная, д. 47А, г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ,
 Тюменская область, Российская Федерация, 629307
 тел.: +7 (3494) 94-01-56, факс: +7 (3494) 94-01-61
 e-mail: info@uf.energo.gazprom.ru, www.gazpromenergo.gazprom.ru
 ОКПО 72693322, ОГРН 1027739841370, ИНН 7736186950, КПП 890402001

02.02.2023 № 54-НГ-04/243

на № _____ от _____

*О направлении информации по ЗСО
 водозаборов*

Уважаемый Гарри Сергеевич!

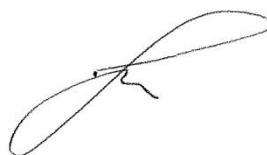
На Ваш запрос № М/1053 от 30.01.2023 о предоставлении сведений о наличии источников водоснабжения на территории п. Ямбург, направляем в Ваш адрес информацию о ЗСО по двум поверхностным источникам водоснабжения:

1. ВОС – 6000 – поверхностный водозабор (Обская губа Карского моря);
2. Озеро без названия - поверхностный водозабор (бассейна р. Хадуттэ).

Информация направлена на адрес : a.bataiov@ gazprom-seaprojects.ru.

Приложение: 2 архивные папки.

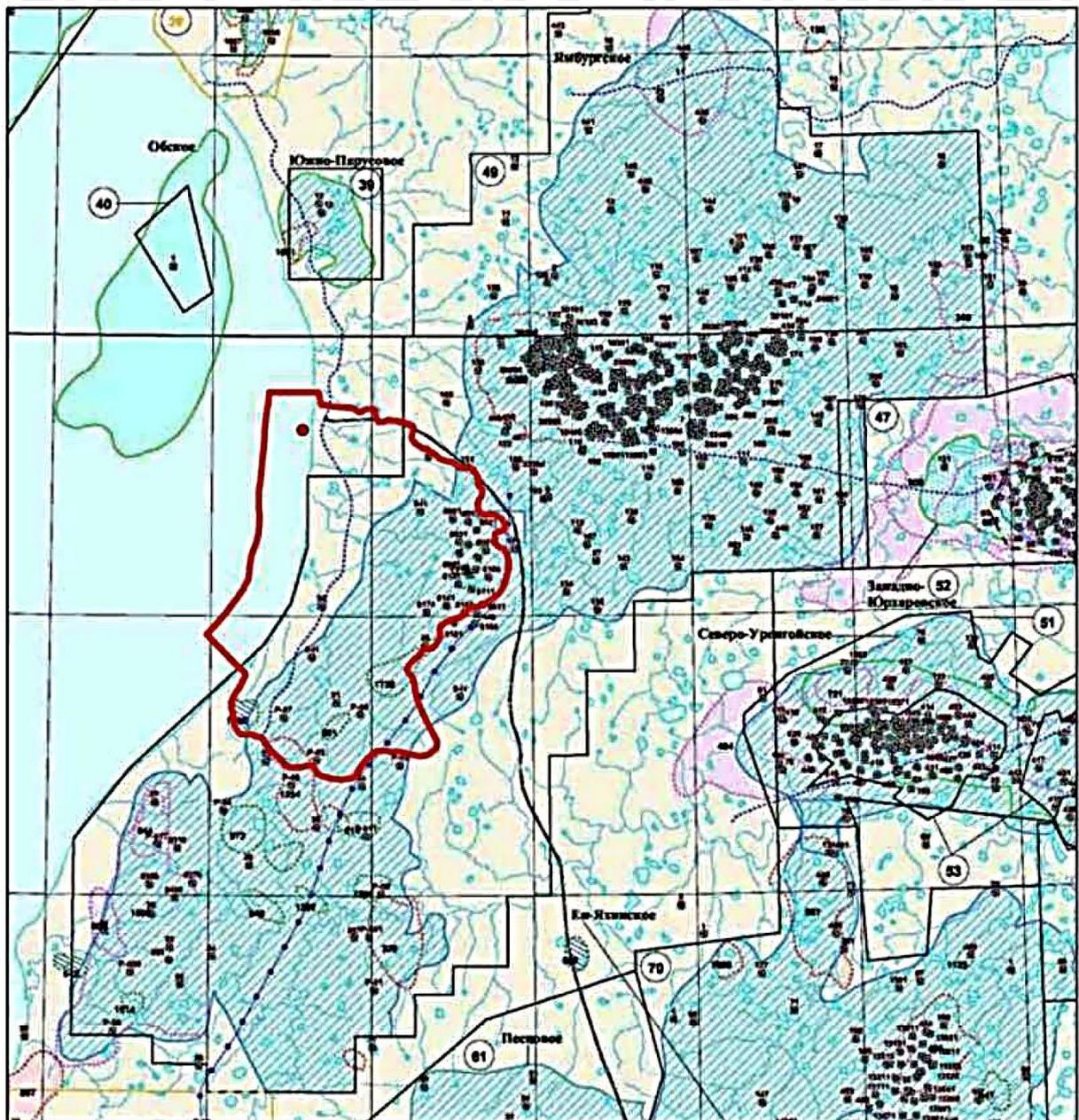
Главный инженер



И.Б. Глазачев

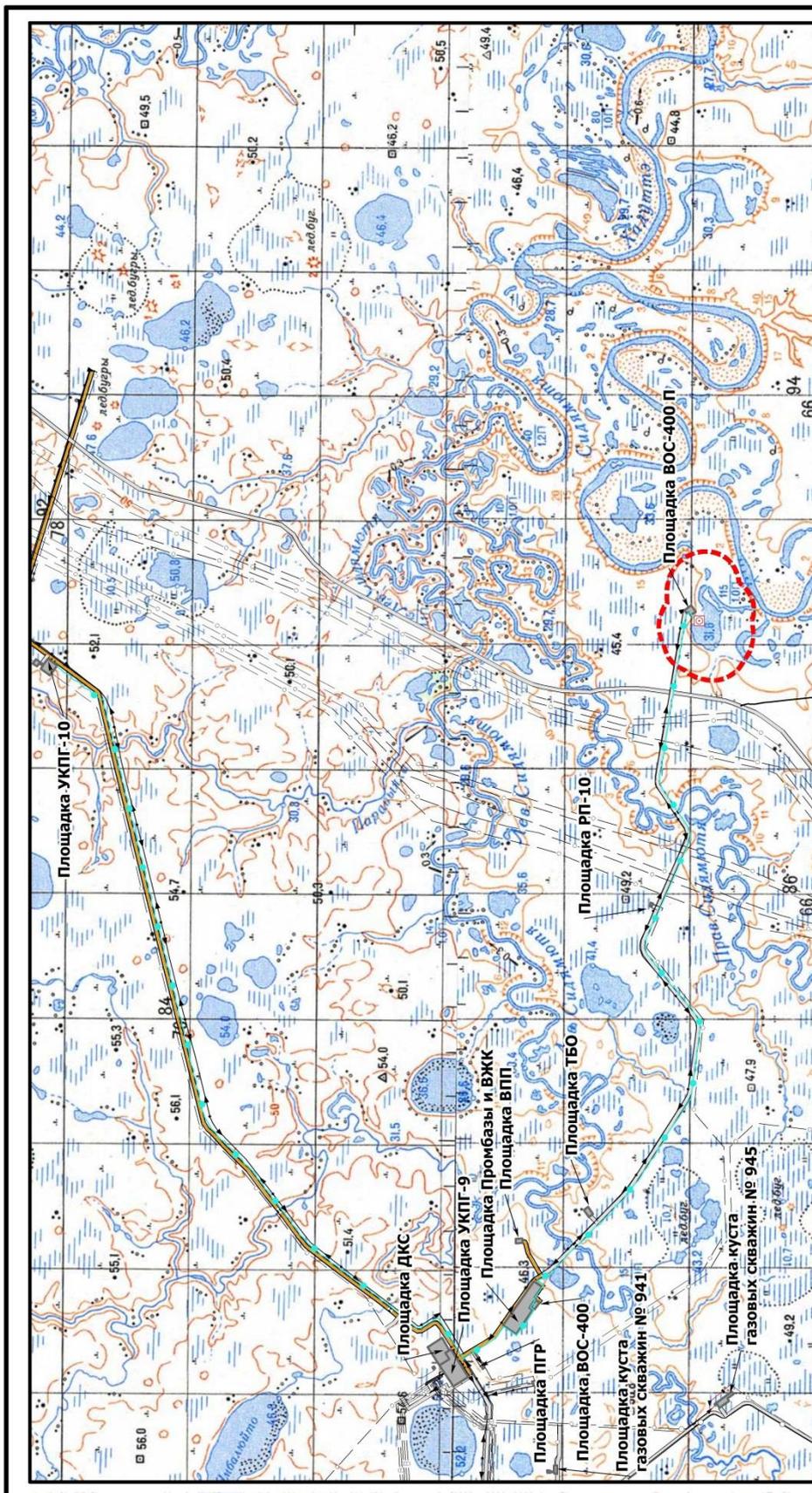
Общество с ограниченной ответственностью
 «Газпром морские проекты»
 Вх. № М/1609 от 02 февраля 2023

Е.В. Козедуб
 (774) 2-89-17 доб. 12-02



● Водоприемники №№ 1,2
 — Граница 3 пояса ЗСО

Границы 3-го пояса ЗСО водозабора ВС-6000 относительно объектов недропользования ЯНАО (Проект ЗСО, с. 82)



Условные обозначения

- Водозабор (водозаборные колонны, насосная станция 1 подъема)
- Граница 2-3 поясов зон санитарной охраны
- Водовод
- Инженерно-хозяйственные объекты площадные
- ЛЭП
- Газопровод наземный
- Газопровод подземный
- Автомобильная дорога с усовершенствованным покрытием
- Автомобильная дорога с облегченным покрытием
- Грунтовая дорога

ТООО "АИО ТюмГНГУ"	Проект зон санитарной охраны поверхностного водозабора № 2 (озеро-старшица без названия бассейна р. Хадуттэ) Уренгойского филиала ООО «Газпром энерго»	
	Ответственный исполнитель: В.И. Козырев	2015 г.
Приложение 8 Масштаб 1: 100 000	Ситуационный план	
	Составил: Компьютерная графика: А.В. Федорова А.В. Федорова	

Скотомогильники и биотермические ямы

**СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, д. 73, офис, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: slugba@sv.yanao.ru
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

д.с. 10. 20 дд г. № 89-34-01-08/5066

На № М/16580 от 25.10.2022

Заместителю генерального директора по
проектированию
ООО «Газпром морские проекты»

Г.С. Оганову

а/я 12748, г. Красноярск, 660075

E-mail: office@gazprom-seaprojects.ru,
a.batalov@gazprom-seaprojects.ru

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы сообщает, что на испрашиваемых земельных участках, в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от проектируемого объекта «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ» в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны, «морские поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

По состоянию на 28.10.2022 в районе проектируемого объекта особо опасные болезни животных не зарегистрированы.

Дополнительно информируем, что на сайте службы ветеринарии по ссылке <https://sv.yanao.ru/activity/21634/> можно получить информацию о нахождении на территории проектируемого объекта мест с особыми режимами использования при помощи электронного сервиса для автоматизированного пространственного анализа.

Руководитель службы

Е.П. Попов

Уашев Бауржан Тулегенович
главный специалист – эксперт отдела
регионального государственного контроля
и обращения с животными
+7(34922)30319, BTUashev@yanao.ru

Мелиорируемые земли, особо ценные сельскохозяйственные угодья

Федеральное государственное бюджетное учреждение
**Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного
водоснабжения по Тюменской области**
ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз»

ООО «Газпром морские проекты»
(наименование организации)

ИНН: 2466091092

660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Маерчака д.10
(адрес)

660075, г. Красноярск, а/я 12748
(почтовый адрес)

СПРАВКА

16.11.2022г.

№_108_

В ответ на ваше обращение №М/16522 от 24.10.2022г. ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз» сообщает, что на территории размещения объекта «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», расположенного в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, мелиорированные земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами и государственные мелиоративные системы, отсутствуют.

За предоставлением сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель, мелиоративных систем (их частей) и отдельно расположенных гидротехнических сооружений иных форм собственности, дополнительно следует обращаться в органы государственной власти субъекта Российской Федерации или органы местного самоуправления в соответствующем субъекте Российской Федерации. Также рекомендуем обращаться в территориальное управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестра) для получения информации о наличии прав на мелиоративную систему или отдельно расположенное гидротехническое сооружение.

Директор



Иваньшин Г.А.

Исполнитель: Нигматуллина Русанна Рафаэлевна
Тел. 8(3452)39-87-76

Общество с ограниченной ответственностью
"Газпром морские проекты"
Вх. № М/20368 от 02 декабря 2022 г.

**ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, 73, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-86-09. Факс: (34922) 9-86-48. E-mail: info@dakpr.yanao.ru. Сайт: https://dakp.yanao.ru
ОКПО 54099006, ОГРН 1058900022059, ИНН 8901017237, КПП 890101001

01.11 2022 г. № 89-22/01-08/5038

На № М/16581 от 25.10.2022

Заместителю генерального
директора по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»

Г.С. Оганову

Уважаемый Гарри Сергеевич!

В соответствии с запросом информации в рамках выполнения проектно-исследовательских работ по объекту «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ» сообщаем, что предоставить информацию о показателях плодородия в районе размещения объекта не представляется возможным.

Согласно данным формы государственного статистического наблюдения Ф-22-2 «Сведения о наличии и распределении земель по категориям и угодьям», представляемой Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу (далее — автономный округ), мелиорированные земли, а также особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья из категории земель сельскохозяйственного назначения в автономном округе отсутствуют.

Заместитель
директора департамента



Л.Н. Охман

Бабин Алексей Николаевич
аналитик 1 категории управления развития сельского
хозяйства и рыбохозяйственного комплекса
(34922) 9-87-39, ANBabin@yanao.ru

Объекты размещения отходов



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

31.10.2022 № **06-23711**

на № М/165-76 от 25.10.2022

Директору
ООО «Газпром морские проекты»

С.Г. Зенину

office@gazprom-seaprojects.ru
a.batalov@gazprom-seaprojects.ru

О предоставлении информации

Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора, рассмотрев Ваш запрос сообщает следующее.

Сведения о наличии (отсутствии) объектов размещения отходов, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Управления в сети Интернет в разделе Государственные услуги – Утверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение применительно к хозяйственной и (или) иной деятельности индивидуальных предпринимателей, юридических лиц на объектах I категории, по адресу: <https://rpn.gov.ru/regions/72/gov-services/placement-cat-one/>.

Реестр действующих лицензий на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности размещён на официальном сайте Управления в сети Интернет в разделе Государственные услуги / Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности по адресу: <https://rpn.gov.ru/regions/72/gov-services/hazard-class/>.

Заместитель руководителя



А.В. Зайцева

Общество с ограниченной ответственностью
"Газпром морские проекты"
Вх. № М/19112 от 15 ноября 2022 г.

Власова Елена Александровна
8 (3452) 390-695



Лечебно-оздоровительные местности и курорты**ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, д. 72, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 4-04-21; 4-04-62. Тел./Факс: (34922) 4-04-22; 4-18-23. E-mail: okrzdrav@dz.yanao.ru
Сайт: <http://depzdrav.yanao.ru>
ОКПО: 55451652 ОГРН: 1058900019771 ИНН: 8901016995 КПП: 890101001

от 16.11.2022 № 89-18/01-08/19400
на № М/16582 от 25.10.2022

Заместителю генерального
директора по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»

Г.С. Оганову

о направлении информации

Уважаемый Гарри Сергеевич!

В рамках полномочий департамента здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), предусмотренных пунктом 2.81 Положения о департаменте здравоохранения автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа № 431 от 13.06.2012, сообщаем, что на территории объекта «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ», расположенной в Надымском районе, отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального, местного и федерального значения.

Директор
департамента



С.В. Новиков

Швец Людмила Михайловна,
8 (34922) 4-42-84, shvec-lm@df.yamalmed.ru

Приложение В Расчет выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ

Ист. 5501-5504 – Выхлопная труба компрессора

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ООО "Газпром морские проекты" Регистрационный номер: 02-20-0070

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 5501-5504

Вариант: 1

Название: выхлопная труба компрессора ПВ15/7

Источник выделений: [1] компрессор

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год	%	г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.2273333	0.216346	0.0	0.2273333	0.216346
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1408000	0.133136	0.0	0.1408000	0.133136
2732	Керосин	0.1063333	0.099852	0.0	0.1063333	0.099852
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0183333	0.016642	0.0	0.0183333	0.016642
0330	Сера диоксид (Ан- гидрид сернистый)	0.0440000	0.041605	0.0	0.0440000	0.041605
1325	Формальдегид	0.0044000	0.004161	0.0	0.0044000	0.004161
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000440	0.000000458	0.0	0.000000440	0.000000458
0304	Азот (II) оксид (Азо- та оксид)	0.1372800	0.129808	0.0	0.1372800	0.129808

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.39 * M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / C_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_{\tau} / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f / 100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f / 100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=132$ [кВт]
 Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=8.321$ [т]
 Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (C_i):
 $C_{CO}=1$; $C_{NOx}=1$; $C_{SO2}=1$; $C_{остальные}=1$.

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 черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объемный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=214$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=4$ [м]

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

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_3*P_3/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.686009 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Ист. 5505, 5006 – Выхлопная труба дополнительно-опрессовочного агрегата

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ООО "Газпром морские проекты" Регистрационный номер: 02-20-0070

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 5505, 5506

Вариант: 1

Название: выхлопная труба дополнительно-опрессовочного агрегата АНО-161

Источник выделений: [1] дополнительно опрессовочный агрегат

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год	%	г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.0880000	0.441240	0.0	0.0880000	0.441240

0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0503556	0.252978	0.0	0.0503556	0.252978
2732	Керосин	0.0440000	0.220620	0.0	0.0440000	0.220620
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0085556	0.044124	0.0	0.0085556	0.044124
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0134444	0.066186	0.0	0.0134444	0.066186
1325	Формальдегид	0.0018333	0.008825	0.0	0.0018333	0.008825
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000159	0.000000809	0.0	0.000000159	0.000000809
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0490967	0.246653	0.0	0.0490967	0.246653

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.39 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / C_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f / 100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f / 100)$ [т/год]

Исходные данные:

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

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 14.708$ [т]

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

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

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 черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
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 черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 272.7$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 4$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 723$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_3 * P_3 / (1.31 / (1 + T_{or} / 273)) = 0.291393$ [м³/с]

Ист. 5507-5514 – Выхлопная труба электростанции

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ООО "Газпром морские проекты" Регистрационный номер: 02-20-0070

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 5507-5514

Вариант: 1

Название: выхлопная труба электростанции ДЭС100

Источник выделений: [1] электростанция

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1722222	0.175422	0.0	0.1722222	0.175422
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1066667	0.107952	0.0	0.1066667	0.107952
2732	Керосин	0.0805556	0.080964	0.0	0.0805556	0.080964
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0138889	0.013494	0.0	0.0138889	0.013494
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0333333	0.033735	0.0	0.0333333	0.033735
1325	Формальдегид	0.0033333	0.003374	0.0	0.0033333	0.003374
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000333	0.000000371	0.0	0.000000333	0.000000371
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1040000	0.105253	0.0	0.1040000	0.105253

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.39 * M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / C_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 100$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 6.747$ [т]

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

$C_{CO} = 1$; $C_{NO_x} = 1$; $C_{SO_2} = 1$; $C_{остальные} = 1$.

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 черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=185$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=4$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or}=723$ [К]

$$Q_{or}=8.72*0.000001*b_3*P_3/(1.31/(1+T_{or}/273))=0.449276 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Ист. 6501 – Сварочные и газорезочные работы

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.21 от 20.04.2017

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №1

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6501 сварочные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.016914000	0.16103600	0.016914000	0.16103600
0143	Марганец и его соединения	0.0014556	0.013360	0.0014556	0.013360
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0097778	0.064199	0.0097778	0.064199
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0015889	0.010432	0.0015889	0.010432
0337	Углерод оксид	0.0526089	0.417609	0.0526089	0.417609
0342	Фториды газообразные	0.0029667	0.023549	0.0029667	0.023549
0344	Фториды плохо растворимые	0.0052213	0.041447	0.0052213	0.041447
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.0022151	0.017704	0.0022151	0.017704

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
ручная электродуговая сварка		0123	Железа оксид	0.016914000	0.13426300	0.016914000	0.13426300

		0143	Марганец и его соединения	0.0014556	0.011555	0.0014556	0.011555
		0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0047467	0.037679	0.0047467	0.037679
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0007713	0.006123	0.0007713	0.006123
		0337	Углерод оксид	0.0526089	0.417609	0.0526089	0.417609
		0342	Фториды газообразные	0.0029667	0.023549	0.0029667	0.023549
		0344	Фториды плохо растворимые	0.0052213	0.041447	0.0052213	0.041447
		2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0022151	0.017584	0.0022151	0.017584
газовая сварка с использованием ацетилено-кислородного пламени		0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0097778	0.004488	0.0097778	0.004488
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0015889	0.000729	0.0015889	0.000729
газовая сварка с использованием пропано-бутановой смеси		0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0066667	0.022032	0.0066667	0.022032
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0010833	0.003580	0.0010833	0.003580
полуавтоматическая сварка с использованием сварочной проволоки		0123	Железа оксид	0.003520400	0.02677300	0.003520400	0.02677300
		0143	Марганец и его соединения	0.0002373	0.001805	0.0002373	0.001805
		2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0000158	0.000120	0.0000158	0.000120

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 ручная электродуговая сварка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (□1) %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0169140	0.134263	0.00	0.0169140	0.134263
0143	Марганец и его соединения	0.0014556	0.011555	0.00	0.0014556	0.011555
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0047467	0.037679	0.00	0.0047467	0.037679
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0007713	0.006123	0.00	0.0007713	0.006123
0337	Углерод оксид	0.0526089	0.417609	0.00	0.0526089	0.417609
0342	Фториды газообразные	0.0029667	0.023549	0.00	0.0029667	0.023549
0344	Фториды плохо растворимые	0.0052213	0.041447	0.00	0.0052213	0.041447

2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0022151	0.017584	0.00	0.0022151	0.017584
------	--	-----------	----------	------	-----------	----------

Расчетные формулы

$MM = B \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \square 1) / 3600$, г/с (2.1, 2.1a [1])

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

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	Железа оксид	10.6900000
0143	Марганец и его соединения	0.9200000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1950000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.7500000
0344	Фториды плохо растворимые	3.3000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 2205 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (Вэ)

$B \cdot \square = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 14.24$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 16

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 11

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K_{гр}): 0.4

Операция: №2 газовая сварка с использованием ацетилено-кислородного пламени

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ($\square 1$)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0097778	0.004488	0.00	0.0097778	0.004488
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0015889	0.000729	0.00	0.0015889	0.000729

Расчетные формулы

$MM = B \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \square 1) / 3600$, г/с (2.1, 2.1a [1])

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

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

Технологический процесс (операция): Газовая сварка сталей ацетилен-кислородным пламенем

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	17.6000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	2.8600000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 127 час 30 мин

Масса расходуемого сварочного материала (Вэ), кг: 2

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K_{гр}): 0.4

Операция: №3 газовая сварка с использованием пропано-бутановой смеси

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ($\square 1$)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота ди-оксид)	0.0066667	0.022032	0.00	0.0066667	0.022032
0304	Азот (II) оксид (Азота ок-сид)	0.0010833	0.003580	0.00	0.0010833	0.003580

Расчетные формулы

$MM = Vэ \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \square 1) / 3600$, г/с (2.1, 2.1a [1])

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

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	12.0000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1.9500000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 918 час 0 мин

Масса расходуемого сварочного материала (Вэ), кг: 2

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Кгр.): 0.4

Операция: №4 полуавтоматическая сварка с использованием сварочной проволоки

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ($\square 1$)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0035204	0.026773	0.00	0.0035204	0.026773
0143	Марганец и его соединения	0.0002373	0.001805	0.00	0.0002373	0.001805
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0000158	0.000120	0.00	0.0000158	0.000120

Расчетные формулы

$MM = Vэ \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \square 1) / 3600$, г/с (2.1, 2.1a [1])

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

Исходные данные

Технологическая операция: Полуавтоматическая сварка сталей в защитных средах

Технологический процесс (операция): Полуавтом. сварка в среде углекислого газа электродной проволокой Марка материала: Св-0.7ГС

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	Железа оксид	8.9000000
0143	Марганец и его соединения	0.6000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0400000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 2112 час 30 мин

Расчётное значение количества электродов (Вэ)

$Vэ = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 3.56$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 4

Норматив образования огарков от расхода электродов (н), %: 11

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Кгр.): 0.4

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

Ист. 6502 – Лакокрасочные и грунтовочные работы

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №1

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6502 лакокрасочные и грунтовочные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2511250	15.045226	0.2511250	15.045226
0621	Метилбензол (Толуол)	0.5486111	0.293259	0.5486111	0.293259
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0.046840300	0.01933900	0.046840300	0.01933900
1210	Бутилацетат	0.0068750	0.252308	0.0068750	0.252308
2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат	0.0493056	0.020356	0.0493056	0.020356
2750	Сольвент нефтяной	0.1718750	0.221597	0.1718750	0.221597
2752	Уайт-спирит	0.6944444	20.630361	0.6944444	20.630361
2902	Взвешенные вещества	0.2233333	2.930685	0.2233333	2.930685

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
Растворитель (Уайт-спирит)		2752	Уайт-спирит	0.6944444	15.766000	0.6944444	15.766000
Лак битумный		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2511250	6.554326	0.2511250	6.554326
		2752	Уайт-спирит	0.1863750	4.864361	0.1863750	4.864361
		2902	Взвешенные вещества	0.1233333	0.803640	0.1233333	0.803640
Грунтовка Спец-Протект006		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь	0.2100694	0.270840	0.2100694	0.270840

			изомеров о-, м-, п-)				
		2750	Сольвент нефта	0.1718750	0.221597	0.1718750	0.221597
		2902	Взвешенные вещества	0.1500000	0.048060	0.1500000	0.048060
Эмаль СпецПроект109		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1503819	0.062087	0.1503819	0.062087
		1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0.046840300	0.01933900	0.046840300	0.01933900
		2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат	0.0493056	0.020356	0.0493056	0.020356
		2902	Взвешенные вещества	0.2150000	0.022059	0.2150000	0.022059
Покрытие СБЭ-111 Унипол		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2222917	8.157973	0.2222917	8.157973
		1210	Бутилацетат	0.0068750	0.252308	0.0068750	0.252308
		2902	Взвешенные вещества	0.2233333	2.047627	0.2233333	2.047627
покрытие БИУРС		0621	Метилбензол (Толуол)	0.5486111	0.293259	0.5486111	0.293259
		2902	Взвешенные вещества	0.0700000	0.009299	0.0700000	0.009299

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Растворитель (Уайт-спирит)

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ($\square 1$)	С учетом очистки	
		г/с	г/год		г/с	г/год
2752	Уайт-спирит	0.6944444	15.766000	0.00	0.6944444	15.766000

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (ММ)

$MM = \text{МАКС}(M_o, M_{oc})$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$M_o = P_o \cdot \square p \cdot f_p \cdot (1 - \square 1) \cdot \square i / 1000 / 3600$ (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (M_{oc})

$M_{oc} = P_c \cdot \square p \cdot f_p \cdot (1 - \square 1) \cdot \square i / 1000 / 3600$ (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски ($M_{ог}$)

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

Валовый выброс для операций сушки ($M_{ог}$)

$M_{сг} = M_{oc} \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс ($M_{г}$)

$M_{г} = M_{ог} + M_{сг}$ (4.17 [1])

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	fp%
растворитель	Уайт-спирит	100.000

fp - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (ti): 30 мин. (1800 с)

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 10

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 1.8

Способ окраски:

Способ окраски	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске ($\square'p$), %	при сушке ($\square''p$), %
Пневматический	25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 8760

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 1576

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_i), %
2752	Уайт-спирит	100.000

Операция: №2 Лак битумный

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (\square_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2511250	6.554326	0.00	0.2511250	6.554326
2752	Уайт-спирит	0.1863750	4.864361	0.00	0.1863750	4.864361
2902	Взвешенные вещества	0.1233333	0.803640	0.00	0.1233333	0.803640

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_{oc})$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$M_o = P_o \cdot \square'p \cdot fp \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 / 3600$ (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (M_{oc})

$M_{oc} = P_c \cdot \square''p \cdot fp \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 / 3600$ (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски ($M_{ог}$)

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

Валовый выброс для операций сушки ($M_{ог}$)

$M_{сг} = M_{oc} \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс ($M_{г}$)

$M_{г} = M_{ог} + M_{сг}$ (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_{oa})

$M_{oa} = P_o \cdot \square'a \cdot (100 - fp) \cdot (1 - \square_1) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 / 3600$ (4.3, 4.4 [1])

Валовый выброс аэрозоля ($M_{oa,г}$)

$M_{oa,г} = M_{oa} \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.11, 4.12 [1])

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	fp%
Лаки	БТ-577	63.000

fr - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (ti): 30 мин. (1800 с)

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (Po), кг/ч: 10

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (Pc), кг/ч: 2.07

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (□a), %	при окраске (□'p), %	при окраске (□'p), %	при сушке (□"p), %
Пневматический	30.000	25.000	25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Kгр.): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (Tс), ч: 8760

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 1810

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (□i), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	57.400
2752	Уайт-спирит	42.600

Операция: №3 Грунтовка СпецПротект006

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (□1) %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2100694	0.270840	0.00	0.2100694	0.270840
2750	Сольвент нефтяной	0.1718750	0.221597	0.00	0.1718750	0.221597
2902	Взвешенные вещества	0.1500000	0.048060	0.00	0.1500000	0.048060

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (MM)

$MM = \text{МАКС}(M_o, M_{oc})$

Максимальный выброс для операций окраски (Mo)

$M_o = P_o \cdot \square'p \cdot fr \cdot (1 - \square 1) \cdot \square i / 1000 / 3600$ (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (Moc)

$M_{oc} = P_c \cdot \square''p \cdot fr \cdot (1 - \square 1) \cdot \square i / 1000 / 3600$ (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски (Mog)

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

Валовый выброс для операций сушки (Mocг)

$M_{ocг} = M_{oc} \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс (Mг)

$M_g = M_{og} + M_{ocг}$ (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (Moа)

$M_{oa} = P_o \cdot \square'a \cdot (100 - fr) \cdot (1 - \square 1) \cdot K_{gr} \cdot K_o / 10 / 3600$ (4.3, 4.4 [1])

Валовый выброс аэрозоля (Moа,г)

$M_{oa,г} = M_{oa} \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.11, 4.12 [1])

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	fp%
грунтовка	СпецПроект006	55.000

fp - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (ti): 30 мин. (1800 с)

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (Po), кг/ч: 10

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (Pc), кг/ч: 0.42

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (□a), %	при окраске (□'p), %	при сушке (□"p), %	
Пневматический	30.000	25.000	75.000	

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Kгр.): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (Tc), ч: 2136

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 89

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (□i), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	55.000
2750	Сольвент нефтяной	45.000

Операция: №4 Эмаль СпецПротект109

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (□1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1503819	0.062087	0.00	0.1503819	0.062087
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0.046840300	0.01933900	0.00	0.046840300	0.01933900
2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат	0.0493056	0.020356	0.00	0.0493056	0.020356
2902	Взвешенные вещества	0.2150000	0.022059	0.00	0.2150000	0.022059

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (MM)

 $MM = \text{МАКС}(M_o, M_{oc})$

Максимальный выброс для операций окраски (Mo)

 $M_o = P_o \cdot \square'p \cdot fp \cdot (1 - \square 1) \cdot \square i / 1000 / 3600$ (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (Moc)

 $M_{oc} = P_c \cdot \square''p \cdot fp \cdot (1 - \square 1) \cdot \square i / 1000 / 3600$ (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски (Mog)

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

Валовый выброс для операций сушки (Mog)

 $M_{cg} = M_{oc} \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс (Mг)

 $M_g = M_{og} + M_{cg}$ (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_{oa})

$$M_{oa} = P_o \cdot \alpha \cdot (100 - fp) \cdot (1 - \alpha_1) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_{oa,г}$)

$$M_{oa,г} = M_{oa} \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

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	fp%
эмаль	СпецПроект 109	35.500

fp - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 30 мин. (1800 с)

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 10

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.42

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске			Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)		
	при окраске (α), %	при окраске ($\alpha'p$), %	при сушке ($\alpha''p$), %			
Пневматический	30.000	25.000	75.000			

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 684

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 28.5

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (α_i), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	61.000
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	19.000
2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат	20.000

Операция: №5 Покрытие СБЭ-111 Унипол

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (α_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2222917	8.157973	0.00	0.2222917	8.157973
1210	Бутилацетат	0.0068750	0.252308	0.00	0.0068750	0.252308
2902	Взвешенные вещества	0.2233333	2.047627	0.00	0.2233333	2.047627

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_{oc})$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \alpha'p \cdot fp \cdot (1 - \alpha_1) \cdot \alpha_i / 1000 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_{oc})

$$M_{oc} = P_c \cdot \alpha''p \cdot fp \cdot (1 - \alpha_1) \cdot \alpha_i / 1000 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски ($M_{ог}$)

$M_{ог} = M_{о} \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.13, 4.14 [1])

Валовый выброс для операций сушки ($M_{ог}$)

$M_{сг} = M_{ос} \cdot T_{с} \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс ($M_{г}$)

$M_{г} = M_{ог} + M_{сг}$ (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля ($M_{оа}$)

$M_{оа} = P_{о} \cdot \square'а \cdot (100 - f_{р}) \cdot (1 - \square 1) \cdot K_{гр} \cdot K_{о} / 10 / 3600$ (4.3, 4.4 [1])

Валовый выброс аэрозоля ($M_{оа,г}$)

$M_{оа,г} = M_{оа} \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.11, 4.12 [1])

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой воздушного тракта $K_{о} = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	$f_{р}\%$
эмаль	СБЭ-111 УНИПОЛ	33.000

$f_{р}$ - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 30 мин. (1800 с)

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ ($P_{о}$), кг/ч: 10

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час ($P_{с}$), кг/ч: 2.91

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске ($\square а$), %	при окраске ($\square'р$), %	при окраске ($\square'р$), %	при сушке ($\square''р$), %
Пневматический	30.000	25.000	25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год ($T_{с}$), ч: 8760

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 2546.8

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части ($\square i$), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	97.000
1210	Бутилацетат	3.000

Операция: №6 покрытие БИУРС

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ($\square 1$)		С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год	
0621	Метилбензол (Толуол)	0.5486111	0.293259	0.00	0.5486111	0.293259	
2902	Взвешенные вещества	0.0700000	0.009299	0.00	0.0700000	0.009299	

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс ($M_{М}$)

$M_{М} = \text{МАКС}(M_{о}, M_{ос})$

Максимальный выброс для операций окраски ($M_{о}$)

$M_{о} = P_{о} \cdot \square'р \cdot f_{р} \cdot (1 - \square 1) \cdot \square i / 1000 / 3600$ (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки ($M_{ос}$)

$$Moc = Pc \cdot \alpha \cdot \rho \cdot fp \cdot (1 - \alpha) \cdot \alpha_i / 1000 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски (Mog)

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

Валовый выброс для операций сушки (Mог)

$$Mсг = Moc \cdot Tс \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (Mг)

$$Mг = Mog + Mсг \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (Moа)

$$Moа = Po \cdot \alpha \cdot a \cdot (100 - fp) \cdot (1 - \alpha) \cdot Kгр \cdot Ko / 10 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

Валовый выброс аэрозоля (Moа,г)

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

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	fp%
система антикоррозионного покрытия БИУРС	грунтовка Праймер МБ	79.000

fp - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (ti): 30 мин. (1800 с)

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (Po), кг/ч: 10

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (Pс), кг/ч: 0.42

Способ окраски:

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

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Kгр.): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (Tс), ч: 885.6

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 36.9

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (α_i), %
0621	Метилбензол (Толуол)	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

Ист. 6503 – Разгрузка строительных материалов

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012

Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"
 Регистрационный номер: 02-20-0070

Предприятие №62

Источник выбросов №6503, цех №1, площадка №1, вариант №1
 разгрузка сыпучих строительных
 Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0.8088889	0.530470

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2909 - Пыль неорганическая: до 20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.3111111	0.530470
1.5	0.3111111	
2.0	0.3733333	
2.5	0.3733333	
3.0	0.3733333	
3.5	0.3733333	
4.0	0.3733333	
4.5	0.3733333	
5.0	0.4355556	
6.0	0.4355556	
7.0	0.5288889	
8.0	0.5288889	
9.0	0.5288889	
10.0	0.6222222	
11.0	0.6222222	
12.0	0.7155556	
13.0	0.7155556	
14.0	0.8088889	
15.0	0.8088889	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Щебень

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$П=K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot B \cdot GГ \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K1=0.04000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K2=0.02$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{\text{ср}}=0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=15.00$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины $K3$ от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
0.5	1.00
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
11.0	2.00
12.0	2.30
13.0	2.30
14.0	2.60
15.0	2.60

$K4=1.000$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

$K5=0.70$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 5 %)

$K7=0.50$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 50 - 10 мм)

$K8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$GГ=4736.34$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=106/3600 \cdot K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot B \cdot GЧ \text{ г/с} \quad (1)$$

$Gч=GГ \cdot 60 / t_{\text{р}}=10.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{\text{тп}}=10.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{\text{р}} \geq 20=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Ист. 6504 – Зачистка сварных швов

Расчет произведен программой «Металлообработка» версия 3.0.25 от 14.09.2018

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №129 УППГ 3 Ачимовские

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6504 зачистка сварных стыков

Операция: №1 зачистка сварных стыков

Технологическая операция: Механическая обработка металлов

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (j)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.0260000	0.086206	0.00	0.0260000	0.086206
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0420000	0.139255	0.00	0.0420000	0.139255

Расчетные формулы

Расчет выброса пыли:

Максимальный выброс ($M_{в}^{yog}$)

для n ИЗА, работающего менее 20-ти минут

$M_{в} = n \cdot K_{гр} \cdot q_i \cdot t_i / 1200$, г/с (3.5, 3.6 [1])

$M_{в}^{yog} = M_{в} \cdot (1-j)$, г/с (3.15 [1])

Валовый выброс ($M_{в}^{yog \cdot г}$)

$M_{в}^{г} = 3.6 \cdot n \cdot q_i \cdot K_{гр} \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (3.13, 3.14 [1])

$M_{в}^{yog \cdot г} = M_{в}^{г} \cdot (1-j)$, т/год (3.16 [1])

Вид оборудования: Заточные станки (Диаметр круга 300 мм)

Тип охлаждения: Охлаждение отсутствует

Количество станков (n): 10 шт.

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$). Для металлической и абразивной пыли 0.2, для других твердых компонентов (и компонентов СОЖ) 0.4

Код	Название вещества	Поправочный коэффициент
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.20
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0.20

Время работы станка за год (T): 921 ч

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	q_i , г/с
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.0130000
	Пыль металлическая	0.0210000

Состав металлической пыли

Код	Название вещества	Содержание компонента, %
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	100.0

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (по величинам удельных выделений)», 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. Расчетная инструкция (методика) «Удельные показатели образования вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от основных видов технологического оборудования предприятий радиоэлектронного комплекса», Санкт-Петербург, 2006
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
5. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

Ист. 6505 – Заправка топливом строительной техники

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

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №129 УППГ 3 Ачимовские

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Автозаправочные станции

Название источника выбросов: №6505 заправка топливных баков строительной техники

Источник выделения: №1 дизтопливо

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0023742	9.5999983

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000066	0.0268800
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0023675	9.5731183

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

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

Общий валовый выброс нефтепродуктов:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин:

$$G^{\text{зак}} = [(C_p^{\text{оз}} \cdot (1 - n_1/100) + C_6^{\text{оз}} \cdot (1 - n_2/100)) \cdot Q^{\text{оз}} + (C_p^{\text{вл}} \cdot (1 - n_1/100) + C_6^{\text{вл}} \cdot (1 - n_2/100)) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = G^{\text{пр. рез.}} + G^{\text{пр. трк.}} \quad (1.33 [2])$$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок сливных шлангов:

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

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочных шлангов:

$$G^{\text{пр. трк.}} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{\text{оз}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} \quad (1.36 [2])$$

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

$$G_{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G_{\text{пр. трк.}} / k = 4.576629 \text{ [т/год]}$$

Код	Название вещества	Общий валовый выброс нефтепродуктов, т/год	Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин, т/год	Общий валовый выброс нефтепродуктов при проливах, т/год	Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок сливных шлангов, т/год	Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочных шлангов, т/год	Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.0268800	0.0012509	0.0256291	0.0128146	0.0128146	0.0128146
2754	Углеводороды предельные С12-С19	9.5731183	0.4454894	9.1276289	4.5638144	4.5638144	4.5638144

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (C_6^{max}): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{\text{ч. факт}}$): 3.300

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

Весна-лето ($C_p^{\text{вл}}$): 1.06

Осень-зима ($C_p^{\text{оз}}$): 0.79

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

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{\text{оз}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 86532.580

Осень-зима ($Q^{\text{оз}}$): 96532.580

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

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

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

Число топливно-раздаточных колонок: (k): 1

Программа основана на следующих методических документах:

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

Ист. 6506 – Выхлопные трубы бензопил

Согласно п.1.6 Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб., 2012 выделение вредных веществ в атмосферу при

работе бензопил рассчитывается по удельным показателям выбросов загрязняющих веществ легковыми автомобилями выпуска после 01.01.94 г., с рабочим объемом двигателя - до 1,2 литра, работающих в режиме холостого хода. Согласно данным таблицы 2.6 «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий», М., 1998 г., эти показатели имеют следующие значения:

СО - 0,8 г/мин.;

СН - 0,07 г/мин. (по бензину);

NO_x - 0,01 г/мин.

При определении валового выброса учитывается суммарное время работы всех бензопил (200 мин). Для определения максимального разового выброса учитывается максимальное количество оборотов, работающего одновременно в течение 20-ти минут (2 шт.).

Коэффициенты трансформации оксидов азота для ЯНАО приняты согласно СТО Газпром 2-1.19-200-2008 Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных: NO – 0,39, NO₂ – 0,40.

Расчет выбросов с учетом коэффициентов трансформации оксидов азота (An) согласно п.2.2.4 Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб., 2012 осуществляется по формулам:

$$MNO_2 = An \cdot MNO_x$$

$$MNO = 0,65(1 - An) \cdot MNO_x$$

Исходные данные и результаты расчета выбросов от бензопил представлены в таблице 1

Таблица 1 Исходные данные и результаты расчета выбросов от бензопил

Загрязняющее вещество	Выбросы загрязняющих веществ	
	г/с	т/период
0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00013333	0,0000008
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00013217	8,32E-07
0337 Углерода оксид	0,02666667	0,00016
2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,00233333	0,000014

Ист. 6507 – Выхлопные трубы автотранспорта

Валовые и максимальные выбросы участка №6507, цех №1, площадка №1, вариант №1 автотранспорт, тип - 7 - Внутренний проезд, предприятие №129, УППГ 3 Ачимовские, 294.21 УППГ 3 Ачимовские, 2022 г.

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

Программа основана на следующих методических документах:

- 1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для*

авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.

4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.

6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

**Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"
Регистрационный номер: 02-20-0070**

294.21 УППГ Зачимовские, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесячная температура, °С	-25.9	-24.9	-17.2	-9.9	-1.7	9.8	15.7	11.7	5.2	-5.6	-18.1	-23.2
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	X	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-25.9	-24.9	-17.2	-9.9	-1.7	9.8	15.7	11.7	5.2	-5.6	-18.1	-23.2
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	X	X	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	84
Переходный	Май;	21
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	147
Всего за год	Январь-Декабрь	252

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)

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100

- среднее время выезда (мин.): 20.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализатор
трубовоз ПВ95	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
седельный тягач МАЗ 64229	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
бортовой КАМАЗ 43118	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
автосамосвал КА- МАЗ 6540	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
автоцистерна АЦПТ 6	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет
топливозаправщик АТЗ 11,5	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
мастерская УРАЛ 4320	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет
ассенизаторская ВА 4,7	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет
рентгенлаборатория ЛДСК	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет
автобус УРАЛ 32551-41	Автобус	СНГ	3	Диз.	3	нет

трубовоз ПВ95 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	3.00	1
Февраль	3.00	1
Март	5.00	2
Апрель	6.00	2
Май	4.00	2
Июнь	3.00	2
Июль	3.00	2
Август	3.00	2
Сентябрь	4.00	2
Октябрь	3.00	2
Ноябрь	3.00	2
Декабрь	3.00	2

седельный тягач МАЗ 64229 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	9.00	1
Февраль	9.00	1
Март	19.00	10
Апрель	14.00	10

Май	12.00	10
Июнь	11.00	10
Июль	11.00	10
Август	11.00	10
Сентябрь	12.00	10
Октябрь	11.00	10
Ноябрь	11.00	10
Декабрь	11.00	10

бортовой КАМАЗ 43118 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Январь	5.00	1
Февраль	5.00	1
Март	13.00	8
Апрель	12.00	8
Май	10.00	8
Июнь	9.00	8
Июль	9.00	8
Август	9.00	8
Сентябрь	10.00	8
Октябрь	9.00	8
Ноябрь	9.00	8
Декабрь	9.00	8

автосамосвал КАМАЗ 6540 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Январь	76.00	1
Февраль	76.00	1
Март	91.00	15
Апрель	19.00	15
Май	17.00	15
Июнь	16.00	15
Июль	16.00	15
Август	16.00	15
Сентябрь	17.00	15
Октябрь	16.00	15
Ноябрь	16.00	15
Декабрь	16.00	15

автоцистерна АЦПТ 6 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Январь	4.00	1
Февраль	4.00	1
Март	8.00	4
Апрель	8.00	4
Май	6.00	4
Июнь	5.00	4
Июль	5.00	4
Август	5.00	4

Сентябрь	6.00	4
Октябрь	5.00	4
Ноябрь	5.00	4
Декабрь	5.00	4

топливозаправщик АТЗ 11,5 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тсп</i>
Январь	7.00	1
Февраль	7.00	1
Март	15.00	8
Апрель	12.00	8
Май	10.00	8
Июнь	9.00	8
Июль	9.00	8
Август	9.00	8
Сентябрь	10.00	8
Октябрь	9.00	8
Ноябрь	9.00	8
Декабрь	9.00	8

мастерская УРАЛ 4320 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тсп</i>
Январь	4.00	1
Февраль	4.00	1
Март	6.00	2
Апрель	6.00	2
Май	4.00	2
Июнь	3.00	2
Июль	3.00	2
Август	3.00	2
Сентябрь	4.00	2
Октябрь	3.00	2
Ноябрь	3.00	2
Декабрь	3.00	2

ассенизаторская ВА 4,7 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тсп</i>
Январь	4.00	1
Февраль	4.00	1
Март	8.00	4
Апрель	8.00	4
Май	6.00	4
Июнь	5.00	4
Июль	5.00	4
Август	5.00	4
Сентябрь	6.00	4
Октябрь	5.00	4
Ноябрь	5.00	4
Декабрь	5.00	4

автобетоносмеситель КАМАЗ 5814 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тсп</i>
Январь	3.00	1
Февраль	3.00	1
Март	9.00	6
Апрель	10.00	6
Май	8.00	6
Июнь	7.00	6
Июль	7.00	6
Август	7.00	6
Сентябрь	8.00	6
Октябрь	7.00	6
Ноябрь	7.00	6
Декабрь	7.00	6

рентгенлаборатория ЛДСК : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тсп</i>
Январь	3.00	1
Февраль	3.00	1
Март	5.00	2
Апрель	6.00	2
Май	4.00	2
Июнь	3.00	2
Июль	3.00	2
Август	3.00	2
Сентябрь	4.00	2
Октябрь	3.00	2
Ноябрь	3.00	2
Декабрь	3.00	2

автобус УРАЛ 32551-41 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тсп</i>
Январь	6.00	1
Февраль	6.00	1
Март	14.00	8
Апрель	12.00	8
Май	9.00	8
Июнь	9.00	8
Июль	9.00	8
Август	9.00	8
Сентябрь	10.00	8
Октябрь	9.00	8
Ноябрь	9.00	8
Декабрь	9.00	8

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 (NO _x)*	0.0221167	0.009820
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0088467	0.003928
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086255	0.003830
0328	Углерод (Сажа)	0.0022167	0.000908
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0037958	0.001574
0337	Углерод оксид	0.0408667	0.017102
0401	Углеводороды**	0.0066833	0.002811
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0066833	0.002811

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO₂ - 0.40

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.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>	
Теплый	трубовоз ПВ95	0.000167	
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000576	
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000474	
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000833	
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000225	
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000474	
	мастерская УРАЛ 4320	0.000139	
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000154	
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000457	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000139	
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000396	
	ВСЕГО:	0.004034	
	Переходный	трубовоз ПВ95	0.000056
		седельный тягач МАЗ 64229	0.000168
бортовой КАМАЗ 43118		0.000140	
автосамосвал КАМАЗ 6540		0.000238	
автоцистерна АЦПТ 6		0.000070	
топливозаправщик АТЗ 11,5		0.000140	
мастерская УРАЛ 4320		0.000047	
ассенизаторская ВА 4,7		0.000049	
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814		0.000141	
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000047	
автобус УРАЛ 32551-41		0.000105	
ВСЕГО:		0.001200	
Холодный		трубовоз ПВ95	0.000404
		седельный тягач МАЗ 64229	0.001305
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000963	

	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.004817
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000508
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.001057
	мастерская УРАЛ 4320	0.000378
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000352
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000898
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000339
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000846
	ВСЕГО:	0.011868
Всего за год		0.017102

Максимальный выброс составляет: 0.0408667 г/с. Месяц достижения: Март.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = \square (M_1 \cdot L_p \cdot K_{нтр} \cdot N_{кр} \cdot D_p \cdot 10^{-6})$, где

$N_{кр}$ - количество автомобилей данной группы, проезжающих по проезду в сутки;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$G_i = M_1 \cdot L_p \cdot K_{нтр} \cdot N' / 1200$ г/с (*),

С учетом синхронности работы: $G_{max} = \square (G_i)$, где

M_1 - пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_p = 0.100$ км - протяженность внутреннего проезда;

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

N' - наибольшее количество автомобилей, проезжающих по проезду в течение времени $T_{ср}$, характеризующегося максимальной интенсивностью движения;

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

$T_{ср} = 1200$ сек. - среднее время наиболее интенсивного движения по проезду;

Использовано 20-минутное осреднение;

Наименование	M_1	$K_{нтр}$	$S_{хр}$	Выброс (г/с)
трубовоз ПВ95 (д)	7.400	1.0	да	0.0012333
седельный тягач МАЗ 64229 (д)	7.400	1.0	да	0.0061667
бортовой КАМАЗ 43118 (д)	7.400	1.0	да	0.0049333
автосамосвал КА- МАЗ 6540 (д)	7.400	1.0	да	0.0092500
автоцистерна АЦПТ 6 (д)	6.200	1.0	да	0.0020667
топливозаправщик АТЗ 11,5 (д)	7.400	1.0	да	0.0049333
мастерская УРАЛ 4320 (д)	6.200	1.0	да	0.0010333
ассенизаторская ВА 4,7 (д)	4.300	1.0	да	0.0014333
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814 (д)	9.300	1.0	да	0.0046500
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	6.200	1.0	да	0.0010333
автобус УРАЛ 32551-41 (д)	6.200	1.0	да	0.0041333

**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	трубовоз ПВ95	0.000027	
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000095	
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000078	
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000137	
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000040	
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000078	
	мастерская УРАЛ 4320	0.000025	
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000031	
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000067	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000025	
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000070	
	ВСЕГО:	0.000670	
	Переходный	трубовоз ПВ95	0.000009
		седельный тягач МАЗ 64229	0.000027
бортовой КАМАЗ 43118		0.000023	
автосамосвал КАМАЗ 6540		0.000039	
автоцистерна АЦПТ 6		0.000012	
топливозаправщик АТЗ 11,5		0.000023	
мастерская УРАЛ 4320		0.000008	
ассенизаторская ВА 4,7		0.000009	
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814		0.000020	
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000008	
автобус УРАЛ 32551-41		0.000019	
ВСЕГО:		0.000197	
Холодный		трубовоз ПВ95	0.000066
		седельный тягач МАЗ 64229	0.000212
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000156	
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000781	
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000090	
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000171	
	мастерская УРАЛ 4320	0.000067	
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000066	
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000126	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000060	
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000150	
	ВСЕГО:	0.001944	
	Всего за год		0.002811

Максимальный выброс составляет: 0.0066833 г/с. Месяц достижения: Март.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
трубовоз ПВ95 (д)	1.200		1.0 да	0.0002000
седельный тягач МАЗ 64229 (д)	1.200		1.0 да	0.0010000
бортовой КАМАЗ 43118 (д)	1.200		1.0 да	0.0008000
автосамосвал КА-МАЗ 6540 (д)	1.200		1.0 да	0.0015000
автоцистерна АЦПТ 6 (д)	1.100		1.0 да	0.0003667
топливозаправщик	1.200		1.0 да	0.0008000

АТЗ 11,5 (д)					
мастерская УРАЛ 4320 (д)	1.100		1.0	да	0.0001833
ассенизаторская ВА 4,7 (д)	0.800		1.0	да	0.0002667
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814 (д)	1.300		1.0	да	0.0006500
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	1.100		1.0	да	0.0001833
автобус УРАЛ 32551-41 (д)	1.100		1.0	да	0.0007333

**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	трубовоз ПВ95	0.000109
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000378
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000311
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000546
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000154
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000311
	мастерская УРАЛ 4320	0.000096
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000115
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000274
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000096
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000272
	ВСЕГО:	0.002661
	Переходный	трубовоз ПВ95
седельный тягач МАЗ 64229		0.000101
бортовой КАМАЗ 43118		0.000084
автосамосвал КАМАЗ 6540		0.000143
автоцистерна АЦПТ 6		0.000044
топливозаправщик АТЗ 11,5		0.000084
мастерская УРАЛ 4320		0.000029
ассенизаторская ВА 4,7		0.000033
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814		0.000076
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000029
автобус УРАЛ 32551-41		0.000066
ВСЕГО:		0.000723
Холодный		трубовоз ПВ95
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000706
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000521
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.002604
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000287
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000571
	мастерская УРАЛ 4320	0.000213
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000213
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000435
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000191
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000478
	ВСЕГО:	0.006436
	Всего за год	

Максимальный выброс составляет: 0.0221167 г/с. Месяц достижения: Март.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
трубовоз ПВ95 (д)	4.000	1.0	да	0.0006667
седельный тягач МАЗ 64229 (д)	4.000	1.0	да	0.0033333
бортовой КАМАЗ 43118 (д)	4.000	1.0	да	0.0026667
автосамосвал КА- МАЗ 6540 (д)	4.000	1.0	да	0.0050000
автоцистерна АЦПТ 6 (д)	3.500	1.0	да	0.0011667
топливозаправщик АТЗ 11,5 (д)	4.000	1.0	да	0.0026667
мастерская УРАЛ 4320 (д)	3.500	1.0	да	0.0005833
ассенизаторская ВА 4,7 (д)	2.600	1.0	да	0.0008667
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814 (д)	4.500	1.0	да	0.0022500
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	3.500	1.0	да	0.0005833
автобус УРАЛ 32551-41 (д)	3.500	1.0	да	0.0023333

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубовоз ПВ95	0.000008
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000028
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000023
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000041
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000011
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000023
	мастерская УРАЛ 4320	0.000007
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000009
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000024
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000007
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000016
	ВСЕГО:	0.000198
	Переходный	трубовоз ПВ95
седельный тягач МАЗ 64229		0.000009
бортовой КАМАЗ 43118		0.000008
автосамосвал КАМАЗ 6540		0.000013
автоцистерна АЦПТ 6		0.000004
топливозаправщик АТЗ 11,5		0.000008
мастерская УРАЛ 4320		0.000003
ассенизаторская ВА 4,7		0.000003
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814		0.000008
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000003
автобус УРАЛ 32551-41	0.000005	

	ВСЕГО:	0.000065
Холодный	трубовоз ПВ95	0.000022
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000071
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000052
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000260
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000029
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000057
	мастерская УРАЛ 4320	0.000021
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000025
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000048
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000019
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000041
	ВСЕГО:	0.000645
Всего за год		0.000908

Максимальный выброс составляет: 0.0022167 г/с. Месяц достижения: Март.

Наименование	Мl	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
трубовоз ПВ95 (д)	0.400	1.0	да	0.0000667
седельный тягач МАЗ 64229 (д)	0.400	1.0	да	0.0003333
бортовой КАМАЗ 43118 (д)	0.400	1.0	да	0.0002667
автосамосвал КА-МАЗ 6540 (д)	0.400	1.0	да	0.0005000
автоцистерна АЦПТ 6 (д)	0.350	1.0	да	0.0001167
топливозаправщик АТЗ 11,5 (д)	0.400	1.0	да	0.0002667
мастерская УРАЛ 4320 (д)	0.350	1.0	да	0.0000583
ассенизаторская ВА 4,7 (д)	0.300	1.0	да	0.0001000
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814 (д)	0.500	1.0	да	0.0002500
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	0.350	1.0	да	0.0000583
автобус УРАЛ 32551-41 (д)	0.300	1.0	да	0.0002000

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	трубовоз ПВ95	0.000015
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000051
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000042
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000074
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000020
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000042
	мастерская УРАЛ 4320	0.000012
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000017
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000048

	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000012
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000035
	ВСЕГО:	0.000367
Переходный	трубовоз ПВ95	0.000005
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000015
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000013
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000022
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000006
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000013
	мастерская УРАЛ 4320	0.000004
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000006
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000015
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000004
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000010
	ВСЕГО:	0.000112
Холодный	трубовоз ПВ95	0.000037
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000118
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000087
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000436
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000046
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000096
	мастерская УРАЛ 4320	0.000034
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000040
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000094
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000031
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000076
	ВСЕГО:	0.001095
Всего за год		0.001574

Максимальный выброс составляет: 0.0037958 г/с. Месяц достижения: Март.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
трубовоз ПВ95 (д)	0.670	1.0	да	0.0001117
седельный тягач МАЗ 64229 (д)	0.670	1.0	да	0.0005583
бортовой КАМАЗ 43118 (д)	0.670	1.0	да	0.0004467
автосамосвал КА-МАЗ 6540 (д)	0.670	1.0	да	0.0008375
автоцистерна АЦПТ 6 (д)	0.560	1.0	да	0.0001867
топливозаправщик АТЗ 11,5 (д)	0.670	1.0	да	0.0004467
мастерская УРАЛ 4320 (д)	0.560	1.0	да	0.0000933
ассенизаторская ВА 4,7 (д)	0.490	1.0	да	0.0001633
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814 (д)	0.970	1.0	да	0.0004850
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	0.560	1.0	да	0.0000933
автобус УРАЛ 32551-41 (д)	0.560	1.0	да	0.0003733

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.4
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>	
Теплый	трубовоз ПВ95	0.000044	
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000151	
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000124	
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000218	
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000062	
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000124	
	мастерская УРАЛ 4320	0.000038	
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000046	
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000110	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000038	
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000109	
	ВСЕГО:	0.001064	
	Переходный	трубовоз ПВ95	0.000013
		седельный тягач МАЗ 64229	0.000040
бортовой КАМАЗ 43118		0.000034	
автосамосвал КАМАЗ 6540		0.000057	
автоцистерна АЦПТ 6		0.000018	
топливозаправщик АТЗ 11,5		0.000034	
мастерская УРАЛ 4320		0.000012	
ассенизаторская ВА 4,7		0.000013	
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814		0.000030	
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000012	
автобус УРАЛ 32551-41		0.000026	
ВСЕГО:		0.000289	
Холодный		трубовоз ПВ95	0.000087
		седельный тягач МАЗ 64229	0.000282
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000208	
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.001042	
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000115	
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000228	
	мастерская УРАЛ 4320	0.000085	
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000085	
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000174	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000076	
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000191	
	ВСЕГО:	0.002575	
	Всего за год		0.003928

Максимальный выброс составляет: 0.0088467 г/с. Месяц достижения: Март.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.39
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубовоз ПВ95	0.000043

	седельный тягач МАЗ 64229	0.000147
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000121
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000213
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000060
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000121
	мастерская УРАЛ 4320	0.000037
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000045
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000107
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000037
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000106
	ВСЕГО:	0.001038
Переходный	трубовоз ПВ95	0.000013
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000039
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000033
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000056
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000017
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000033
	мастерская УРАЛ 4320	0.000011
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000013
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000029
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000011
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000026
	ВСЕГО:	0.000282
Холодный	трубовоз ПВ95	0.000085
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000275
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000203
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.001016
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000112
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000223
	мастерская УРАЛ 4320	0.000083
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000083
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000170
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000075
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000186
	ВСЕГО:	0.002510
Всего за год		0.003830

Максимальный выброс составляет: 0.0086255 г/с. Месяц достижения: Март.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубовоз ПВ95	0.000027
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000095
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000078
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000137
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000040
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000078
	мастерская УРАЛ 4320	0.000025
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000031
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000067

	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000025
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000070
	ВСЕГО:	0.000670
Переходный	трубовоз ПВ95	0.000009
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000027
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000023
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000039
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000012
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000023
	мастерская УРАЛ 4320	0.000008
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000009
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000020
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000008
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000019
	ВСЕГО:	0.000197
Холодный	трубовоз ПВ95	0.000066
	седельный тягач МАЗ 64229	0.000212
	бортовой КАМАЗ 43118	0.000156
	автосамосвал КАМАЗ 6540	0.000781
	автоцистерна АЦПТ 6	0.000090
	топливозаправщик АТЗ 11,5	0.000171
	мастерская УРАЛ 4320	0.000067
	ассенизаторская ВА 4,7	0.000066
	автобетоносмеситель КАМАЗ 5814	0.000126
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000060
	автобус УРАЛ 32551-41	0.000150
	ВСЕГО:	0.001944
Всего за год		0.002811

Максимальный выброс составляет: 0.0066833 г/с. Месяц достижения: Март.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
трубовоз ПВ95 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0002000
седельный тягач МАЗ 64229 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0010000
бортовой КАМАЗ 43118 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0008000
автосамосвал КА-МАЗ 6540 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0015000
автоцистерна АЦПТ 6 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0003667
топливозаправщик АТЗ 11,5 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0008000
мастерская УРАЛ 4320 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0001833
ассенизаторская ВА 4,7 (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0002667
автобетоносмеситель КАМАЗ 5814 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0006500
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0001833
автобус УРАЛ 32551-41 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0007333

Ист. 6508 – Выхлопные трубы строительной техники

*Валовые и максимальные выбросы участка №6508, цех №1, площадка №1, вариант №1
строительная техника,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
предприятие №129, УППГ 3 Ачимовские,
294.21 УППГ 3 Ачимовские, 2022 г.*

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

Программа основана на следующих методических документах:

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

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"
Регистрационный номер: 02-20-0070

294.21 УППГ 3 Ачимовские, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесячная температура, °С	-25.9	-24.9	-17.2	-9.9	-1.7	9.8	15.7	11.7	5.2	-5.6	-18.1	-23.2
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	X	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-25.9	-24.9	-17.2	-9.9	-1.7	9.8	15.7	11.7	5.2	-5.6	-18.1	-23.2
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	X	X	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	84
Переходный	Май;	21
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	147
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
автогрейдер Д3122	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
трактор ДТ75	Гусеничная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	нет
экскаватор ЭТР 254А	Гусеничная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
экскаватор Komatsu PC220	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
бульдозер Д355А	Гусеничная	более 260 кВт (354 л.с.)	нет
бульдозер Д3171	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
бурильно-крановая машина ЛБУ50	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
каток ДУ93	Колесная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	нет
каток ДУ39А	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
каток ДУ3А	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
буровая установка МБУ125	Колесная	более 260 кВт (354 л.с.)	нет
копер СП49	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
трелеровочный трактор ТДТ55	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет

автогрейдер Д3122 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	12.00	1	1	240	12	13	5
Февраль	12.00	1	1	240	12	13	5
Март	14.00	2	2	280	12	13	5
Апрель	2.00	2	2	40	12	13	5
Май	2.00	2	2	40	12	13	5
Июнь	2.00	2	2	40	12	13	5
Июль	2.00	2	2	40	12	13	5
Август	2.00	2	2	40	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	2	40	12	13	5
Октябрь	2.00	2	2	40	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	2	40	12	13	5
Декабрь	2.00	2	2	40	12	13	5

трактор ДТ75 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	3.00	1	1	60	12	13	5
Февраль	3.00	1	1	60	12	13	5
Март	5.00	2	2	100	12	13	5
Апрель	2.00	2	2	40	12	13	5
Май	2.00	2	2	40	12	13	5
Июнь	2.00	2	2	40	12	13	5
Июль	2.00	2	2	40	12	13	5
Август	2.00	2	2	40	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	2	40	12	13	5
Октябрь	2.00	2	2	40	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	2	40	12	13	5
Декабрь	2.00	2	2	40	12	13	5

экскаватор ЭТР 254А : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Январь	0.00	0	0	0	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	12	13	5
Март	2.00	2	2	40	12	13	5
Апрель	2.00	2	2	40	12	13	5
Май	2.00	2	2	40	12	13	5
Июнь	2.00	2	2	40	12	13	5
Июль	2.00	2	2	40	12	13	5
Август	2.00	2	2	40	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	2	40	12	13	5
Октябрь	2.00	2	2	40	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	2	40	12	13	5
Декабрь	2.00	2	2	40	12	13	5

экскаватор Komatsu PC220 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Январь	5.00	1	1	100	12	13	5
Февраль	5.00	1	1	100	12	13	5
Март	9.00	4	4	180	12	13	5
Апрель	8.00	4	4	160	12	13	5
Май	6.00	4	4	120	12	13	5
Июнь	5.00	4	4	100	12	13	5
Июль	5.00	4	4	100	12	13	5
Август	5.00	4	4	100	12	13	5
Сентябрь	6.00	4	4	120	12	13	5
Октябрь	5.00	4	4	100	12	13	5
Ноябрь	5.00	4	4	100	12	13	5
Декабрь	5.00	4	4	100	12	13	5

бульдозер Д355А : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Январь	8.00	1	1	160	12	13	5
Февраль	8.00	1	1	160	12	13	5
Март	12.00	4	4	240	12	13	5
Апрель	4.00	4	4	80	12	13	5
Май	4.00	4	4	80	12	13	5
Июнь	4.00	4	4	80	12	13	5
Июль	4.00	4	4	80	12	13	5
Август	4.00	4	4	80	12	13	5
Сентябрь	4.00	4	4	80	12	13	5
Октябрь	4.00	4	4	80	12	13	5
Ноябрь	4.00	4	4	80	12	13	5
Декабрь	4.00	4	4	80	12	13	5

бульдозер ДЗ171 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающих за время Тср</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>tхх</i>
Январь	7.00	1	1	140	12	13	5
Февраль	7.00	1	1	140	12	13	5
Март	11.00	4	4	220	12	13	5
Апрель	8.00	4	4	160	12	13	5
Май	6.00	4	4	120	12	13	5
Июнь	5.00	4	4	100	12	13	5
Июль	5.00	4	4	100	12	13	5
Август	5.00	4	4	100	12	13	5
Сентябрь	6.00	4	4	120	12	13	5
Октябрь	5.00	4	4	100	12	13	5
Ноябрь	5.00	4	4	100	12	13	5
Декабрь	5.00	4	4	100	12	13	5

бурильно-крановая машина ЛБУ50 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающих за время Тср</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>tхх</i>
Январь	3.00	1	1	60	12	13	5
Февраль	3.00	1	1	60	12	13	5
Март	5.00	2	2	100	12	13	5
Апрель	6.00	2	2	120	12	13	5
Май	4.00	2	2	80	12	13	5
Июнь	3.00	2	2	60	12	13	5
Июль	3.00	2	2	60	12	13	5
Август	3.00	2	2	60	12	13	5
Сентябрь	4.00	2	2	80	12	13	5
Октябрь	3.00	2	2	60	12	13	5
Ноябрь	3.00	2	2	60	12	13	5
Декабрь	3.00	2	2	60	12	13	5

каток ДУ93 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающих за время Тср</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>tхх</i>
Январь	8.00	1	1	160	12	13	5
Февраль	8.00	1	1	160	12	13	5
Март	9.00	1	1	180	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	20	12	13	5
Май	1.00	1	1	20	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	20	12	13	5
Июль	1.00	1	1	20	12	13	5
Август	1.00	1	1	20	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	20	12	13	5

каток ДУ39А : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Январь	8.00	1	1	160	12	13	5
Февраль	8.00	1	1	160	12	13	5
Март	9.00	1	1	180	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	20	12	13	5
Май	1.00	1	1	20	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	20	12	13	5
Июль	1.00	1	1	20	12	13	5
Август	1.00	1	1	20	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	20	12	13	5

каток ДУЗА : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Январь	8.00	1	1	160	12	13	5
Февраль	8.00	1	1	160	12	13	5
Март	9.00	1	1	180	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	20	12	13	5
Май	1.00	1	1	20	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	20	12	13	5
Июль	1.00	1	1	20	12	13	5
Август	1.00	1	1	20	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	20	12	13	5

буровая установка МБУ125 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Январь	0.00	0	0	0	12	13	5
Февраль	0.00	0	0	0	12	13	5
Март	1.00	1	1	20	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	20	12	13	5
Май	1.00	1	1	20	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	20	12	13	5
Июль	1.00	1	1	20	12	13	5
Август	1.00	1	1	20	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	20	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	20	12	13	5

копер СП49 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Январь	3.00	1	1	60	12	13	5
Февраль	3.00	1	1	60	12	13	5
Март	7.00	4	4	140	12	13	5
Апрель	8.00	4	4	160	12	13	5
Май	6.00	4	4	120	12	13	5
Июнь	5.00	4	4	100	12	13	5
Июль	5.00	4	4	100	12	13	5
Август	5.00	4	4	100	12	13	5
Сентябрь	6.00	4	4	120	12	13	5
Октябрь	5.00	4	4	100	12	13	5
Ноябрь	5.00	4	4	100	12	13	5
Декабрь	5.00	4	4	100	12	13	5

трелеровочный трактор ТДТ55 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Январь	2.00	2	2	40	12	13	5
Февраль	2.00	2	2	40	12	13	5
Март	2.00	2	2	40	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	0	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	0	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	0	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	0	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	0	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	2.3607483	6.538044
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.9442993	2.615217
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.9206918	2.549837
0328	Углерод (Сажа)	0.6659659	1.105185
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.2345972	0.632932
0337	Углерод оксид	12.5997666	8.158034
0401	Углеводороды**	1.7753327	1.804915
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.2633333	0.139121
2732	**Керосин	1.5119993	1.665794

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO₂ - 0.40

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.

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	автогрейдер Д3122	0.026645	
	трактор ДТ75	0.011637	
	экскаватор ЭТР 254А	0.043444	
	экскаватор Komatsu PC220	0.147784	
	бульдозер Д355А	0.227592	
	бульдозер Д3171	0.147784	
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.100677	
	каток ДУ93	0.004126	
	каток ДУ39А	0.005738	
	каток ДУ3А	0.005738	
	буровая установка МБУ125	0.022539	
	копер СП49	0.147784	
	ВСЕГО:	0.891486	
	Переходный	автогрейдер Д3122	0.009907
		трактор ДТ75	0.004530
экскаватор ЭТР 254А		0.016125	
экскаватор Komatsu PC220		0.058758	
бульдозер Д355А		0.074737	
бульдозер Д3171		0.058758	
бурильно-крановая машина ЛБУ50		0.047560	
каток ДУ93		0.001811	
каток ДУ39А		0.002454	
каток ДУ3А		0.002454	
буровая установка МБУ125		0.009456	
копер СП49		0.058758	
ВСЕГО:		0.345309	
Холодный		автогрейдер Д3122	1.049240
		трактор ДТ75	0.100042
	экскаватор ЭТР 254А	0.155046	
	экскаватор Komatsu PC220	0.671130	
	бульдозер Д355А	1.998489	
	бульдозер Д3171	0.840727	
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.536536	
	каток ДУ93	0.219430	
	каток ДУ39А	0.335075	
	каток ДУ3А	0.335075	
	буровая установка МБУ125	0.102649	
	копер СП49	0.532863	
	трелеровочный трактор ТДТ55	0.044937	
	ВСЕГО:	6.921238	
	Всего за год		8.158034

Максимальный выброс составляет: 12.5997666 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = (\square(M' + M'') + \square(M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_v \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

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

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

$$M' = M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$$M'' = M_{дв.теп.} \cdot T_{дв2} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

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

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = \text{Max}((M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}) \cdot N' / 1200, (M_1 \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N'' / 1800) \text{ г/с,}$$

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

$M_{п}$ - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

$T_{п}$ - время работы пускового двигателя (мин.);

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

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

$M_{дв}$ - пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{дв.теп.}$ - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$T_{дв1} = 60 \cdot L_1 / V_{дв} = 0.330$ мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2} = 60 \cdot L_2 / V_{дв} = 0.330$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.055$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.055$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

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

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

$t_{дв}$ - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$ - движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$ - холостой ход (мин.);

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$ - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

N' - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени $T_{ср}$, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.

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

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

$T_{ср} = 1200$ сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

Использовано 20-минутное осреднение;

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	$M_{п}$	$T_{п}$	$M_{пр}$	$T_{пр}$	$M_{дв}$	$M_{дв.теп.}$	$V_{дв}$	$M_{хх}$	$S_{ср}$	Выброс (г/с)
автогрейдер ДЗ122	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.7092525
трактор ДТ75	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	5	1.440	да	
	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	5	1.440	да	0.3267673
экскаватор ЭТР 254А	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	да	1.1510377
экскаватор Komatsu PC220	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	

	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	1.4213100
бульдозер Д355А	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	5	9.920	да	
	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	5	9.920	да	3.5033007
бульдозер Д3171	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	1.4213100
бурильно-крановая машина ЛБУ50	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	1.1487772
каток ДУ93	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	
	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	0.1631252
каток ДУ39А	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.2297651
каток ДУ3А	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.2297651
буровая установка МБУ125	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	10	9.920	да	
	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	10	9.920	да	0.8740459
копер СП49	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	1.4213100
трелеровочный трактор ТДТ55	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0000000

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	автогрейдер Д3122	0.006040
	трактор ДТ75	0.003038
	экскаватор ЭТР 254А	0.009838
	экскаватор Komatsu PC220	0.038250
	бульдозер Д355А	0.056887
	бульдозер Д3171	0.038250
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.024563
	каток ДУ93	0.001033
	каток ДУ39А	0.001081
	каток ДУ3А	0.001081
	буровая установка МБУ125	0.004390
	копер СП49	0.038250
	ВСЕГО:	0.222702
	Переходный	автогрейдер Д3122
трактор ДТ75		0.001126
экскаватор ЭТР 254А		0.003209
экскаватор Komatsu PC220		0.014219
бульдозер Д355А		0.017051
бульдозер Д3171		0.014219
бурильно-крановая машина ЛБУ50		0.010785
каток ДУ93		0.000434
каток ДУ39А	0.000402	
каток ДУ3А	0.000402	

	буровая установка МБУ125	0.001628
	копер СП49	0.014219
	ВСЕГО:	0.079660
Холодный	автогрейдер Д3122	0.242826
	трактор ДТ75	0.023211
	экскаватор ЭТР 254А	0.026807
	экскаватор Komatsu PC220	0.144337
	бульдозер Д355А	0.444202
	бульдозер Д3171	0.185149
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.105601
	каток ДУ93	0.053614
	каток ДУ39А	0.070278
	каток ДУ3А	0.070278
	буровая установка МБУ125	0.016174
	копер СП49	0.112603
	трелеровочный трактор ТДТ55	0.007472
	ВСЕГО:	1.502554
Всего за год		1.804915

Максимальный выброс составляет: 1.7753327 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер Д3122	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0968175
трактор ДТ75	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	да	
	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	да	0.0675077
экскаватор ЭТР 254А	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	да	0.1571570
экскаватор Komatsu PC220	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.1945700
бульдозер Д355А	7.500	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	да	
	7.500	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	да	0.4952633
бульдозер Д3171	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.1945700
бурильно-крановая машина ЛБУ50	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.1564035
каток ДУ93	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	
	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	0.0336686
каток ДУ39А	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0307903
каток ДУ3А	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0307903
буровая уста-	7.500	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	да	

новка МБУ125										
	7.500	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	да	0.1232246
копер СП49	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.1945700
трелеровочный трактор ТДТ55	2.100	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0000000

**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	автогрейдер ДЗ122	0.028373	
	трактор ДТ75	0.010697	
	экскаватор ЭТР 254А	0.046351	
	экскаватор Komatsu PC220	0.191362	
	бульдозер Д355А	0.281542	
	бульдозер Д3171	0.191362	
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.120168	
	каток ДУ93	0.002773	
	каток ДУ39А	0.004573	
	каток ДУ3А	0.004573	
	буровая установка МБУ125	0.018822	
	копер СП49	0.191362	
	ВСЕГО:	1.091956	
	Переходный	автогрейдер ДЗ122	0.007751
		трактор ДТ75	0.002912
экскаватор ЭТР 254А		0.012529	
экскаватор Komatsu PC220		0.063835	
бульдозер Д355А		0.073325	
бульдозер Д3171		0.063835	
бурильно-крановая машина ЛБУ50		0.046353	
каток ДУ93		0.000812	
каток ДУ39А		0.001321	
каток ДУ3А		0.001321	
буровая установка МБУ125		0.005440	
копер СП49		0.063835	
ВСЕГО:		0.343271	
Холодный		автогрейдер ДЗ122	0.893562
		трактор ДТ75	0.044863
	экскаватор ЭТР 254А	0.069546	
	экскаватор Komatsu PC220	0.498680	
	бульдозер Д355А	1.554122	
	бульдозер Д3171	0.654193	
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.327848	
	каток ДУ93	0.145736	
	каток ДУ39А	0.240678	
	каток ДУ3А	0.240678	
	буровая установка МБУ125	0.032620	
	копер СП49	0.383416	
	трелеровочный трактор ТДТ55	0.016875	
	ВСЕГО:	5.102816	
	Всего за год		6.538044

Максимальный выброс составляет: 2.3607483 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автогрейдер Д3122	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.1330989
трактор ДТ75	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	5	0.290	да	
	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	5	0.290	да	0.0494567
экскаватор ЭТР 254А	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	5	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	5	1.270	да	0.2148144
экскаватор Komatsu PC220	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.2661978
бульдозер Д355А	7.000	4.0	3.000	28.0	10.160	10.160	5	1.990	да	
	7.000	4.0	3.000	28.0	10.160	10.160	5	1.990	да	0.6746089
бульдозер Д3171	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.2661978
бурильно-крановая машина ЛБУ50	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.2148144
каток ДУ93	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.0247283
каток ДУ39А	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0409906
каток ДУ3А	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0409906
буровая установка МБУ125	7.000	4.0	3.000	28.0	10.160	10.160	10	1.990	да	
	7.000	4.0	3.000	28.0	10.160	10.160	10	1.990	да	0.1686522
копер СП49	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.2661978
трелеровочный трактор ТДТ55	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0819811

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автогрейдер Д3122	0.003142
	трактор ДТ75	0.001210
	экскаватор ЭТР 254А	0.005125
	экскаватор Komatsu PC220	0.021425
	бульдозер Д355А	0.031276

	бульдозер Д3171	0.021425
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.013353
	каток ДУ93	0.000309
	каток ДУ39А	0.000489
	каток ДУ3А	0.000489
	буровая установка МБУ125	0.002052
	копер СП49	0.021425
	ВСЕГО:	0.121721
Переходный	автогрейдер Д3122	0.001163
	трактор ДТ75	0.000444
	экскаватор ЭТР 254А	0.001913
	экскаватор Komatsu PC220	0.009556
	бульдозер Д355А	0.011095
	бульдозер Д3171	0.009556
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.007021
	каток ДУ93	0.000125
	каток ДУ39А	0.000201
	каток ДУ3А	0.000201
	буровая установка МБУ125	0.000843
	копер СП49	0.009556
	ВСЕГО:	0.051675
Холодный	автогрейдер Д3122	0.158995
	трактор ДТ75	0.009093
	экскаватор ЭТР 254А	0.014268
	экскаватор Komatsu PC220	0.090186
	бульдозер Д355А	0.283196
	бульдозер Д3171	0.117523
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.062720
	каток ДУ93	0.027254
	каток ДУ39А	0.043907
	каток ДУ3А	0.043907
	буровая установка МБУ125	0.007483
	копер СП49	0.069524
	трелеровочный трактор ТДТ55	0.003733
	ВСЕГО:	0.931789
Всего за год		1.105185

Максимальный выброс составляет: 0.6659659 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер Д3122	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0365352
трактор ДТ75	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	5	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	5	0.040	да	0.0147417
экскаватор ЭТР 254А	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	да	0.0626713
экскаватор Komatsu PC220	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	

	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0738073
бульдозер Д355А	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	5	0.260	да	
	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	5	0.260	да	0.1918067
бульдозер Д3171	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0738073
бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0620773
каток ДУ93	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	0.0073021
каток ДУ39А	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0109628
каток ДУ3А	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0109628
буровая установка МБУ125	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	10	0.260	да	
	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	10	0.260	да	0.0474842
копер СП49	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0738073
трелеровочный трактор ТДТ55	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0000000

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автогрейдер Д3122	0.002338
	трактор ДТ75	0.000912
	экскаватор ЭТР 254А	0.003879
	экскаватор Komatsu PC220	0.015654
	бульдозер Д355А	0.023305
	бульдозер Д3171	0.015654
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.010016
	каток ДУ93	0.000239
	каток ДУ39А	0.000381
	каток ДУ3А	0.000381
	буровая установка МБУ125	0.001570
	копер СП49	0.015654
	ВСЕГО:	0.089982
	Переходный	автогрейдер Д3122
трактор ДТ75		0.000265
экскаватор ЭТР 254А		0.001117
экскаватор Komatsu PC220		0.005630
бульдозер Д355А		0.006476
бульдозер Д3171		0.005630
бурильно-крановая машина ЛБУ50		0.004179
каток ДУ93		0.000072
каток ДУ39А		0.000113
каток ДУ3А	0.000113	

	буровая установка МБУ125	0.000455
	копер СП49	0.005630
	ВСЕГО:	0.030350
Холодный	автогрейдер Д3122	0.089695
	трактор ДТ75	0.004829
	экскаватор ЭТР 254А	0.007301
	экскаватор Komatsu PC220	0.050183
	бульдозер Д355А	0.153738
	бульдозер Д3171	0.065741
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.034006
	каток ДУ93	0.015481
	каток ДУ39А	0.024062
	каток ДУ3А	0.024062
	буровая установка МБУ125	0.003105
	копер СП49	0.038584
	трелеровочный трактор ТДТ55	0.001811
	ВСЕГО:	0.512599
Всего за год		0.632932

Максимальный выброс составляет: 0.2345972 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер Д3122	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0130911
трактор ДТ75	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	5	0.058	да	
	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	5	0.058	да	0.0051389
экскаватор ЭТР 254А	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	5	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	5	0.250	да	0.0216189
экскаватор Komatsu PC220	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0261822
бульдозер Д355А	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	5	0.390	да	
	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	5	0.390	да	0.0672711
бульдозер Д3171	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0261822
бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0216189
каток ДУ93	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	да	
	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	да	0.0025694
каток ДУ39А	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0039622
каток ДУ3А	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0039622
буровая уста-	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	10	0.390	да	

новка МБУ125										
	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	10	0.390	да	0.0168178
копер СП49	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0261822
трелеровочный трактор ТДТ55	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0079244

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.4
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автогрейдер Д3122	0.011349
	трактор ДТ75	0.004279
	экскаватор ЭТР 254А	0.018540
	экскаватор Komatsu PC220	0.076545
	бульдозер Д355А	0.112617
	бульдозер Д3171	0.076545
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.048067
	каток ДУ93	0.001109
	каток ДУ39А	0.001829
	каток ДУ3А	0.001829
	буровая установка МБУ125	0.007529
	копер СП49	0.076545
	ВСЕГО:	0.436783
	Переходный	автогрейдер Д3122
трактор ДТ75		0.001165
экскаватор ЭТР 254А		0.005012
экскаватор Komatsu PC220		0.025534
бульдозер Д355А		0.029330
бульдозер Д3171		0.025534
бурильно-крановая машина ЛБУ50		0.018541
каток ДУ93		0.000325
каток ДУ39А		0.000528
каток ДУ3А		0.000528
буровая установка МБУ125		0.002176
копер СП49		0.025534
ВСЕГО:		0.137309
Холодный		автогрейдер Д3122
	трактор ДТ75	0.017945
	экскаватор ЭТР 254А	0.027818
	экскаватор Komatsu PC220	0.199472
	бульдозер Д355А	0.621649
	бульдозер Д3171	0.261677
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.131139
	каток ДУ93	0.058294
	каток ДУ39А	0.096271
	каток ДУ3А	0.096271
	буровая установка МБУ125	0.013048
	копер СП49	0.153366
	трелеровочный трактор ТДТ55	0.006750

	ВСЕГО:	2.041126
Всего за год		2.615217

Максимальный выброс составляет: 0.9442993 г/с. Месяц достижения: Март.

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

Коэффициент трансформации - 0.39

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автогрейдер Д3122	0.011065
	трактор ДТ75	0.004172
	экскаватор ЭТР 254А	0.018077
	экскаватор Komatsu PC220	0.074631
	бульдозер Д355А	0.109801
	бульдозер Д3171	0.074631
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.046865
	каток ДУ93	0.001082
	каток ДУ39А	0.001783
	каток ДУ3А	0.001783
	буровая установка МБУ125	0.007340
	копер СП49	0.074631
	ВСЕГО:	0.425863
	Переходный	автогрейдер Д3122
трактор ДТ75		0.001136
экскаватор ЭТР 254А		0.004886
экскаватор Komatsu PC220		0.024896
бульдозер Д355А		0.028597
бульдозер Д3171		0.024896
бурильно-крановая машина ЛБУ50		0.018078
каток ДУ93		0.000317
каток ДУ39А		0.000515
каток ДУ3А		0.000515
буровая установка МБУ125		0.002122
копер СП49		0.024896
ВСЕГО:		0.133876
Холодный		автогрейдер Д3122
	трактор ДТ75	0.017496
	экскаватор ЭТР 254А	0.027123
	экскаватор Komatsu PC220	0.194485
	бульдозер Д355А	0.606107
	бульдозер Д3171	0.255135
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.127861
	каток ДУ93	0.056837
	каток ДУ39А	0.093864
	каток ДУ3А	0.093864
	буровая установка МБУ125	0.012722
	копер СП49	0.149532
	трелеровочный трактор ТДТ55	0.006581
	ВСЕГО:	1.990098
Всего за год		2.549837

Максимальный выброс составляет: 0.9206918 г/с. Месяц достижения: Март.

**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	автогрейдер Д3122	0.000487
	трактор ДТ75	0.000974
	экскаватор ЭТР 254А	0.000790
	экскаватор Komatsu PC220	0.001279
	бульдозер Д355А	0.002520
	бульдозер Д3171	0.001279
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.001283
	каток ДУ93	0.000487
	каток ДУ39А	0.000176
	каток ДУ3А	0.000176
	буровая установка МБУ125	0.000630
	копер СП49	0.001279
	ВСЕГО:	0.011361
	Переходный	автогрейдер Д3122
трактор ДТ75		0.000487
экскаватор ЭТР 254А		0.000395
экскаватор Komatsu PC220		0.000731
бульдозер Д355А		0.001260
бульдозер Д3171		0.000731
бурильно-крановая машина ЛБУ50		0.000790
каток ДУ93		0.000244
каток ДУ39А		0.000088
каток ДУ3А		0.000088
буровая установка МБУ125		0.000315
копер СП49		0.000731
ВСЕГО:		0.006103
Холодный		автогрейдер Д3122
	трактор ДТ75	0.009257
	экскаватор ЭТР 254А	0.003948
	экскаватор Komatsu PC220	0.010231
	бульдозер Д355А	0.027720
	бульдозер Д3171	0.011693
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.010265
	каток ДУ93	0.014129
	каток ДУ39А	0.005116
	каток ДУ3А	0.005116
	буровая установка МБУ125	0.003150
	копер СП49	0.008770
	трелеровочный трактор ТДТ55	0.001058
	ВСЕГО:	0.121657
Всего за год		0.139121

Максимальный выброс составляет: 0.2633333 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пущ.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер Д3122	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0128889
трактор ДТ75	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	да	
	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	да	0.0257778
экскаватор ЭТР 254А	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	да	0.0208889
экскаватор Komatsu PC220	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0257778
бульдозер Д355А	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	да	
	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	да	0.0666667
бульдозер Д3171	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0257778
бурильно-крановая машина ЛБУ50	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0208889
каток ДУ93	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	да	
	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	да	0.0128889
каток ДУ39А	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0046667
каток ДУ3А	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0046667
буровая установка МБУ125	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	да	
	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	да	0.0166667
копер СП49	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0257778
трелеровочный трактор ТДТ55	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0093333

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автогрейдер Д3122	0.005553
	трактор ДТ75	0.002063
	экскаватор ЭТР 254А	0.009048
	экскаватор Komatsu PC220	0.036971
	бульдозер Д355А	0.054367
	бульдозер Д3171	0.036971
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.023279
	каток ДУ93	0.000546
	каток ДУ39А	0.000905

	каток ДУ3А	0.000905
	буровая установка МБУ125	0.003760
	копер СП49	0.036971
	ВСЕГО:	0.211341
Переходный	автогрейдер Д3122	0.001725
	трактор ДТ75	0.000639
	экскаватор ЭТР 254А	0.002814
	экскаватор Komatsu PC220	0.013488
	бульдозер Д355А	0.015791
	бульдозер Д3171	0.013488
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.009995
	каток ДУ93	0.000190
	каток ДУ39А	0.000314
	каток ДУ3А	0.000314
	буровая установка МБУ125	0.001313
	копер СП49	0.013488
	ВСЕГО:	0.073557
Холодный	автогрейдер Д3122	0.231621
	трактор ДТ75	0.013955
	экскаватор ЭТР 254А	0.022859
	экскаватор Komatsu PC220	0.134106
	бульдозер Д355А	0.416482
	бульдозер Д3171	0.173456
	бурильно-крановая машина ЛБУ50	0.095336
	каток ДУ93	0.039485
	каток ДУ39А	0.065162
	каток ДУ3А	0.065162
	буровая установка МБУ125	0.013024
	копер СП49	0.103834
	трелеровочный трактор ТДТ55	0.006414
	ВСЕГО:	1.380897
Всего за год		1.665794

Максимальный выброс составляет: 1.5119993 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.тен.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер Д3122	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0839286
трактор ДТ75	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	
	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	0.0417299
экскаватор ЭТР 254А	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	да	0.1362681
экскаватор Komatsu PC220	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.1687922
бульдозер Д355А	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	да	

	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	да	0.4285967
бульдозер ДЗ171	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.1687922
бурильно-крановая машина ЛБУ50	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.1355146
каток ДУ93	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	
	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	0.0207797
каток ДУ39А	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0261236
каток ДУ3А	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0261236
буровая установка МБУ125	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	да	
	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	да	0.1065579
копер СП49	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.1687922
трелеровочный трактор ТДТ55	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0000000

Ист. 6509 – Выхлопные трубы специальной техники

Валовые и максимальные выбросы участка №6509, цех №1, площадка №1, вариант №1 специальная техника, тип - 17 - Автопогрузчики, предприятие №129, УППГ 3 Ачимовские, 294.21 УППГ 3 Ачимовские, 2022 г.

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

Программа основана на следующих методических документах:

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

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"
 Регистрационный номер: 02-20-0070

294.21 УППГ 3 Ачимовские, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесячная температура, °С	-25.9	-24.9	-17.2	-9.9	-1.7	9.8	15.7	11.7	5.2	-5.6	-18.1	-23.2
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	X	X	X
Средняя минимальная	-25.9	-24.9	-17.2	-9.9	-1.7	9.8	15.7	11.7	5.2	-5.6	-18.1	-23.2

температура, °С												
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	X	X	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	84
Переходный	Май;	21
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	147
Всего за год	Январь-Декабрь	252

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)

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконтроль	Нейтрализатор
------------------	-----------	-------------	-------	-----------	-----------	-------------	---------------

автовышка АРТ22	Грузовой	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет
автокран МКАТ40	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет
трубоукладчик D85C	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет
автокран КС3577А	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет

автовышка АРТ22 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	3.00	1	60	12	13	5
Февраль	3.00	1	60	12	13	5
Март	7.00	2	140	12	13	5
Апрель	8.00	2	160	12	13	5
Май	6.00	2	120	12	13	5
Июнь	5.00	2	100	12	13	5
Июль	5.00	2	100	12	13	5
Август	5.00	2	100	12	13	5
Сентябрь	6.00	2	120	12	13	5
Октябрь	5.00	2	100	12	13	5
Ноябрь	5.00	2	100	12	13	5
Декабрь	5.00	2	100	12	13	5

автокран МКАТ40 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	3.00	1	60	12	13	5
Февраль	3.00	1	60	12	13	5
Март	4.00	1	80	12	13	5
Апрель	4.00	1	80	12	13	5
Май	3.00	1	60	12	13	5
Июнь	2.00	1	40	12	13	5
Июль	2.00	1	40	12	13	5
Август	1.00	1	20	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	40	12	13	5
Октябрь	2.00	1	40	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	40	12	13	5
Декабрь	2.00	1	40	12	13	5

трубоукладчик D85C : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	6.00	1	120	12	13	5
Февраль	6.00	1	120	12	13	5
Март	16.00	5	320	12	13	5
Апрель	18.00	5	360	12	13	5
Май	14.00	5	280	12	13	5
Июнь	12.00	5	240	12	13	5
Июль	12.00	5	240	12	13	5

Август	12.00	5	240	12	13	5
Сентябрь	14.00	5	280	12	13	5
Октябрь	12.00	5	240	12	13	5
Ноябрь	12.00	5	240	12	13	5
Декабрь	12.00	5	240	12	13	5

автокран КС3577А : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	tдв	тназр	txx
Январь	4.00	1	80	12	13	5
Февраль	4.00	1	80	12	13	5
Март	8.00	2	160	12	13	5
Апрель	8.00	2	160	12	13	5
Май	6.00	2	120	12	13	5
Июнь	5.00	2	100	12	13	5
Июль	5.00	2	100	12	13	5
Август	5.00	2	100	12	13	5
Сентябрь	6.00	2	120	12	13	5
Октябрь	5.00	2	100	12	13	5
Ноябрь	5.00	2	100	12	13	5
Декабрь	5.00	2	100	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1285426	1.097517
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0514170	0.439007
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0501316	0.428031
0328	Углерод (Сажа)	0.0122111	0.095505
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0238761	0.176720
0337	Углерод оксид	0.2727944	2.558810
0401	Углеводороды**	0.0421519	0.380949
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0421519	0.380949

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO₂ - 0.40

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.

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	автовышка АПТ22	0.026895
	автокран МКАТ40	0.011952

	трубоукладчик D85C	0.464651
	автокран КС3577А	0.076338
	ВСЕГО:	0.579836
Переходный	автовышка АПТ22	0.010002
	автокран МКАТ40	0.010117
	трубоукладчик D85C	0.165394
	автокран КС3577А	0.029874
	ВСЕГО:	0.215386
Холодный	автовышка АПТ22	0.091468
	автокран МКАТ40	0.133849
	трубоукладчик D85C	1.217956
	автокран КС3577А	0.320316
	ВСЕГО:	1.763588
Всего за год		2.558810

Максимальный выброс составляет: 0.2727944 г/с. Месяц достижения: Март.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = (\square(M_1 + M_2) + \square(M_1 \cdot t'_{дв} \cdot (V_{дв}/60) + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} \cdot (V_{дв}/60) + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_v \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

M_1 - выброс вещества в день при выезде (г);

M_2 - выброс вещества в день при въезде (г);

$$M_1 = M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_3 \cdot K_{нтрПр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_3 \cdot K_{нтр};$$

$$M_2 = M_{теп} \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_3 \cdot K_{нтр};$$

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

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = (M_1 \cdot t'_{дв} \cdot (V_{дв}/60) + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} \cdot (V_{дв}/60) + M_{хх} \cdot t'_{хх}) \cdot N' / 1800 \text{ г/с,}$$

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

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

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

K_3 - коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

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

$M_{дв} = M_1$ - пробеговый удельный выброс (г/км);

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

$$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.055 \text{ км - средний пробег при выезде со стоянки;}$$

$$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.055 \text{ км - средний пробег при въезде на стоянку;}$$

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

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

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

$t_{дв}$ - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$ - движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$ - холостой ход (мин.);

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$ - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

$V_{дв} = 10$ (км/ч) - средняя скорость движения по участку;

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

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних мини-

мальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автовышка АПТ22 (д)	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	да	
	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	да	0.0194296
автокран МКАТ40 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0329417
трубоукладчик D85С (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1647083
автокран КС3577А (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	0.0557148

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автовышка АПТ22	0.006603
	автокран МКАТ40	0.001759
	трубоукладчик D85С	0.069117
	автокран КС3577А	0.012133
	ВСЕГО:	0.089612
Переходный	автовышка АПТ22	0.002433
	автокран МКАТ40	0.001432
	трубоукладчик D85С	0.023685
	автокран КС3577А	0.004632
	ВСЕГО:	0.032182
Холодный	автовышка АПТ22	0.021217
	автокран МКАТ40	0.018494
	трубоукладчик D85С	0.172068
	автокран КС3577А	0.047375
	ВСЕГО:	0.259154
Всего за год		0.380949

Максимальный выброс составляет: 0.0421519 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автовышка АПТ22 (д)	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	да	
	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	да	0.0048574
автокран МКАТ40 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0047287
трубоукладчик D85С (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0236435
автокран	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	

КС3577А (д)										
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	0.0089222

**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	автовышка АПТ22	0.018664
	автокран МКАТ40	0.005810
	трубоукладчик D85C	0.241346
	автокран КС3577А	0.040550
	ВСЕГО:	0.306370
Переходный	автовышка АПТ22	0.006268
	автокран МКАТ40	0.004274
	трубоукладчик D85C	0.077458
	автокран КС3577А	0.014050
	ВСЕГО:	0.102050
Холодный	автовышка АПТ22	0.043196
	автокран МКАТ40	0.043606
	трубоукладчик D85C	0.483876
	автокран КС3577А	0.118418
	ВСЕГО:	0.689096
Всего за год		1.097517

Максимальный выброс составляет: 0.1285426 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KитрПр</i>	<i>MI</i>	<i>Mитен.</i>	<i>Kитр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автовышка АПТ22 (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	да	
	0.600	25.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	да	0.0126630
автокран МКАТ40 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194
трубоукладчик D85C (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0740972
автокран КС3577А (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.0269630

**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	автовышка АПТ22	0.001277
	автокран МКАТ40	0.000429
	трубоукладчик D85C	0.018996
	автокран КС3577А	0.002677

	ВСЕГО:	0.023379
Переходный	автовышка АПТ22	0.000508
	автокран МКАТ40	0.000361
	трубоукладчик D85C	0.006788
	автокран КС3577А	0.001098
	ВСЕГО:	0.008755
Холодный	автовышка АПТ22	0.003692
	автокран МКАТ40	0.003871
	трубоукладчик D85C	0.045788
	автокран КС3577А	0.010020
	ВСЕГО:	0.063371
Всего за год		0.095505

Максимальный выброс составляет: 0.0122111 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Тпр	Кэ	КитрПр	MI	Mтен.	Китр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
автовышка АПТ22 (д)	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.015	да	
	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.015	да	0.0011537
автокран МКАТ40 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014491
трубоукладчик D85C (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0072454
автокран КС3577А (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	0.0023630

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автовышка АПТ22	0.003049
	автокран МКАТ40	0.000883
	трубоукладчик D85C	0.038202
	автокран КС3577А	0.005133
	ВСЕГО:	0.047267
Переходный	автовышка АПТ22	0.001095
	автокран МКАТ40	0.000657
	трубоукладчик D85C	0.013212
	автокран КС3577А	0.001841
	ВСЕГО:	0.016805
Холодный	автовышка АПТ22	0.007659
	автокран МКАТ40	0.005933
	трубоукладчик D85C	0.084087
	автокран КС3577А	0.014968
	ВСЕГО:	0.112648
Всего за год		0.176720

Максимальный выброс составляет: 0.0238761 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	M _{np}	T _{np}	K _э	K _{нтрПр}	M _l	M _{lмен.}	K _{нтр}	M _{хх}	C _{хр}	Выброс (г/с)
автовышка АПТ22 (д)	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	да	
	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	да	0.0024943
автокран МКАТ40 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028734
трубоукладчик D85C (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0143671
автокран КС3577А (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	0.0041413

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.4
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автовышка АПТ22	0.007466
	автокран МКАТ40	0.002324
	трубоукладчик D85C	0.096539
	автокран КС3577А	0.016220
	ВСЕГО:	0.122548
Переходный	автовышка АПТ22	0.002507
	автокран МКАТ40	0.001710
	трубоукладчик D85C	0.030983
	автокран КС3577А	0.005620
	ВСЕГО:	0.040820
Холодный	автовышка АПТ22	0.017279
	автокран МКАТ40	0.017442
	трубоукладчик D85C	0.193550
	автокран КС3577А	0.047367
	ВСЕГО:	0.275638
Всего за год		0.439007

Максимальный выброс составляет: 0.0514170 г/с. Месяц достижения: Март.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.39
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автовышка АПТ22	0.007279

	автокран МКАТ40	0.002266
	трубоукладчик D85C	0.094125
	автокран КС3577А	0.015815
	ВСЕГО:	0.119484
Переходный	автовышка АПТ22	0.002445
	автокран МКАТ40	0.001667
	трубоукладчик D85C	0.030209
	автокран КС3577А	0.005479
	ВСЕГО:	0.039800
Холодный	автовышка АПТ22	0.016847
	автокран МКАТ40	0.017006
	трубоукладчик D85C	0.188712
	автокран КС3577А	0.046183
	ВСЕГО:	0.268747
Всего за год		0.428031

Максимальный выброс составляет: 0.0501316 г/с. Месяц достижения: Март.

**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	автовышка АПТ22	0.006603
	автокран МКАТ40	0.001759
	трубоукладчик D85C	0.069117
	автокран КС3577А	0.012133
	ВСЕГО:	0.089612
Переходный	автовышка АПТ22	0.002433
	автокран МКАТ40	0.001432
	трубоукладчик D85C	0.023685
	автокран КС3577А	0.004632
	ВСЕГО:	0.032182
Холодный	автовышка АПТ22	0.021217
	автокран МКАТ40	0.018494
	трубоукладчик D85C	0.172068
	автокран КС3577А	0.047375
	ВСЕГО:	0.259154
Всего за год		0.380949

Максимальный выброс составляет: 0.0421519 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>Ml</i>	<i>Mlмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автовышка АПТ22 (д)	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	да	
	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	да	0.0048574
автокран МКАТ40 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0047287

трубоукладчик D85C (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0236435
автокран КС3577А (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.0089222

Горение дизтоплива при аварийной ситуации

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.10.6 от 05.04.2021
 © 2003-2021 Фирма «Интеграл»

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Предприятие №255, стройка

Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №1 заправка

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	29.0446151	0.002919
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	28.3184997	0.002846
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	2.7820512	0.000280
0328	Углерод (Сажа)	35.8884611	0.003607
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	13.0756409	0.001314
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2.7820512	0.000280
0337	Углерод оксид	19.7525639	0.001985
0380	Углерод диоксид	2782.0512500	0.279592
1325	Формальдегид	3.0602564	0.000308
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	10.0153845	0.001007

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (Кj) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0261	0.0010	0.0129	0.0047	0.0010	0.0071	1.0000	0.0011	0.0036

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO2 - 0.40

Горение нефтепродукта на поверхности раздела фаз жидкость - атмосфера

Горение жидкости с разрушением резервуара при аварии

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} \cdot T_z / 1000 \text{ т/год}$$

$m_j = 198.0 \text{ кг/м}^2/\text{час}$ - скорость выгорания нефтепродукта

$S_{cp} = 4.63 \cdot V_{ж} = 50.583 \text{ м}^2$ - средняя поверхность зеркала жидкости

$T_z = 16.67 \cdot H_{cp} / L = 0.028 \text{ час. (1 мин., 40 сек.)}$ - время существования зеркала горения над грун-

том

$H_{cp} = 0.007 \text{ м}$ - средняя величина толщины слоя нефтепродукта над грунтом

$L = 4.18 \text{ мм/мин}$ - линейная скорость выгорания нефтепродукта

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$G = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} / 3.6 \text{ г/с}$$

Приложение Г Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительства

Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по полному номеру	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экпл. / макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество (шт)							часов работы в год	скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2					Y2	код	наименование	г/с	мг/м3	
Площадка: 1 строительство																										
1 строительство				выхлопная труба компрессора ПВ15/7	1	5501	1	6,80	0,08	139,26	0,700000	450,0	7308965,10	4448350,50	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1408000	0,000	0,133136	0,133136
																				0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1372800	0,000	0,129808	0,129808
																				0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0183333	0,000	0,016642	0,016642
																				0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0440000	0,000	0,041605	0,041605
																				0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,2273333	0,000	0,216346	0,216346
																				0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000	4,60e-07	4,60e-07
																				0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0044000	0,000	0,004161	0,004161
																				0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1063333	0,000	0,099852	0,099852
1 строительство				выхлопная труба компрессора ПВ15/7	1	5502	1	6,80	0,08	139,26	0,700000	450,0	7308842,00	4448072,00	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1408000	0,000	0,133136	0,133136
																				0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1372800	0,000	0,129808	0,129808
																				0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0183333	0,000	0,016642	0,016642
																				0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0440000	0,000	0,041605	0,041605
																				0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,2273333	0,000	0,216346	0,216346
																				0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000	4,60e-07	4,60e-07
																				0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0044000	0,000	0,004161	0,004161
																				0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1063333	0,000	0,099852	0,099852
1 строительство				выхлопная труба компрессора ПВ15/7	1	5503	1	6,80	0,08	139,26	0,700000	450,0	7308845,00	4448239,00	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1408000	0,000	0,133136	0,133136

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по полному номеру	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. / макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
																		0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1372800	0,000	0,129808	0,129808			
																		0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0183333	0,000	0,016642	0,016642			
																		0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0440000	0,000	0,041605	0,041605			
																		0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2273333	0,000	0,216346	0,216346			
																		0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000	4,60e-07	4,60e-07			
																		0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиленоксид)	0,0044000	0,000	0,004161	0,004161			
																		0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1063333	0,000	0,099852	0,099852			
I строитель-ство					выхлопная труба ком-прессора ПВ15/7	1	5504	1	6,80	0,08	139,26	0,700000	450,0	7308926,50	4448166,00	0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Дву-окись азота; пероксид азота)	0,1408000	0,000	0,133136	0,133136		
																		0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1372800	0,000	0,129808	0,129808			
																		0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0183333	0,000	0,016642	0,016642			
																		0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0440000	0,000	0,041605	0,041605			
																		0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2273333	0,000	0,216346	0,216346			
																		0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000	4,60e-07	4,60e-07			
																		0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиленоксид)	0,0044000	0,000	0,004161	0,004161			
																		0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1063333	0,000	0,099852	0,099852			
I строитель-ство					выхлопная труба напол-нительно-опрессовочно-го агрегата АНО-161	1	5505	1	6,80	0,08	57,69	0,290000	450,0	7308703,70	4448129,00	0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Дву-окись азота; пероксид азота)	0,0503556	0,000	0,252978	0,252978		
																		0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0490967	0,000	0,246653	0,246653			
																		0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,000	0,044124	0,044124			
																		0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0134444	0,000	0,066186	0,066186			
																		0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,000	0,441240	0,441240			

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по полному номеру	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экпл. / макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
																				0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000	0,000001	0,000001	
																				0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,000	0,008825	0,008825	
																				0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,000	0,220620	0,220620	
I строительство					выхлопная труба наполнительно-опрессовочного агрегата АНО-161	1	5506	1	6,80	0,08	57,69	0,290000	450,0	7308889,50	4448360,60	0,00	0,00	0,00		0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0503556	0,000	0,252978	0,252978	
																				0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0490967	0,000	0,246653	0,246653	
																				0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,000	0,044124	0,044124	
																				0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0134444	0,000	0,066186	0,066186	
																				0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,000	0,441240	0,441240	
																				0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000	0,000001	0,000001	
																				0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,000	0,008825	0,008825	
																				0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,000	0,220620	0,220620	
I строительство					выхлопная труба электростанции ДЭС100	1	5507	1	6,80	0,08	89,38	0,449280	450,0	7309675,50	4447773,00	0,00	0,00	0,00		0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1066667	0,000	0,107952	0,107952	
																				0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1040000	0,000	0,105253	0,105253	
																				0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	0,000	0,013494	0,013494	
																				0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0333333	0,000	0,033735	0,033735	
																				0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1722222	0,000	0,175422	0,175422	
																				0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000	3,70e-07	3,70e-07	
																				0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033333	0,000	0,003374	0,003374	
																				0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0805556	0,000	0,080964	0,080964	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по полному номеру	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экпл. / макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
I строительство					выхлопная труба электростанции ДЭС100	1	5508	1	6,80	0,08	89,38	0,449280	450,0	7309568,00	4447637,50	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1066667	0,000	0,107952	0,107952
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1040000	0,000	0,105253	0,105253
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	0,000	0,013494	0,013494
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0333333	0,000	0,033735	0,033735
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1722222	0,000	0,175422	0,175422
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000	3,70e-07	3,70e-07
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033333	0,000	0,003374	0,003374
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0805556	0,000	0,080964	0,080964
I строительство					выхлопная труба электростанции ДЭС100	1	5509	1	6,80	0,08	89,38	0,449280	450,0	7309473,50	4447502,50	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1066667	0,000	0,107952	0,107952
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1040000	0,000	0,105253	0,105253
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	0,000	0,013494	0,013494
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0333333	0,000	0,033735	0,033735
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1722222	0,000	0,175422	0,175422
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000	3,70e-07	3,70e-07
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033333	0,000	0,003374	0,003374
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0805556	0,000	0,080964	0,080964
I строительство					выхлопная труба электростанции ДЭС100	1	5510	1	6,80	0,08	89,38	0,449280	450,0	7309716,00	4447997,50	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1066667	0,000	0,107952	0,107952
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1040000	0,000	0,105253	0,105253
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	0,000	0,013494	0,013494
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0333333	0,000	0,033735	0,033735

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по полному номеру	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. / макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
																		0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1722222	0,000	0,175422	0,175422			
																		0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000	3,70e-07	3,70e-07			
																		0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиленоксид)	0,0033333	0,000	0,003374	0,003374			
																		0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0805556	0,000	0,080964	0,080964			
I строитель-ство					выхлопная труба электростанции ДЭС100	1	5511	1	6,80	0,08	89,38	0,449280	450,0	7309663,00	4447759,50	0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Дву-окись азота; пероксид азота)	0,1066667	0,000	0,107952	0,107952		
																		0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1040000	0,000	0,105253	0,105253			
																		0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	0,000	0,013494	0,013494			
																		0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0333333	0,000	0,033735	0,033735			
																		0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1722222	0,000	0,175422	0,175422			
																		0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000	3,70e-07	3,70e-07			
																		0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиленоксид)	0,0033333	0,000	0,003374	0,003374			
																		0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0805556	0,000	0,080964	0,080964			
I строитель-ство					выхлопная труба электростанции ДЭС100	1	5512	1	6,80	0,08	89,38	0,449280	450,0	7309730,50	4447844,00	0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Дву-окись азота; пероксид азота)	0,1066667	0,000	0,107952	0,107952		
																		0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1040000	0,000	0,105253	0,105253			
																		0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	0,000	0,013494	0,013494			
																		0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0333333	0,000	0,033735	0,033735			
																		0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1722222	0,000	0,175422	0,175422			
																		0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000	3,70e-07	3,70e-07			
																		0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиленоксид)	0,0033333	0,000	0,003374	0,003374			
																		0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0805556	0,000	0,080964	0,080964			

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по полному номеру	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. / макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
1 строительство					выхлопная труба электростанции ДЭС100	1	5513	1	6,80	0,08	89,38	0,449280	450,0	7309729,00	4448015,00	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1066667	0,000	0,107952	0,107952
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1040000	0,000	0,105253	0,105253
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	0,000	0,013494	0,013494
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0333333	0,000	0,033735	0,033735
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1722222	0,000	0,175422	0,175422
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000	3,70e-07	3,70e-07
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033333	0,000	0,003374	0,003374
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0805556	0,000	0,080964	0,080964
1 строительство					выхлопная труба электростанции ДЭС100	1	5514	1	6,80	0,08	89,38	0,449280	450,0	7309744,00	4447860,00	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1066667	0,000	0,107952	0,107952
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1040000	0,000	0,105253	0,105253
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	0,000	0,013494	0,013494
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0333333	0,000	0,033735	0,033735
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1722222	0,000	0,175422	0,175422
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000	3,70e-07	3,70e-07
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033333	0,000	0,003374	0,003374
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0805556	0,000	0,080964	0,080964
1 строительство					сварочные работы	1	6501	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	7308748,00	4447990,30	7309018,51	4448334,62	250,00			0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0169140	0,000	0,161036	0,161036
																					0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0014556	0,000	0,013360	0,013360
																					0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0097778	0,000	0,064199	0,064199
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0015889	0,000	0,010432	0,010432

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по полному номеру	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экпл. / макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
																				0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноксид; угарный газ)	0,0526089	0,000	0,417609	0,417609	
																				0,00/0,00	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0029667	0,000	0,023549	0,023549	
																				0,00/0,00	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0052213	0,000	0,041447	0,041447	
																				0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0022151	0,000	0,017704	0,017704	
1 строительство					лакокрасочные и грунтовочные работы	1	6502	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	730874,8,00	44479,90,30	730901,8,51	4448334,62	250,00		0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,2511250	0,000	15,045226	15,045226	
																				0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,5486111	0,000	0,293259	0,293259	
																				0,00/0,00	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0468403	0,000	0,019339	0,019339	
																				0,00/0,00	1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0068750	0,000	0,252308	0,252308	
																				0,00/0,00	2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксу)	0,0493056	0,000	0,020356	0,020356	
																				0,00/0,00	2750	Сольвент нефтя	0,1718750	0,000	0,221597	0,221597	
																				0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	0,6944444	0,000	20,630361	20,630361	
																				0,00/0,00	2902	Взвешенные вещества	0,2233333	0,000	2,930685	2,930685	
1 строительство					разгрузка сыпучих строительных материалов	1	6503	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	730874,8,00	44479,90,30	730901,8,51	4448334,62	250,00		0,00/0,00	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,8088889	0,000	0,530470	0,530470	
1 строительство					зачистка сварных стыков	1	6504	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	730874,8,00	44479,90,30	730901,8,51	4448334,62	250,00		0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0420000	0,000	0,139255	0,139255	
																				0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0260000	0,000	0,086206	0,086206	
1 строительство					заправка топливных баков строительной техники	1	6505	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	730874,8,00	44479,90,30	730901,8,51	4448334,62	250,00		0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000066	0,000	0,026880	0,026880	
																				0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0023675	0,000	9,573118	9,573118	
1 строительство					выхлопные трубы бензопил	1	6506	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	730874,8,00	44479,90,30	730901,8,51	4448334,62	250,00		0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001333	0,000	0,000001	0,000001	
																				0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001322	0,000	0,000001	0,000001	
																				0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноксид; угарный газ)	0,0266667	0,000	0,000160	0,000160	
																				0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пере-	0,0023333	0,000	0,000014	0,000014	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по полному номеру	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. / макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
																						счете на углерод)					
I строительство					выхлопные трубы автотранспорта	1	6507	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	7308748,00	4447990,30	7309018,51	4448334,62	250,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0020000	0,000	0,003928	0,003928
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0019500	0,000	0,003830	0,003830
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0005000	0,000	0,000908	0,000908
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0008375	0,000	0,001574	0,001574
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0092500	0,000	0,017102	0,017102
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0015000	0,000	0,002811	0,002811
I строительство					выхлопные трубы строительной техники	1	6508	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	7308748,00	4447990,30	7309018,51	4448334,62	250,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2698436	0,000	2,615217	2,615217
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,2630975	0,000	2,549837	2,549837
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1918067	0,000	1,105185	1,105185
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0672711	0,000	0,632932	0,632932
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	3,5033007	0,000	8,158034	8,158034
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0666667	0,000	0,139121	0,139121
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,4285967	0,000	1,665794	1,665794
I строительство					выхлопные трубы специальной техники	1	6509	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	7308748,00	4447990,30	7309018,51	4448334,62	250,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0296389	0,000	0,439007	0,439007
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0288979	0,000	0,428031	0,428031
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0072454	0,000	0,095505	0,095505
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0143671	0,000	0,176720	0,176720
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1647083	0,000	2,558810	2,558810
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0236435	0,000	0,380949	0,380949

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60

Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02200070

Район: 1, Пуровский

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

ВИД: 1, Существующее положение

ВР: 1, пдкпр

Расчетные константы: S=999999,99

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

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-31,4
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	20,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - строительство
1 - строительство

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

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.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
650 6	+	1	3	бензопилы	2	0,00			0,00	1	7308748,00	7309018,5 1	250,0 0
											4447990,30	4448334,6 2	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима		
		г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000133 3	8,000000E -07	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50	
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000132 2	8,320000E -07	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50	

033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,026666 7	0,000160	1	0,19	11,40	0,50	0,19	11,40	0,50
270 4	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,002333 3	0,000014	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50

№ пл.: 1, № цеха: 1

550 1	+	1	1	выхлопная труба компрессора ПВ15/7	6,8	0,08	0,70	139,26	450,0 0	1	7308965,10		0,00	
												4448350,50		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима	
		г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,140800 0	0,133136	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,137280 0	0,129808	1	0,07	158,54	4,74	0,07	158,30	4,78
032 8	Углерод (Пигмент черный)	0,018333 3	0,016642	1	0,03	158,54	4,74	0,03	158,30	4,78
033 0	Сера диоксид	0,044000 0	0,041605	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,227333 3	0,216346	1	0,01	158,54	4,74	0,01	158,30	4,78
070 3	Бенз/а/пирен	0,000000 4	4,600000E -07	1	0,00	158,54	4,74	0,00	158,30	4,78
132 5	Формальдегид (Муравьиный альде- гид, оксометан, метиленоксид)	0,004400 0	0,004161	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
273 2	Керосин (Керосин прямой перегон- ки; керосин дезодорированный)	0,106333 3	0,099852	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78

550 2	+	1	1	выхлопная труба компрессора ПВ15/7	6,8	0,08	0,70	139,26	450,0 0	1	7308842,00		0,00	
												4448072,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима	
		г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,140800 0	0,133136	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,137280 0	0,129808	1	0,07	158,54	4,74	0,07	158,30	4,78
032 8	Углерод (Пигмент черный)	0,018333 3	0,016642	1	0,03	158,54	4,74	0,03	158,30	4,78
033 0	Сера диоксид	0,044000 0	0,041605	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,227333 3	0,216346	1	0,01	158,54	4,74	0,01	158,30	4,78
070 3	Бенз/а/пирен	0,000000 4	4,600000E -07	1	0,00	158,54	4,74	0,00	158,30	4,78
132 5	Формальдегид (Муравьиный альде- гид, оксометан, метиленоксид)	0,004400 0	0,004161	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
273 2	Керосин (Керосин прямой перегон- ки; керосин дезодорированный)	0,106333 3	0,099852	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78

550 3	+	1	1	выхлопная труба компрессора ПВ15/7	6,8	0,08	0,70	139,26	450,0 0	1	7308845,00		0,00	
												4448239,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима	
		г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,140800 0	0,133136	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,137280 0	0,129808	1	0,07	158,54	4,74	0,07	158,30	4,78
032 8	Углерод (Пигмент черный)	0,018333 3	0,016642	1	0,03	158,54	4,74	0,03	158,30	4,78
033 0	Сера диоксид	0,044000 0	0,041605	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,227333 3	0,216346	1	0,01	158,54	4,74	0,01	158,30	4,78
070 3	Бенз/а/пирен	0,000000 4	4,600000E -07	1	0,00	158,54	4,74	0,00	158,30	4,78
132 5	Формальдегид (Муравьиный альде- гид, оксометан, метиленоксид)	0,004400 0	0,004161	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
273 2	Керосин (Керосин прямой перегон- ки; керосин дезодорированный)	0,106333 3	0,099852	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78

550 4	+	1	1	выхлопная труба компрессора ПВ15/7	6,8	0,08	0,70	139,26	450,0 0	1	7308926,50		0,00
											4448166,00		
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс			F	Лето			Зима		
				г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,140800 0	0,133136	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78	
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,137280 0	0,129808	1	0,07	158,54	4,74	0,07	158,30	4,78	
032 8	Углерод (Пигмент черный)			0,018333 3	0,016642	1	0,03	158,54	4,74	0,03	158,30	4,78	
033 0	Сера диоксид			0,044000 0	0,041605	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78	
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,227333 3	0,216346	1	0,01	158,54	4,74	0,01	158,30	4,78	
070 3	Бенз/а/пирен			0,000000 4	4,600000E -07	1	0,00	158,54	4,74	0,00	158,30	4,78	
132 5	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,004400 0	0,004161	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78	
273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,106333 3	0,099852	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78	
550 5		1	1	выхлопная труба наполнительно-опрессовочного агрегата АНО-161	6,8	0,08	0,29	57,69	450,0 0	1	7308703,70		0,00
											4448129,00		
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс			F	Лето			Зима		
				г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,050355 6	0,252978	1	0,12	96,03	1,71	0,12	98,27	1,78	
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,049096 7	0,246653	1	0,06	96,03	1,71	0,06	98,27	1,78	
032 8	Углерод (Пигмент черный)			0,008555 6	0,044124	1	0,03	96,03	1,71	0,03	98,27	1,78	
033 0	Сера диоксид			0,013444 4	0,066186	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78	
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,088000 0	0,441240	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78	
070 3	Бенз/а/пирен			0,000000 2	8,100000E -07	1	0,00	96,03	1,71	0,00	98,27	1,78	
132 5	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,001833 3	0,008825	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78	
273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,044000 0	0,220620	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78	
550 6		1	1	выхлопная труба наполнительно-опрессовочного агрегата АНО-161	6,8	0,08	0,29	57,69	450,0 0	1	7308889,50		0,00
											4448360,60		
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс			F	Лето			Зима		
				г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,050355 6	0,252978	1	0,12	96,03	1,71	0,12	98,27	1,78	
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,049096 7	0,246653	1	0,06	96,03	1,71	0,06	98,27	1,78	
032 8	Углерод (Пигмент черный)			0,008555 6	0,044124	1	0,03	96,03	1,71	0,03	98,27	1,78	
033 0	Сера диоксид			0,013444 4	0,066186	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78	
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,088000 0	0,441240	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78	
070 3	Бенз/а/пирен			0,000000 2	8,100000E -07	1	0,00	96,03	1,71	0,00	98,27	1,78	
132 5	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,001833 3	0,008825	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78	
273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,044000 0	0,220620	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78	
550 7	+	1	1	выхлопная труба электростанции ДЭС100	6,8	0,08	0,45	89,38	450,0 0	1	7309675,50		0,00
											4447773,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1066667	0,107952	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1040000	0,105253	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0138889	0,013494	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
0330	Сера диоксид	0,0333333	0,033735	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1722222	0,175422	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	3,700000E-07	1	0,00	126,16	1,98	0,00	126,88	3,38
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033333	0,003374	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0805555	0,080964	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
5508	+ 1 1 выхлопная труба электростанции ДЭС100	6,8	0,08	0,45	89,38	450,00	1	7309568,00		0,00
								4447637,50		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,10666667	0,107952	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,10400000	0,105253	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,01388889	0,013494	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
0330	Сера диоксид	0,03333333	0,033735	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,17222222	0,175422	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
0703	Бенз/а/пирен	0,00000003	3,700000E-07	1	0,00	126,16	1,98	0,00	126,88	3,38
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00333333	0,003374	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,08055555	0,080964	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
5509	+ 1 1 выхлопная труба электростанции ДЭС100	6,8	0,08	0,45	89,38	450,00	1	7309473,50		0,00
								4447502,50		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,106666667	0,107952	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,104000000	0,105253	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,013888889	0,013494	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
0330	Сера диоксид	0,033333333	0,033735	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,172222222	0,175422	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
0703	Бенз/а/пирен	0,000000003	3,700000E-07	1	0,00	126,16	1,98	0,00	126,88	3,38
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003333333	0,003374	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,080555555	0,080964	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
5510	+ 1 1 выхлопная труба электростанции ДЭС100	6,8	0,08	0,45	89,38	450,00	1	7309716,00		0,00
								4447997,50		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,106666667	0,107952	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38

030	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,104000	0,105253	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38				
032	Углерод (Пигмент черный)	0,013888	0,013494	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38				
033	Сера диоксид	0,033333	0,033735	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38				
033	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,172222	0,175422	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38				
070	Бенз/а/пирен	0,000000	3,700000E-07	1	0,00	126,16	1,98	0,00	126,88	3,38				
132	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003333	0,003374	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38				
273	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,080555	0,080964	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38				
551	1	+	1	1	выхлопная труба электростанции ДЭС100	6,8	0,08	0,45	89,38	450,00	1	7309663,00		0,00
												4447759,50		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима					
		г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um			
030	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,106666	0,107952	7	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38			
030	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,104000	0,105253	0	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38			
032	Углерод (Пигмент черный)	0,013888	0,013494	9	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38			
033	Сера диоксид	0,033333	0,033735	3	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38			
033	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,172222	0,175422	2	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38			
070	Бенз/а/пирен	0,000000	3,700000E-07	3	1	0,00	126,16	1,98	0,00	126,88	3,38			
132	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003333	0,003374	3	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38			
273	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,080555	0,080964	6	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38			
551	2	+	1	1	1	6,8	0,08	0,45	89,38	450,00	1	7309730,50		0,00
												4447844,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима					
		г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um			
030	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,106666	0,107952	7	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38			
030	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,104000	0,105253	0	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38			
032	Углерод (Пигмент черный)	0,013888	0,013494	9	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38			
033	Сера диоксид	0,033333	0,033735	3	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38			
033	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,172222	0,175422	2	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38			
070	Бенз/а/пирен	0,000000	3,700000E-07	3	1	0,00	126,16	1,98	0,00	126,88	3,38			
132	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003333	0,003374	3	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38			
273	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,080555	0,080964	6	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38			
551	3	+	1	1	1	6,8	0,08	0,45	89,38	450,00	1	7309729,00		0,00
												4448015,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима		
		г/с	т/г			См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
030	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,106666	0,107952	7	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
030	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,104000	0,105253	0	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
032	Углерод (Пигмент черный)	0,013888	0,013494	9	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
033	Сера диоксид	0,033333	0,033735	3	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38

033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,172222 2	0,175422	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
070 3	Бенз/а/пирен	0,000000 3	3,700000Е -07	1	0,00	126,16	1,98	0,00	126,88	3,38
132 5	Формальдегид (Муравьиный альде- гид, оксометан, метиленоксид)	0,003333 3	0,003374	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
273 2	Керосин (Керосин прямой перегон- ки; керосин дезодорированный)	0,080555 6	0,080964	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38

551 4	+	1	1	выхлопная труба электростанции ДЭС100	6,8	0,08	0,45	89,38	450,0 0	1	7309744,00		0,00
											4447860,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,106666 7	0,107952	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,104000 0	0,105253	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
032 8	Углерод (Пигмент черный)	0,013888 9	0,013494	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
033 0	Сера диоксид	0,033333 3	0,033735	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,172222 2	0,175422	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
070 3	Бенз/а/пирен	0,000000 3	3,700000Е -07	1	0,00	126,16	1,98	0,00	126,88	3,38
132 5	Формальдегид (Муравьиный альде- гид, оксометан, метиленоксид)	0,003333 3	0,003374	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
273 2	Керосин (Керосин прямой перегон- ки; керосин дезодорированный)	0,080555 6	0,080964	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38

650 1	+	1	3	сварочные рабо- ты	5	0,00			0,00	1	7308748,00	7309018,5 1	250,0 0
											4447990,30	4448334,6 2	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
012 3	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,016914 0	0,161036	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
014 3	Марганец и его соединения (в пере- счете на марганец (IV) оксид)	0,001455 6	0,013360	1	0,61	28,50	0,50	0,61	28,50	0,50
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,009777 8	0,064199	1	0,21	28,50	0,50	0,21	28,50	0,50
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,001588 9	0,010432	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,052608 9	0,417609	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
034 2	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,002966 7	0,023549	1	0,62	28,50	0,50	0,62	28,50	0,50
034 4	Фториды неорганические плохо растворимые	0,005221 3	0,041447	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
290 8	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,002215 1	0,017704	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50

650 2	+	1	3	лакокрасочные и грунтовочные работы	2	0,00			0,00	1	7308748,00	7309018,5 1	250,0 0
											4447990,30	4448334,6 2	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um
061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,251125 0	15,045226	1	44,85	11,40	0,50	44,85	11,40	0,50
062 1	Метилбензол (Фенилметан)	0,548611 1	0,293259	1	32,66	11,40	0,50	32,66	11,40	0,50
104 2	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,046840 3	0,019339	1	16,73	11,40	0,50	16,73	11,40	0,50
121 0	Бутилацетат (Бутиловый эфир ук- сусной кислоты)	0,006875 0	0,252308	1	2,46	11,40	0,50	2,46	11,40	0,50
215 4	1-Метокси-2-пропанол ацетат (2- Метокси-1-метилэтиловый эфир уксу	0,049305 6	0,020356	1	3,52	11,40	0,50	3,52	11,40	0,50
275 0	Сольвент нефти	0,171875 0	0,221597	1	30,69	11,40	0,50	30,69	11,40	0,50

275 2	Уайт-спирит			0,694444 4	20,630361	1	24,80	11,40	0,50	24,80	11,40	0,50	
290 2	Взвешенные вещества			0,223333 3	2,930685	1	15,95	11,40	0,50	15,95	11,40	0,50	
650 3	+	1	5	разгрузка сыпучих строительных	2	0,00			0,00	1	7308748,00 4447990,30	7309018,5 1 4448334,6 2	250,0 0
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um	
290 9	Пыль неорганическая: до 20% SiO2			0,808888 9	0,530470	3	173,34	5,70	0,50	173,34	5,70	0,50	
650 4	+	1	3	зачистка сварных стыков	2	0,00			0,00	1	7308748,00 4447990,30	7309018,5 1 4448334,6 2	250,0 0
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um	
012 3	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)			0,042000 0	0,139255	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
293 0	Пыль абразивная			0,026000 0	0,086206	1	23,22	11,40	0,50	23,22	11,40	0,50	
650 5	+	1	3	заправка топливных баков строительной техники	2	0,00			0,00	1	7308748,00 4447990,30	7309018,5 1 4448334,6 2	250,0 0
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um	
033 3	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,000006 6	0,026880	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50	
275 4	Алканы C12-19 (в пересчете на C)			0,002367 5	9,573118	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50	
650 7	+	1	3	автотранспорт	5	0,00			0,00	1	7308748,00 4447990,30	7309018,5 1 4448334,6 2	250,0 0
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um	
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,002000 0	0,003928	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50	
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,001950 0	0,003830	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50	
032 8	Углерод (Пигмент черный)			0,000500 0	0,000908	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
033 0	Сера диоксид			0,000837 5	0,001574	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,009250 0	0,017102	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,001500 0	0,002811	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
650 8	+	1	3	строительная техника	5	0,00			0,00	1	7308748,00 4447990,30	7309018,5 1 4448334,6 2	250,0 0
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПД К	Xm	Um	См/ПД К	Xm	Um	
030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,269843 6	2,615217	1	5,68	28,50	0,50	5,68	28,50	0,50	
030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,263097 5	2,549837	1	2,77	28,50	0,50	2,77	28,50	0,50	
032 8	Углерод (Пигмент черный)			0,191806 7	1,105185	1	5,38	28,50	0,50	5,38	28,50	0,50	
033 0	Сера диоксид			0,067271 1	0,632932	1	0,57	28,50	0,50	0,57	28,50	0,50	
033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			3,503300 7	8,158034	1	2,95	28,50	0,50	2,95	28,50	0,50	

270	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,066666	0,139121	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50			
4	(в пересчете на углерод)	7											
273	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,428596	1,665794	1	1,50	28,50	0,50	1,50	28,50	0,50			
2		7											
650	+	1	3	специальная техника	5	0,00			0,00	1	7308748,00	7309018,5	250,0
9											4447990,30	4448334,6	0
												1	
												2	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима		
		г/с	т/г			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
030	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,029638	0,439007	1	0,62	28,50	0,50	0,62	28,50	0,50	
1		9									
030	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,028897	0,428031	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50	
4		9									
032	Углерод (Пигмент черный)	0,007245	0,095505	1	0,20	28,50	0,50	0,20	28,50	0,50	
8		4									
033	Сера диоксид	0,014367	0,176720	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50	
0		1									
033	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,164708	2,558810	1	0,14	28,50	0,50	0,14	28,50	0,50	
7		3									
273	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,023643	0,380949	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50	
2		5									

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)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0014556	1	0,61	28,50	0,50	0,61	28,50	0,50
Итого:				0,0014556		0,61			0,61		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0001333	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
1	1	5501	1	0,1408000	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
1	1	5502	1	0,1408000	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
1	1	5503	1	0,1408000	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
1	1	5504	1	0,1408000	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
1	1	5505	1	0,0503556	1	0,12	96,03	1,71	0,12	98,27	1,78
1	1	5506	1	0,0503556	1	0,12	96,03	1,71	0,12	98,27	1,78
1	1	5507	1	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5508	1	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5509	1	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5510	1	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5511	1	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5512	1	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5513	1	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5514	1	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	6501	3	0,0097778	1	0,21	28,50	0,50	0,21	28,50	0,50
1	1	6507	3	0,0020000	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
1	1	6508	3	0,2698436	1	5,68	28,50	0,50	5,68	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,0296389	1	0,62	28,50	0,50	0,62	28,50	0,50
Итого:				1,8286384		8,80			8,79		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

0	0	6506	3	0,0001322	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
1	1	5501	1	0,1372800	1	0,07	158,54	4,74	0,07	158,30	4,78
1	1	5502	1	0,1372800	1	0,07	158,54	4,74	0,07	158,30	4,78
1	1	5503	1	0,1372800	1	0,07	158,54	4,74	0,07	158,30	4,78
1	1	5504	1	0,1372800	1	0,07	158,54	4,74	0,07	158,30	4,78
1	1	5505	1	0,0490967	1	0,06	96,03	1,71	0,06	98,27	1,78
1	1	5506	1	0,0490967	1	0,06	96,03	1,71	0,06	98,27	1,78
1	1	5507	1	0,1040000	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
1	1	5508	1	0,1040000	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
1	1	5509	1	0,1040000	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
1	1	5510	1	0,1040000	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
1	1	5511	1	0,1040000	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
1	1	5512	1	0,1040000	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
1	1	5513	1	0,1040000	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
1	1	5514	1	0,1040000	1	0,08	126,16	1,98	0,08	126,88	3,38
1	1	6501	3	0,0015889	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
1	1	6507	3	0,0019500	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
1	1	6508	3	0,2630975	1	2,77	28,50	0,50	2,77	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,0288979	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50
Итого:				1,7749799		4,21			4,20		

Вещество: 0328**Углерод (Пигмент черный)**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0183333	1	0,03	158,54	4,74	0,03	158,30	4,78
1	1	5502	1	0,0183333	1	0,03	158,54	4,74	0,03	158,30	4,78
1	1	5503	1	0,0183333	1	0,03	158,54	4,74	0,03	158,30	4,78
1	1	5504	1	0,0183333	1	0,03	158,54	4,74	0,03	158,30	4,78
1	1	5505	1	0,0085556	1	0,03	96,03	1,71	0,03	98,27	1,78
1	1	5506	1	0,0085556	1	0,03	96,03	1,71	0,03	98,27	1,78
1	1	5507	1	0,0138889	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
1	1	5508	1	0,0138889	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
1	1	5509	1	0,0138889	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
1	1	5510	1	0,0138889	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
1	1	5511	1	0,0138889	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
1	1	5512	1	0,0138889	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
1	1	5513	1	0,0138889	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
1	1	5514	1	0,0138889	1	0,03	126,16	1,98	0,03	126,88	3,38
1	1	6507	3	0,0005000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6508	3	0,1918067	1	5,38	28,50	0,50	5,38	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,0072454	1	0,20	28,50	0,50	0,20	28,50	0,50
Итого:				0,4011077		6,00			6,00		

Вещество: 0330**Сера диоксид**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5502	1	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5503	1	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5504	1	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5505	1	0,0134444	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5506	1	0,0134444	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5507	1	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5508	1	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5509	1	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5510	1	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5511	1	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5512	1	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5513	1	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5514	1	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	6507	3	0,0008375	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6508	3	0,0672711	1	0,57	28,50	0,50	0,57	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,0143671	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
Итого:				0,5520309		0,97			0,97		

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

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6505	3	0,0000066	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
Итого:				0,0000066		0,03			0,03		

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0266667	1	0,19	11,40	0,50	0,19	11,40	0,50
1	1	5501	1	0,2273333	1	0,01	158,54	4,74	0,01	158,30	4,78
1	1	5502	1	0,2273333	1	0,01	158,54	4,74	0,01	158,30	4,78
1	1	5503	1	0,2273333	1	0,01	158,54	4,74	0,01	158,30	4,78
1	1	5504	1	0,2273333	1	0,01	158,54	4,74	0,01	158,30	4,78
1	1	5505	1	0,0880000	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5506	1	0,0880000	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5507	1	0,1722222	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
1	1	5508	1	0,1722222	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
1	1	5509	1	0,1722222	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
1	1	5510	1	0,1722222	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
1	1	5511	1	0,1722222	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
1	1	5512	1	0,1722222	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
1	1	5513	1	0,1722222	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
1	1	5514	1	0,1722222	1	0,01	126,16	1,98	0,01	126,88	3,38
1	1	6501	3	0,0526089	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
1	1	6507	3	0,0092500	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6508	3	3,5033007	1	2,95	28,50	0,50	2,95	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,1647083	1	0,14	28,50	0,50	0,14	28,50	0,50
Итого:				6,2196454		3,48			3,48		

Вещество: 0342**'Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0029667	1	0,62	28,50	0,50	0,62	28,50	0,50
Итого:				0,0029667		0,62			0,62		

Вещество: 0344**Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0052213	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
Итого:				0,0052213		0,11			0,11		

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

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,2511250	1	44,85	11,40	0,50	44,85	11,40	0,50
Итого:				0,2511250		44,85			44,85		

Вещество: 0621**Метилбензол (Фенилметан)**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,5486111	1	32,66	11,40	0,50	32,66	11,40	0,50
Итого:				0,5486111		32,66			32,66		

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

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0468403	1	16,73	11,40	0,50	16,73	11,40	0,50
Итого:				0,0468403		16,73			16,73		

Вещество: 1210**Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0068750	1	2,46	11,40	0,50	2,46	11,40	0,50
Итого:				0,0068750		2,46			2,46		

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

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

1	1	5501	1	0,0044000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5502	1	0,0044000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5503	1	0,0044000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5504	1	0,0044000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5505	1	0,0018333	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78
1	1	5506	1	0,0018333	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78
1	1	5507	1	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5508	1	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5509	1	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5510	1	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5511	1	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5512	1	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5513	1	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5514	1	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
Итого:				0,0479330		0,28			0,28		

Вещество: 2154

'1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксусной кислоты; 1-метокси-2-ацет-оксипропан; 1-метоксипропан-2-ол ацетат; 1-метокси-2-пропанол ацетат; метиловый эфир пропиленгликоля ацетат)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0493056	1	3,52	11,40	0,50	3,52	11,40	0,50
Итого:				0,0493056		3,52			3,52		

Вещество: 2704

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0023333	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
1	1	6508	3	0,0666667	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:				0,0690000		0,07			0,07		

Вещество: 2732

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1063333	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5502	1	0,1063333	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5503	1	0,1063333	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5504	1	0,1063333	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5505	1	0,0440000	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78
1	1	5506	1	0,0440000	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78
1	1	5507	1	0,0805556	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5508	1	0,0805556	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5509	1	0,0805556	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5510	1	0,0805556	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5511	1	0,0805556	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5512	1	0,0805556	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5513	1	0,0805556	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5514	1	0,0805556	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	6507	3	0,0015000	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6508	3	0,4285967	1	1,50	28,50	0,50	1,50	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,0236435	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
Итого:				1,6115182		1,88			1,88		

Вещество: 2750

Сольвент нефти

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,1718750	1	30,69	11,40	0,50	30,69	11,40	0,50
Итого:				0,1718750		30,69			30,69		

Вещество: 2752

Уайт-спирит

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,6944444	1	24,80	11,40	0,50	24,80	11,40	0,50
Итого:				0,6944444		24,80			24,80		

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6505	3	0,0023675	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50
Итого:				0,0023675		0,08			0,08		

Вещество: 2902**Взвешенные вещества**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,2233333	1	15,95	11,40	0,50	15,95	11,40	0,50
Итого:				0,2233333		15,95			15,95		

Вещество: 2908

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0022151	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
Итого:				0,0022151		0,03			0,03		

Вещество: 2909

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	5	0,8088889	3	173,34	5,70	0,50	173,34	5,70	0,50
Итого:				0,8088889		173,34			173,34		

Вещество: 2930**Пыль абразивная**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6504	3	0,0260000	1	23,22	11,40	0,50	23,22	11,40	0,50
Итого:				0,0260000		23,22			23,22		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

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

Группа суммации: 6035**Сероводород, формальдегид**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6505	3	0333	0,0000066	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
1	1	5501	1	1325	0,0044000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5502	1	1325	0,0044000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5503	1	1325	0,0044000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5504	1	1325	0,0044000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5505	1	1325	0,0018333	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78
1	1	5506	1	1325	0,0018333	1	0,02	96,03	1,71	0,02	98,27	1,78
1	1	5507	1	1325	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5508	1	1325	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5509	1	1325	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5510	1	1325	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5511	1	1325	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5512	1	1325	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5513	1	1325	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5514	1	1325	0,0033333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
Итого:					0,0479396		0,31			0,31		

Группа суммации: 6043

Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ исг.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5502	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5503	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5504	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5505	1	0330	0,0134444	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5506	1	0330	0,0134444	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5507	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5508	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5509	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5510	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5511	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5512	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5513	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5514	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	6507	3	0330	0,0008375	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6508	3	0330	0,0672711	1	0,57	28,50	0,50	0,57	28,50	0,50
1	1	6509	3	0330	0,0143671	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
1	1	6505	3	0333	0,0000066	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
Итого:					0,5520375		1,00			1,00		

Группа суммации: 6053

Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ исг.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0342	0,0029667	1	0,62	28,50	0,50	0,62	28,50	0,50
1	1	6501	3	0344	0,0052213	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
Итого:					0,0081880		0,73			0,73		

Группа суммации: 6204

Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ исг.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0301	0,0001333	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
1	1	5501	1	0301	0,1408000	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
1	1	5502	1	0301	0,1408000	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
1	1	5503	1	0301	0,1408000	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
1	1	5504	1	0301	0,1408000	1	0,15	158,54	4,74	0,15	158,30	4,78
1	1	5505	1	0301	0,0503556	1	0,12	96,03	1,71	0,12	98,27	1,78
1	1	5506	1	0301	0,0503556	1	0,12	96,03	1,71	0,12	98,27	1,78
1	1	5507	1	0301	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5508	1	0301	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5509	1	0301	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5510	1	0301	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5511	1	0301	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5512	1	0301	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5513	1	0301	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	5514	1	0301	0,1066667	1	0,17	126,16	1,98	0,17	126,88	3,38
1	1	6501	3	0301	0,0097778	1	0,21	28,50	0,50	0,21	28,50	0,50
1	1	6507	3	0301	0,0020000	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
1	1	6508	3	0301	0,2698436	1	5,68	28,50	0,50	5,68	28,50	0,50
1	1	6509	3	0301	0,0296389	1	0,62	28,50	0,50	0,62	28,50	0,50
1	1	5501	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5502	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5503	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5504	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5505	1	0330	0,0134444	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5506	1	0330	0,0134444	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5507	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5508	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5509	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5510	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5511	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5512	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5513	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5514	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	6507	3	0330	0,0008375	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6508	3	0330	0,0672711	1	0,57	28,50	0,50	0,57	28,50	0,50
1	1	6509	3	0330	0,0143671	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
Итого:					2,3806693		6,11			6,10		

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

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ исг.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5502	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5503	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5504	1	0330	0,0440000	1	0,02	158,54	4,74	0,02	158,30	4,78
1	1	5505	1	0330	0,0134444	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5506	1	0330	0,0134444	1	0,01	96,03	1,71	0,01	98,27	1,78
1	1	5507	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5508	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5509	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5510	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5511	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5512	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5513	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	5514	1	0330	0,0333333	1	0,02	126,16	1,98	0,02	126,88	3,38
1	1	6507	3	0330	0,0008375	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6508	3	0330	0,0672711	1	0,57	28,50	0,50	0,57	28,50	0,50
1	1	6509	3	0330	0,0143671	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
1	1	6501	3	0342	0,0029667	1	0,62	28,50	0,50	0,62	28,50	0,50
Итого:					0,5549976		0,88			0,88		

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

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	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 моно-оксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,030	ПДК с/с	0,030	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	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	Да	Нет
2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксу	ПДК м/р	0,500	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет

2704	Бензин (нефтяной, мало-сернистый) (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
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,150	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,040	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохоразтворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,000
0330	Сера диоксид	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	0,000
0703	Бенз/а/пирен	1,900E-06	1,900E-06	1,900E-06	1,900E-06	1,900E-06	0,000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,000

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

Перебор метеопараметров при расчете Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки			Зона влияния	Шаг (м)	Высота (м)
		Координаты середины	Координаты середины	Ширина			

		1-й стороны (м)		2-й стороны (м)		(м)	(м)			
		X	Y	X	Y			По ши- рине	По длине	
1	Полное описание	7313500,00	4448400,00	7303900,00	4448400,00	15000,00	581,63	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	7309273,00	4447636,00	2,00	точка пользователя	Площадка модульного общежития
2	7309421,00	4447687,50	2,00	точка пользователя	Площадка модульного общежития
3	7309408,00	4447532,50	2,00	точка пользователя	Площадка модульного общежития
4	7309264,00	4447496,00	2,00	точка пользователя	Площадка модульного общежития
5	7309439,50	4447478,00	2,00	точка пользователя	Площадка вагон-городка
6	7309442,00	4447399,50	2,00	точка пользователя	Площадка вагон-городка
7	7309338,00	4447346,00	2,00	точка пользователя	Площадка вагон-городка

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 X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,01	1,071E-04	218	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6501			0,01		1,071E-04		100,0		
2	7309421,00	4447687,50	2,00	9,50E-03	9,497E-05	229	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6501			9,50E-03		9,497E-05		100,0		
4	7309264,00	4447496,00	2,00	9,01E-03	9,008E-05	211	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6501			9,01E-03		9,008E-05		100,0		
3	7309408,00	4447532,50	2,00	8,19E-03	8,192E-05	220	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6501			8,19E-03		8,192E-05		100,0		
7	7309338,00	4447346,00	2,00	7,84E-03	7,837E-05	210	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6501			7,84E-03		7,837E-05		100,0		
5	7309439,50	4447478,00	2,00	7,75E-03	7,751E-05	219	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6501			7,75E-03		7,751E-05		100,0		
6	7309442,00	4447399,50	2,00	7,52E-03	7,525E-05	217	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6501			7,52E-03		7,525E-05		100,0		

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,91	0,182	142	4,00	0,39	0,079	0,39	0,079	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5508	0,14	0,029	15,9							
1	1	5511	0,10	0,020	10,8							
1	1	5507	0,09	0,019	10,3							
1	1	5512	0,07	0,015	8,1							
1	1	5514	0,07	0,014	7,7							
1	1	5513	0,02	0,003	1,8							
1	1	5510	0,02	0,003	1,8							
1	1	5509	3,49E-03	6,973E-04	0,4							
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,88	0,176	142	4,30	0,39	0,079	0,39	0,079	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5509	0,13	0,026	14,7							
1	1	5508	0,10	0,019	10,9							
1	1	5511	0,06	0,013	7,4							
1	1	5507	0,06	0,012	7,0							
1	1	5512	0,05	0,010	5,7							
1	1	5514	0,05	0,009	5,4							
1	1	5510	0,02	0,003	1,9							
1	1	5513	0,02	0,003	1,9							
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,87	0,173	152	3,20	0,39	0,079	0,39	0,079	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5508	0,12	0,024	14,0							
1	1	5511	0,07	0,014	8,1							
1	1	5507	0,06	0,013	7,4							
1	1	5509	0,05	0,010	5,8							
1	1	5512	0,05	0,009	5,4							
1	1	5514	0,04	0,009	4,9							
1	1	5510	0,04	0,008	4,4							
1	1	5513	0,04	0,007	4,3							
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,81	0,162	131	3,20	0,39	0,079	0,39	0,079	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5511	0,10	0,020	12,2							
1	1	5507	0,09	0,019	11,5							
1	1	5508	0,08	0,017	10,2							
1	1	5512	0,07	0,013	8,3							
1	1	5514	0,06	0,013	7,7							
1	1	5510	4,97E-03	9,935E-04	0,6							
1	1	5513	4,89E-03	9,772E-04	0,6							
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,74	0,149	111	3,20	0,39	0,079	0,39	0,079	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5507	0,12	0,023	15,5							
1	1	5511	0,11	0,021	14,2							
1	1	5512	0,07	0,014	9,5							
1	1	5514	0,06	0,011	7,6							
1	1	5510	9,70E-05	1,940E-05	0,0							
1	1	5513	7,74E-05	1,549E-05	0,0							
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,68	0,136	124	3,90	0,39	0,079	0,39	0,079	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5511	0,07	0,014	10,5							
1	1	5507	0,07	0,014	10,1							
1	1	5512	0,05	0,010	7,4							
1	1	5514	0,05	0,009	6,9							
1	1	5508	0,04	0,008	5,8							
1	1	5510	4,13E-03	8,257E-04	0,6							
1	1	5513	3,70E-03	7,408E-04	0,5							
1	1	5509	1,18E-06	2,364E-07	0,0							
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,66	0,132	111	4,10	0,39	0,079	0,39	0,079	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5507	0,08	0,016	11,9
1	1	5511	0,07	0,015	11,4
1	1	5512	0,06	0,012	8,9
1	1	5514	0,05	0,010	7,7
1	1	5510	7,60E-04	1,520E-04	0,1
1	1	5513	5,62E-04	1,125E-04	0,1
1	1	5508	4,22E-04	8,447E-05	0,1

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	
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,38	0,153	142	4,00	0,13	0,052	0,13	0,052	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5508			0,07		0,028		18,5	
	1		1	5511			0,05		0,019		12,6	
	1		1	5507			0,05		0,018		11,9	
	1		1	5512			0,04		0,014		9,4	
	1		1	5514			0,03		0,014		8,9	
	1		1	5513			8,06E-03		0,003		2,1	
	1		1	5510			7,87E-03		0,003		2,1	
	1		1	5509			1,70E-03		6,799E-04		0,4	
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,37	0,146	142	4,30	0,13	0,052	0,13	0,052	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5509			0,06		0,025		17,3	
	1		1	5508			0,05		0,019		12,8	
	1		1	5511			0,03		0,013		8,6	
	1		1	5507			0,03		0,012		8,2	
	1		1	5512			0,02		0,010		6,6	
	1		1	5514			0,02		0,009		6,3	
	1		1	5510			8,32E-03		0,003		2,3	
	1		1	5513			8,26E-03		0,003		2,3	
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,36	0,144	152	3,20	0,13	0,052	0,13	0,052	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5508			0,06		0,024		16,5	
	1		1	5511			0,03		0,014		9,5	
	1		1	5507			0,03		0,013		8,7	
	1		1	5509			0,02		0,010		6,8	
	1		1	5512			0,02		0,009		6,3	
	1		1	5514			0,02		0,008		5,8	
	1		1	5510			0,02		0,008		5,2	
	1		1	5513			0,02		0,007		5,1	
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,33	0,133	131	3,20	0,13	0,052	0,13	0,052	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5511			0,05		0,019		14,5	
	1		1	5507			0,05		0,018		13,7	
	1		1	5508			0,04		0,016		12,2	
	1		1	5512			0,03		0,013		9,9	
	1		1	5514			0,03		0,012		9,2	
	1		1	5510			2,42E-03		9,687E-04		0,7	
	1		1	5513			2,38E-03		9,527E-04		0,7	
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,30	0,120	111	3,20	0,13	0,052	0,13	0,052	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5507			0,06		0,022		18,8	
	1		1	5511			0,05		0,021		17,1	
	1		1	5512			0,03		0,014		11,5	
	1		1	5514			0,03		0,011		9,2	
	1		1	5510			4,73E-05		1,891E-05		0,0	
	1		1	5513			3,77E-05		1,510E-05		0,0	
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,27	0,107	124	3,90	0,13	0,052	0,13	0,052	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5511			0,03		0,014		13,0	
	1		1	5507			0,03		0,013		12,4	
	1		1	5512			0,02		0,010		9,2	
	1		1	5514			0,02		0,009		8,5	
	1		1	5508			0,02		0,008		7,2	
	1		1	5510			2,01E-03		8,050E-04		0,7	
	1		1	5513			1,81E-03		7,223E-04		0,7	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,26	0,104	111	4,10	0,13	0,052	0,13	0,052	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5507			0,04		0,015		14,7	
	1		1	5511			0,04		0,015		14,1	
	1		1	5512			0,03		0,011		11,0	
	1		1	5514			0,02		0,010		9,6	
	1		1	5510			3,71E-04		1,482E-04		0,1	
	1		1	5513			2,74E-04		1,097E-04		0,1	
	1		1	5508			2,06E-04		8,236E-05		0,1	

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,11	0,016	217	0,90	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		0,09		0,014		83,7		
	1		1	5504		4,11E-03		6,164E-04		3,8		
	1		1	5503		3,97E-03		5,960E-04		3,6		
	1		1	5502		3,69E-03		5,528E-04		3,4		
	1		1	6509		3,46E-03		5,191E-04		3,2		
	1		1	5501		2,32E-03		3,480E-04		2,1		
	1		1	6507		2,39E-04		3,582E-05		0,2		
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,10	0,015	209	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		0,08		0,011		76,6		
	1		1	5504		7,63E-03		0,001		7,7		
	1		1	5503		6,97E-03		0,001		7,1		
	1		1	5502		3,95E-03		5,923E-04		4,0		
	1		1	6509		2,85E-03		4,278E-04		2,9		
	1		1	5501		1,51E-03		2,270E-04		1,5		
	1		1	6507		1,97E-04		2,952E-05		0,2		
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,10	0,015	228	0,90	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		0,08		0,012		82,8		
	1		1	5504		4,09E-03		6,131E-04		4,2		
	1		1	5503		3,82E-03		5,730E-04		3,9		
	1		1	5502		3,40E-03		5,094E-04		3,5		
	1		1	6509		3,07E-03		4,599E-04		3,1		
	1		1	5501		2,32E-03		3,475E-04		2,4		
	1		1	6507		2,12E-04		3,174E-05		0,2		
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,09	0,014	219	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		0,07		0,011		76,9		
	1		1	5504		7,31E-03		0,001		8,0		
	1		1	5503		6,44E-03		9,659E-04		7,0		
	1		1	5502		3,42E-03		5,133E-04		3,7		
	1		1	6509		2,65E-03		3,982E-04		2,9		
	1		1	5501		1,11E-03		1,670E-04		1,2		
	1		1	6507		1,83E-04		2,748E-05		0,2		
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,09	0,013	142	4,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	5508		0,03		0,004		28,0		
	1		1	5511		0,02		0,003		19,1		
	1		1	5507		0,02		0,002		18,1		
	1		1	5512		0,01		0,002		14,3		
	1		1	5514		0,01		0,002		13,5		
	1		1	5513		2,87E-03		4,305E-04		3,2		
	1		1	5510		2,80E-03		4,206E-04		3,1		
	1		1	5509		6,05E-04		9,079E-05		0,7		
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,09	0,013	209	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		0,07		0,010		77,5		
	1		1	5504		5,82E-03		8,724E-04		6,6		
	1		1	5503		5,42E-03		8,128E-04		6,1		
	1		1	5502		4,36E-03		6,533E-04		4,9		
	1		1	6509		2,60E-03		3,896E-04		2,9		
	1		1	5501		1,61E-03		2,422E-04		1,8		
	1		1	6507		1,79E-04		2,689E-05		0,2		
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,09	0,013	216	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		0,07		0,010		77,6		
	1		1	5504		5,87E-03		8,800E-04		6,9		
	1		1	5503		5,31E-03		7,969E-04		6,2		
	1		1	5502		3,94E-03		5,904E-04		4,6		
	1		1	6509		2,50E-03		3,743E-04		2,9		
	1		1	5501		1,33E-03		1,995E-04		1,6		
	1		1	6507		1,72E-04		2,583E-05		0,2		

Вещество: 0330

Сера 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	
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,10	0,051	142	4,00	0,04	0,019	0,04	0,019	0
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5508			0,02		0,009		17,7	
	1		1	5511			0,01		0,006		12,0	
	1		1	5507			0,01		0,006		11,4	
	1		1	5512			9,22E-03		0,005		9,0	
	1		1	5514			8,73E-03		0,004		8,5	
	1		1	5513			2,07E-03		0,001		2,0	
	1		1	5510			2,02E-03		0,001		2,0	
	1		1	5509			4,36E-04		2,179E-04		0,4	
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,10	0,049	142	4,30	0,04	0,019	0,04	0,019	0
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5509			0,02		0,008		16,4	
	1		1	5508			0,01		0,006		12,2	
	1		1	5511			8,08E-03		0,004		8,2	
	1		1	5507			7,71E-03		0,004		7,8	
	1		1	5512			6,23E-03		0,003		6,3	
	1		1	5514			5,94E-03		0,003		6,0	
	1		1	5510			2,13E-03		0,001		2,2	
	1		1	5513			2,12E-03		0,001		2,2	
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,10	0,049	152	3,20	0,04	0,019	0,04	0,019	0
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5508			0,02		0,008		15,7	
	1		1	5511			8,76E-03		0,004		9,0	
	1		1	5507			8,05E-03		0,004		8,3	
	1		1	5509			6,32E-03		0,003		6,5	
	1		1	5512			5,82E-03		0,003		6,0	
	1		1	5514			5,36E-03		0,003		5,5	
	1		1	5510			4,81E-03		0,002		5,0	
	1		1	5513			4,69E-03		0,002		4,8	
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,09	0,045	131	3,20	0,04	0,019	0,04	0,019	0
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5511			0,01		0,006		13,8	
	1		1	5507			0,01		0,006		13,0	
	1		1	5508			0,01		0,005		11,5	
	1		1	5512			8,43E-03		0,004		9,4	
	1		1	5514			7,84E-03		0,004		8,7	
	1		1	5510			6,21E-04		3,105E-04		0,7	
	1		1	5513			6,11E-04		3,054E-04		0,7	
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,08	0,041	111	3,20	0,04	0,019	0,04	0,019	0
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5507			0,01		0,007		17,7	
	1		1	5511			0,01		0,007		16,2	
	1		1	5512			8,82E-03		0,004		10,8	
	1		1	5514			7,10E-03		0,004		8,7	
	1		1	5510			1,21E-05		6,062E-06		0,0	
	1		1	5513			9,68E-06		4,839E-06		0,0	
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,07	0,037	124	3,90	0,04	0,019	0,04	0,019	0
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5511			8,91E-03		0,004		12,1	
	1		1	5507			8,54E-03		0,004		11,6	
	1		1	5512			6,30E-03		0,003		8,6	
	1		1	5514			5,82E-03		0,003		7,9	
	1		1	5508			4,94E-03		0,002		6,7	
	1		1	5510			5,16E-04		2,580E-04		0,7	
	1		1	5513			4,63E-04		2,315E-04		0,6	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,07	0,036	111	4,10	0,04	0,019	0,04	0,019	0
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1		1	5507			9,78E-03		0,005		13,8	
	1		1	5511			9,37E-03		0,005		13,2	
	1		1	5512			7,34E-03		0,004		10,3	
	1		1	5514			6,35E-03		0,003		8,9	
	1		1	5510			9,50E-05		4,751E-05		0,1	
	1		1	5513			7,03E-05		3,515E-05		0,1	

1 1 5508 5,28E-05 2,640E-05 0,1

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

№	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	7309273,00	4447636,00	2,00	0,38	0,003	217	0,60	0,38	0,003	0,38	0,003	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		1,50E-04		1,203E-06		0,0			
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,38	0,003	229	0,60	0,38	0,003	0,38	0,003	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		1,37E-04		1,100E-06		0,0			
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,38	0,003	211	0,60	0,38	0,003	0,38	0,003	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		1,32E-04		1,058E-06		0,0			
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,38	0,003	220	0,60	0,38	0,003	0,38	0,003	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		1,23E-04		9,822E-07		0,0			
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,38	0,003	220	0,60	0,38	0,003	0,38	0,003	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		1,15E-04		9,183E-07		0,0			
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,38	0,003	210	0,70	0,38	0,003	0,38	0,003	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		1,10E-04		8,794E-07		0,0			
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,38	0,003	217	0,60	0,38	0,003	0,38	0,003	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		1,08E-04		8,621E-07		0,0			

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	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,60	3,000	217	0,80	0,54	2,700	0,54	2,700	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6508		0,05		0,255		8,5			
1		1	6509		2,40E-03		0,012		0,4			
1		1	5504		1,33E-03		0,007		0,2			
1		1	5503		1,28E-03		0,006		0,2			
1		1	5502		1,21E-03		0,006		0,2			
0		0	6506		9,34E-04		0,005		0,2			
1		1	5501		7,92E-04		0,004		0,1			
1		1	6501		7,67E-04		0,004		0,1			
1		1	6507		1,35E-04		6,744E-04		0,0			
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,59	2,968	228	0,80	0,54	2,700	0,54	2,700	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6508		0,05		0,226		7,6			
1		1	6509		2,13E-03		0,011		0,4			
1		1	5504		1,32E-03		0,007		0,2			
1		1	5503		1,23E-03		0,006		0,2			
1		1	5502		1,12E-03		0,006		0,2			
0		0	6506		8,57E-04		0,004		0,1			
1		1	5501		7,90E-04		0,004		0,1			
1		1	6501		6,80E-04		0,003		0,1			
1		1	6507		1,20E-04		5,977E-04		0,0			
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,59	2,961	209	10,00	0,54	2,700	0,54	2,700	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6508		0,04		0,207		7,0			
1		1	5504		2,84E-03		0,014		0,5			
1		1	5503		2,59E-03		0,013		0,4			
1		1	6509		1,94E-03		0,010		0,3			
1		1	5502		1,47E-03		0,007		0,2			
1		1	6501		6,21E-04		0,003		0,1			
0		0	6506		6,08E-04		0,003		0,1			

	1		1	5501		5,63E-04		0,003		0,1			
	1		1	6507		1,09E-04		5,461E-04		0,0			
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,59	2,942	219	10,00	0,54	2,700	0,54	2,700	0	
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6508		0,04		0,193		6,5			
	1		1	5504		2,72E-03		0,014		0,5			
	1		1	5503		2,40E-03		0,012		0,4			
	1		1	6509		1,81E-03		0,009		0,3			
	1		1	5502		1,27E-03		0,006		0,2			
	1		1	6501		5,78E-04		0,003		0,1			
	0		0	6506		5,45E-04		0,003		0,1			
	1		1	5501		4,14E-04		0,002		0,1			
	1		1	6507		1,02E-04		5,083E-04		0,0			
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,59	2,935	209	10,00	0,54	2,700	0,54	2,700	0	
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6508		0,04		0,188		6,4			
	1		1	5504		2,16E-03		0,011		0,4			
	1		1	5503		2,02E-03		0,010		0,3			
	1		1	6509		1,77E-03		0,009		0,3			
	1		1	5502		1,62E-03		0,008		0,3			
	1		1	5501		6,01E-04		0,003		0,1			
	1		1	6501		5,66E-04		0,003		0,1			
	0		0	6506		5,01E-04		0,003		0,1			
	1		1	6507		9,95E-05		4,975E-04		0,0			
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,59	2,933	219	10,00	0,54	2,700	0,54	2,700	0	
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6508		0,04		0,187		6,4			
	1		1	5504		2,38E-03		0,012		0,4			
	1		1	5503		2,15E-03		0,011		0,4			
	1		1	6509		1,75E-03		0,009		0,3			
	1		1	5502		1,48E-03		0,007		0,3			
	1		1	6501		5,60E-04		0,003		0,1			
	0		0	6506		5,09E-04		0,003		0,1			
	1		1	5501		3,90E-04		0,002		0,1			
	1		1	6507		9,85E-05		4,925E-04		0,0			
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,59	2,925	217	10,00	0,54	2,700	0,54	2,700	0	
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6508		0,04		0,181		6,2			
	1		1	5504		2,02E-03		0,010		0,3			
	1		1	5503		1,91E-03		0,010		0,3			
	1		1	5502		1,72E-03		0,009		0,3			
	1		1	6509		1,70E-03		0,009		0,3			
	1		1	6501		5,44E-04		0,003		0,1			
	0		0	6506		4,80E-04		0,002		0,1			
	1		1	5501		3,63E-04		0,002		0,1			
	1		1	6507		9,56E-05		4,782E-04		0,0			

Вещество: 0342**'Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - 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	7309273,00	4447636,00	2,00	0,01	2,183E-04	218	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6501		0,01		2,183E-04		100,0		
2	7309421,00	4447687,50	2,00	9,68E-03	1,936E-04	229	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6501		9,68E-03		1,936E-04		100,0		
4	7309264,00	4447496,00	2,00	9,18E-03	1,836E-04	211	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6501		9,18E-03		1,836E-04		100,0		
3	7309408,00	4447532,50	2,00	8,35E-03	1,670E-04	220	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6501		8,35E-03		1,670E-04		100,0		
7	7309338,00	4447346,00	2,00	7,99E-03	1,597E-04	210	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

	1	1	6501		7,99E-03		1,597E-04	100,0					
5	7309439,50	4447478,00	2,00	7,90E-03	1,580E-04	219	10,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6501		7,90E-03		1,580E-04	100,0					
6	7309442,00	4447399,50	2,00	7,67E-03	1,534E-04	217	10,00	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6501		7,67E-03		1,534E-04	100,0					

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	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	7309273,00	4447636,00	2,00	1,92E-03	3,842E-04	218	0,70	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6501		1,92E-03		3,842E-04	100,0					
2	7309421,00	4447687,50	2,00	1,70E-03	3,407E-04	229	0,70	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6501		1,70E-03		3,407E-04	100,0					
4	7309264,00	4447496,00	2,00	1,62E-03	3,231E-04	211	0,70	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6501		1,62E-03		3,231E-04	100,0					
3	7309408,00	4447532,50	2,00	1,47E-03	2,939E-04	220	0,70	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6501		1,47E-03		2,939E-04	100,0					
7	7309338,00	4447346,00	2,00	1,41E-03	2,811E-04	210	10,00	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6501		1,41E-03		2,811E-04	100,0					
5	7309439,50	4447478,00	2,00	1,39E-03	2,780E-04	219	10,00	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6501		1,39E-03		2,780E-04	100,0					
6	7309442,00	4447399,50	2,00	1,35E-03	2,699E-04	217	10,00	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6501		1,35E-03		2,699E-04	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		
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,23	0,046	217	0,60	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6502		0,23		0,046	100,0					
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,21	0,042	229	0,60	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6502		0,21		0,042	100,0					
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,20	0,040	211	0,60	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6502		0,20		0,040	100,0					
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,19	0,037	220	0,60	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6502		0,19		0,037	100,0					
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,17	0,035	220	0,60	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6502		0,17		0,035	100,0					
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,17	0,033	210	0,70	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	1	6502		0,17		0,033	100,0					

6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,16	0,033	217	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,16		0,033		100,0		

Вещество: 0621**Метилбензол (Фенилметан)**

№	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	7309273,00	4447636,00	2,00	0,17	0,100	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,17		0,100		100,0			

2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,15	0,091	229	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,15		0,091		100,0		

4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,15	0,088	211	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,15		0,088		100,0		

3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,14	0,082	220	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,14		0,082		100,0		

5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,13	0,076	220	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,13		0,076		100,0		

7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,12	0,073	210	0,70	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,12		0,073		100,0		

6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,12	0,072	217	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,12		0,072		100,0		

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

№	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	7309273,00	4447636,00	2,00	0,09	0,009	217	0,60	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,09		0,009		100,0			

2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,08	0,008	229	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,08		0,008		100,0		

4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,08	0,008	211	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,08		0,008		100,0		

3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,07	0,007	220	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,07		0,007		100,0		

5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,07	0,007	220	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,07		0,007		100,0		

7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,06	0,006	210	0,70	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,06		0,006		100,0		

6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,06	0,006	217	0,60	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,06		0,006		100,0		

Вещество: 1210**Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,01	0,001	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,01		0,001		100,0			
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,01	0,001	229	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,01		0,001		100,0			
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,01	0,001	211	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,01		0,001		100,0			
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,01	0,001	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,01		0,001		100,0			
5	7309439,50	4447478,00	2,00	9,57E-03	9,566E-04	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		9,57E-03		9,566E-04		100,0			
7	7309338,00	4447346,00	2,00	9,16E-03	9,160E-04	210	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		9,16E-03		9,160E-04		100,0			
6	7309442,00	4447399,50	2,00	8,98E-03	8,980E-04	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		8,98E-03		8,980E-04		100,0			

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,50	0,025	142	4,00	0,44	0,022	0,44	0,022	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5508		0,02		9,050E-04		3,6			
1		1	5511		0,01		6,150E-04		2,4			
1		1	5507		0,01		5,839E-04		2,3			
1		1	5512		9,22E-03		4,612E-04		1,8			
1		1	5514		8,73E-03		4,364E-04		1,7			
1		1	5513		2,07E-03		1,033E-04		0,4			
1		1	5510		2,02E-03		1,009E-04		0,4			
1		1	5509		4,36E-04		2,179E-05		0,1			
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,50	0,025	142	4,30	0,44	0,022	0,44	0,022	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5509		0,02		8,086E-04		3,2			
1		1	5508		0,01		6,002E-04		2,4			
1		1	5511		8,08E-03		4,039E-04		1,6			
1		1	5507		7,71E-03		3,856E-04		1,5			
1		1	5512		6,23E-03		3,115E-04		1,2			
1		1	5514		5,94E-03		2,968E-04		1,2			
1		1	5510		2,13E-03		1,067E-04		0,4			
1		1	5513		2,12E-03		1,059E-04		0,4			
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,50	0,025	152	3,20	0,44	0,022	0,44	0,022	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5508		0,02		7,610E-04		3,0			
1		1	5511		8,76E-03		4,380E-04		1,8			
1		1	5507		8,05E-03		4,026E-04		1,6			
1		1	5509		6,32E-03		3,159E-04		1,3			
1		1	5512		5,82E-03		2,908E-04		1,2			
1		1	5514		5,36E-03		2,682E-04		1,1			
1		1	5510		4,81E-03		2,406E-04		1,0			
1		1	5513		4,69E-03		2,343E-04		0,9			
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,49	0,025	131	3,20	0,44	0,022	0,44	0,022	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5511		0,01		6,188E-04		2,5			

1		1	5507		0,01	5,848E-04	2,4						
1		1	5508		0,01	5,187E-04	2,1						
1		1	5512		8,43E-03	4,217E-04	1,7						
1		1	5514		7,84E-03	3,921E-04	1,6						
1		1	5510		6,21E-04	3,105E-05	0,1						
1		1	5513		6,11E-04	3,054E-05	0,1						
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,48	0,024	111	3,20	0,44	0,022	0,44	0,022	0	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1		1	5507		0,01		7,205E-04		3,0				
1		1	5511		0,01		6,586E-04		2,7				
1		1	5512		8,82E-03		4,408E-04		1,8				
1		1	5514		7,10E-03		3,550E-04		1,5				
1		1	5510		1,21E-05		6,062E-07		0,0				
1		1	5513		9,68E-06		4,839E-07		0,0				
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,48	0,024	124	3,90	0,44	0,022	0,44	0,022	0	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1		1	5511		8,91E-03		4,457E-04		1,9				
1		1	5507		8,54E-03		4,269E-04		1,8				
1		1	5512		6,30E-03		3,152E-04		1,3				
1		1	5514		5,82E-03		2,908E-04		1,2				
1		1	5508		4,94E-03		2,469E-04		1,0				
1		1	5510		5,16E-04		2,580E-05		0,1				
1		1	5513		4,63E-04		2,315E-05		0,1				
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,47	0,024	111	4,10	0,44	0,022	0,44	0,022	0	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1		1	5507		9,78E-03		4,890E-04		2,1				
1		1	5511		9,37E-03		4,685E-04		2,0				
1		1	5512		7,34E-03		3,668E-04		1,6				
1		1	5514		6,35E-03		3,175E-04		1,3				
1		1	5510		9,50E-05		4,751E-06		0,0				
1		1	5513		7,03E-05		3,515E-06		0,0				
1		1	5508		5,28E-05		2,640E-06		0,0				

Вещество: 2154

'1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксусной кислоты; 1-метокси-2-ацетоксипропан; 1-метоксипропан-2-ол ацетат; 1-метокси-2-пропанол ацетат; метиловый эфир пропиленгликоля ацетат)

№	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	7309273,00	4447636,00	2,00	0,02	0,009	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502		0,02		0,009		100,0			
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,02	0,008	229	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502		0,02		0,008		100,0			
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,02	0,008	211	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502		0,02		0,008		100,0			
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,01	0,007	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502		0,01		0,007		100,0			
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,01	0,007	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502		0,01		0,007		100,0			
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,01	0,007	210	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502		0,01		0,007		100,0			
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,01	0,006	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502		0,01		0,006		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	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	1,07E-03	0,005	218	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		9,81E-04		0,005		92,1		
	0		0	6506		8,41E-05		4,203E-04		7,9		
2	7309421,00	4447687,50	2,00	9,47E-04	0,005	229	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		8,70E-04		0,004		91,9		
	0		0	6506		7,71E-05		3,853E-04		8,1		
4	7309264,00	4447496,00	2,00	9,00E-04	0,004	211	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		8,25E-04		0,004		91,7		
	0		0	6506		7,44E-05		3,722E-04		8,3		
3	7309408,00	4447532,50	2,00	8,20E-04	0,004	220	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		7,50E-04		0,004		91,6		
	0		0	6506		6,91E-05		3,457E-04		8,4		
7	7309338,00	4447346,00	2,00	7,62E-04	0,004	210	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		7,18E-04		0,004		94,2		
	0		0	6506		4,40E-05		2,202E-04		5,8		
5	7309439,50	4447478,00	2,00	7,54E-04	0,004	220	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		6,89E-04		0,003		91,4		
	0		0	6506		6,48E-05		3,239E-04		8,6		
6	7309442,00	4447399,50	2,00	7,31E-04	0,004	217	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6508		6,89E-04		0,003		94,3		
	0		0	6506		4,20E-05		2,098E-04		5,7		

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	
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,06	0,078	142	4,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	5508			0,02	0,022		28,0		
	1		1	5511			0,01	0,015		19,1		
	1		1	5507			0,01	0,014		18,1		
	1		1	5512			9,29E-03	0,011		14,3		
	1		1	5514			8,79E-03	0,011		13,5		
	1		1	5513			2,08E-03	0,002		3,2		
	1		1	5510			2,03E-03	0,002		3,1		
	1		1	5509			4,39E-04	5,266E-04		0,7		
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,06	0,073	142	4,30	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	5509			0,02	0,020		26,8		
	1		1	5508			0,01	0,015		19,9		
	1		1	5511			8,13E-03	0,010		13,4		
	1		1	5507			7,77E-03	0,009		12,8		
	1		1	5512			6,27E-03	0,008		10,3		
	1		1	5514			5,98E-03	0,007		9,8		
	1		1	5510			2,15E-03	0,003		3,5		
	1		1	5513			2,13E-03	0,003		3,5		
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,06	0,071	152	3,20	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	5508			0,02	0,018		25,8		
	1		1	5511			8,82E-03	0,011		14,8		
	1		1	5507			8,11E-03	0,010		13,6		
	1		1	5509			6,36E-03	0,008		10,7		
	1		1	5512			5,86E-03	0,007		9,9		

	1		1	5514		5,40E-03	0,006	9,1						
	1		1	5510		4,85E-03	0,006	8,2						
	1		1	5513		4,72E-03	0,006	7,9						
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,05	0,063	131	3,20	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	5511		0,01	0,015	23,8						
	1		1	5507		0,01	0,014	22,5						
	1		1	5508		0,01	0,013	20,0						
	1		1	5512		8,49E-03	0,010	16,2						
	1		1	5514		7,90E-03	0,009	15,1						
	1		1	5510		6,25E-04	7,503E-04	1,2						
	1		1	5513		6,15E-04	7,380E-04	1,2						
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,04	0,053	111	3,20	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	5507		0,01	0,017	33,1						
	1		1	5511		0,01	0,016	30,3						
	1		1	5512		8,88E-03	0,011	20,3						
	1		1	5514		7,15E-03	0,009	16,3						
	1		1	5510		1,22E-05	1,465E-05	0,0						
	1		1	5513		9,75E-06	1,170E-05	0,0						
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,04	0,047	216	1,30	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	6508		0,02	0,028	59,4						
	1		1	5504		4,55E-03	0,005	11,5						
	1		1	5503		4,34E-03	0,005	11,0						
	1		1	5502		3,54E-03	0,004	9,0						
	1		1	5501		2,21E-03	0,003	5,6						
	1		1	6509		1,29E-03	0,002	3,3						
	1		1	6507		8,19E-05	9,827E-05	0,2						
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,04	0,044	209	10,00	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	6508		0,02	0,025	57,2						
	1		1	5504		5,53E-03	0,007	15,0						
	1		1	5503		5,05E-03	0,006	13,7						
	1		1	5502		2,86E-03	0,003	7,8						
	1		1	6509		1,16E-03	0,001	3,2						
	1		1	5501		1,10E-03	0,001	3,0						
	1		1	6507		7,38E-05	8,856E-05	0,2						

Вещество: 2750**Сольвент нефти**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки		
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м			
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,16	0,031	217	0,60	-	-	-	-	0		
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	6502		0,16	0,031	100,0						
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,14	0,029	229	0,60	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	6502		0,14	0,029	100,0						
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,14	0,028	211	0,60	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	6502		0,14	0,028	100,0						
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,13	0,026	220	0,60	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	6502		0,13	0,026	100,0						
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,12	0,024	220	0,60	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	6502		0,12	0,024	100,0						
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,11	0,023	210	0,70	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			
	1		1	6502		0,11	0,023	100,0						
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,11	0,022	217	0,60	-	-	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)				Вклад %			

1 1 6502 0,11 0,022 100,0

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	7309273,00	4447636,00	2,00	0,13	0,127	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,13		0,127		100,0			
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,12	0,116	229	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,12		0,116		100,0			
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,11	0,111	211	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,11		0,111		100,0			
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,10	0,103	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,10		0,103		100,0			
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,10	0,097	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,10		0,097		100,0			
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,09	0,093	210	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,09		0,093		100,0			
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,09	0,091	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,09		0,091		100,0			

Вещество: 2754**Алканы C12-19 (в пересчете на С)**

№	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	7309273,00	4447636,00	2,00	4,31E-04	4,314E-04	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		4,31E-04		4,314E-04		100,0			
2	7309421,00	4447687,50	2,00	3,95E-04	3,945E-04	229	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		3,95E-04		3,945E-04		100,0			
4	7309264,00	4447496,00	2,00	3,79E-04	3,794E-04	211	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		3,79E-04		3,794E-04		100,0			
3	7309408,00	4447532,50	2,00	3,52E-04	3,523E-04	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		3,52E-04		3,523E-04		100,0			
5	7309439,50	4447478,00	2,00	3,29E-04	3,294E-04	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		3,29E-04		3,294E-04		100,0			
7	7309338,00	4447346,00	2,00	3,15E-04	3,154E-04	210	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		3,15E-04		3,154E-04		100,0			
6	7309442,00	4447399,50	2,00	3,09E-04	3,092E-04	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6505		3,09E-04		3,092E-04		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	мг/куб.м	доли	мг/куб.м	

								ПДК		ПДК		
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,08	0,041	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,08		0,041		100,0			
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,07	0,037	229	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,07		0,037		100,0			
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,07	0,036	211	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,07		0,036		100,0			
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,07	0,033	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,07		0,033		100,0			
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,06	0,031	220	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,06		0,031		100,0			
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,06	0,030	210	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,06		0,030		100,0			
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,06	0,029	217	0,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		0,06		0,029		100,0			

Вещество: 2908

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	5,43E-04	1,630E-04	218	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		5,43E-04		1,630E-04		100,0			
2	7309421,00	4447687,50	2,00	4,82E-04	1,445E-04	229	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		4,82E-04		1,445E-04		100,0			
4	7309264,00	4447496,00	2,00	4,57E-04	1,371E-04	211	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		4,57E-04		1,371E-04		100,0			
3	7309408,00	4447532,50	2,00	4,16E-04	1,247E-04	220	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		4,16E-04		1,247E-04		100,0			
7	7309338,00	4447346,00	2,00	3,98E-04	1,193E-04	210	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		3,98E-04		1,193E-04		100,0			
5	7309439,50	4447478,00	2,00	3,93E-04	1,179E-04	219	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		3,93E-04		1,179E-04		100,0			
6	7309442,00	4447399,50	2,00	3,82E-04	1,145E-04	217	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		3,82E-04		1,145E-04		100,0			

Вещество: 2909

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,08	0,041	218	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

	1	1	6503				0,08		0,041	100,0		
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,07	0,037	211	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6503				0,07		0,037	100,0		
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,07	0,037	229	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6503				0,07		0,037	100,0		
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,07	0,033	220	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6503				0,07		0,033	100,0		
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,06	0,031	220	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6503				0,06		0,031	100,0		
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,06	0,031	210	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6503				0,06		0,031	100,0		
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,06	0,030	217	10,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6503				0,06		0,030	100,0		

Вещество: 2930**Пыль абразивная**

№	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	7309273,00	4447636,00	2,00	0,12	0,005	217	0,60	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6504				0,12		0,005	100,0		
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,11	0,004	229	0,60	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6504				0,11		0,004	100,0		
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,10	0,004	211	0,60	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6504				0,10		0,004	100,0		
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,10	0,004	220	0,60	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6504				0,10		0,004	100,0		
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,09	0,004	220	0,60	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6504				0,09		0,004	100,0		
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,09	0,003	210	0,70	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6504				0,09		0,003	100,0		
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,08	0,003	217	0,60	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	6504				0,08		0,003	100,0		

Вещество: 6035**Сероводород, формальдегид**

№	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	
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,88	-	142	4,00	0,82	-	0,82	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
	1	1	5508				0,02		0,000	2,1		
	1	1	5511				0,01		0,000	1,4		
	1	1	5507				0,01		0,000	1,3		
	1	1	5512				9,22E-03		0,000	1,0		
	1	1	5514				8,73E-03		0,000	1,0		
	1	1	5513				2,07E-03		0,000	0,2		

	1	1	5510		2,02E-03	0,000	0,2						
	1	1	5509		4,36E-04	0,000	0,0						
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,88	-	142	4,30	0,82	-	0,82	-	0	
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1	1	5509				0,02			0,000		1,8	
	1	1	5508				0,01			0,000		1,4	
	1	1	5511				8,08E-03			0,000		0,9	
	1	1	5507				7,71E-03			0,000		0,9	
	1	1	5512				6,23E-03			0,000		0,7	
	1	1	5514				5,94E-03			0,000		0,7	
	1	1	5510				2,13E-03			0,000		0,2	
	1	1	5513				2,12E-03			0,000		0,2	
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,87	-	152	3,20	0,82	-	0,82	-	0	
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1	1	5508				0,02			0,000		1,7	
	1	1	5511				8,76E-03			0,000		1,0	
	1	1	5507				8,05E-03			0,000		0,9	
	1	1	5509				6,32E-03			0,000		0,7	
	1	1	5512				5,82E-03			0,000		0,7	
	1	1	5514				5,36E-03			0,000		0,6	
	1	1	5510				4,81E-03			0,000		0,6	
	1	1	5513				4,69E-03			0,000		0,5	
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,87	-	131	3,20	0,82	-	0,82	-	0	
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1	1	5511				0,01			0,000		1,4	
	1	1	5507				0,01			0,000		1,3	
	1	1	5508				0,01			0,000		1,2	
	1	1	5512				8,43E-03			0,000		1,0	
	1	1	5514				7,84E-03			0,000		0,9	
	1	1	5510				6,21E-04			0,000		0,1	
	1	1	5513				6,11E-04			0,000		0,1	
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,86	-	111	3,20	0,82	-	0,82	-	0	
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1	1	5507				0,01			0,000		1,7	
	1	1	5511				0,01			0,000		1,5	
	1	1	5512				8,82E-03			0,000		1,0	
	1	1	5514				7,10E-03			0,000		0,8	
	1	1	5510				1,21E-05			0,000		0,0	
	1	1	5513				9,68E-06			0,000		0,0	
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,85	-	124	3,90	0,82	-	0,82	-	0	
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1	1	5511				8,91E-03			0,000		1,0	
	1	1	5507				8,54E-03			0,000		1,0	
	1	1	5512				6,30E-03			0,000		0,7	
	1	1	5514				5,82E-03			0,000		0,7	
	1	1	5508				4,94E-03			0,000		0,6	
	1	1	5510				5,16E-04			0,000		0,1	
	1	1	5513				4,63E-04			0,000		0,1	
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,85	-	111	4,10	0,82	-	0,82	-	0	
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	1	1	5507				9,78E-03			0,000		1,2	
	1	1	5511				9,37E-03			0,000		1,1	
	1	1	5512				7,34E-03			0,000		0,9	
	1	1	5514				6,35E-03			0,000		0,7	
	1	1	5510				9,50E-05			0,000		0,0	
	1	1	5513				7,03E-05			0,000		0,0	
	1	1	5508				5,28E-05			0,000		0,0	

Вещество: 6043**Серы диоксид и сероводород**

№	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	
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,48	-	142	4,00	0,41	-	0,41	-	0
	Площадка	Цех	Источник				Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
	1	1	5508				0,02			0,000		3,8
	1	1	5511				0,01			0,000		2,6
	1	1	5507				0,01			0,000		2,4
	1	1	5512				9,22E-03			0,000		1,9

1		1	5514			8,73E-03	0,000	1,8				
1		1	5513			2,07E-03	0,000	0,4				
1		1	5510			2,02E-03	0,000	0,4				
1		1	5509			4,36E-04	0,000	0,1				
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,47	-	142	4,30	0,41	-	0,41	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1		1	5509	0,02	0,000	3,4						
1		1	5508	0,01	0,000	2,5						
1		1	5511	8,08E-03	0,000	1,7						
1		1	5507	7,71E-03	0,000	1,6						
1		1	5512	6,23E-03	0,000	1,3						
1		1	5514	5,94E-03	0,000	1,3						
1		1	5510	2,13E-03	0,000	0,5						
1		1	5513	2,12E-03	0,000	0,4						
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,47	-	152	3,20	0,41	-	0,41	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1		1	5508	0,02	0,000	3,2						
1		1	5511	8,76E-03	0,000	1,9						
1		1	5507	8,05E-03	0,000	1,7						
1		1	5509	6,32E-03	0,000	1,3						
1		1	5512	5,82E-03	0,000	1,2						
1		1	5514	5,36E-03	0,000	1,1						
1		1	5510	4,81E-03	0,000	1,0						
1		1	5513	4,69E-03	0,000	1,0						
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,46	-	131	3,20	0,41	-	0,41	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1		1	5511	0,01	0,000	2,7						
1		1	5507	0,01	0,000	2,5						
1		1	5508	0,01	0,000	2,2						
1		1	5512	8,43E-03	0,000	1,8						
1		1	5514	7,84E-03	0,000	1,7						
1		1	5510	6,21E-04	0,000	0,1						
1		1	5513	6,11E-04	0,000	0,1						
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,46	-	111	3,20	0,41	-	0,41	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1		1	5507	0,01	0,000	3,2						
1		1	5511	0,01	0,000	2,9						
1		1	5512	8,82E-03	0,000	1,9						
1		1	5514	7,10E-03	0,000	1,6						
1		1	5510	1,21E-05	0,000	0,0						
1		1	5513	9,68E-06	0,000	0,0						
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,45	-	124	3,90	0,41	-	0,41	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1		1	5511	8,91E-03	0,000	2,0						
1		1	5507	8,54E-03	0,000	1,9						
1		1	5512	6,30E-03	0,000	1,4						
1		1	5514	5,82E-03	0,000	1,3						
1		1	5508	4,94E-03	0,000	1,1						
1		1	5510	5,16E-04	0,000	0,1						
1		1	5513	4,63E-04	0,000	0,1						
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,45	-	111	4,10	0,41	-	0,41	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1		1	5507	9,78E-03	0,000	2,2						
1		1	5511	9,37E-03	0,000	2,1						
1		1	5512	7,34E-03	0,000	1,6						
1		1	5514	6,35E-03	0,000	1,4						
1		1	5510	9,50E-05	0,000	0,0						
1		1	5513	7,03E-05	0,000	0,0						
1		1	5508	5,28E-05	0,000	0,0						

Вещество: 6053**Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора**

№	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	7309273,00	4447636,00	2,00	0,01	-	218	0,70	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1		1	6501	0,01	0,000	100,0						
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,01	-	229	0,70	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6501	0,01		0,000		100,0				
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,01	-	211	0,70	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6501	0,01		0,000		100,0				
3	7309408,00	4447532,50	2,00	9,82E-03	-	220	0,70	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6501	9,82E-03		0,000		100,0				
7	7309338,00	4447346,00	2,00	9,39E-03	-	210	10,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6501	9,39E-03		0,000		100,0				
5	7309439,50	4447478,00	2,00	9,29E-03	-	219	10,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6501	9,29E-03		0,000		100,0				
6	7309442,00	4447399,50	2,00	9,02E-03	-	217	10,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6501	9,02E-03		0,000		100,0				

Вещество: 6204**Азота диоксид, серы диоксид**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,63	-	142	4,00	0,27	-	0,27	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5508	0,10		0,000		16,1					
1	1	5511	0,07		0,000		10,9					
1	1	5507	0,07		0,000		10,4					
1	1	5512	0,05		0,000		8,2					
1	1	5514	0,05		0,000		7,7					
1	1	5513	0,01		0,000		1,8					
1	1	5510	0,01		0,000		1,8					
1	1	5509	2,45E-03		0,000		0,4					
7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,61	-	142	4,30	0,27	-	0,27	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5509	0,09		0,000		14,9					
1	1	5508	0,07		0,000		11,1					
1	1	5511	0,05		0,000		7,4					
1	1	5507	0,04		0,000		7,1					
1	1	5512	0,04		0,000		5,7					
1	1	5514	0,03		0,000		5,5					
1	1	5510	0,01		0,000		2,0					
1	1	5513	0,01		0,000		2,0					
6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,60	-	152	3,20	0,27	-	0,27	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5508	0,09		0,000		14,2					
1	1	5511	0,05		0,000		8,2					
1	1	5507	0,05		0,000		7,5					
1	1	5509	0,04		0,000		5,9					
1	1	5512	0,03		0,000		5,4					
1	1	5514	0,03		0,000		5,0					
1	1	5510	0,03		0,000		4,5					
1	1	5513	0,03		0,000		4,4					
3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,56	-	131	3,20	0,27	-	0,27	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5511	0,07		0,000		12,4					
1	1	5507	0,07		0,000		11,7					
1	1	5508	0,06		0,000		10,4					
1	1	5512	0,05		0,000		8,4					
1	1	5514	0,04		0,000		7,8					
1	1	5510	3,49E-03		0,000		0,6					
1	1	5513	3,44E-03		0,000		0,6					
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,52	-	111	3,20	0,27	-	0,27	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					

1		1	5507	0,08	0,000	15,7						
1		1	5511	0,07	0,000	14,4						
1		1	5512	0,05	0,000	9,6						
1		1	5514	0,04	0,000	7,7						
1		1	5510	6,82E-05	0,000	0,0						
1		1	5513	5,44E-05	0,000	0,0						
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,47	-	124	3,90	0,27	-	0,27	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
1		1	5511	0,05	0,000	10,7
1		1	5507	0,05	0,000	10,2
1		1	5512	0,04	0,000	7,5
1		1	5514	0,03	0,000	7,0
1		1	5508	0,03	0,000	5,9
1		1	5510	2,90E-03	0,000	0,6
1		1	5513	2,60E-03	0,000	0,6

1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,46	-	111	4,10	0,27	-	0,27	-	0
---	------------	------------	------	------	---	-----	------	------	---	------	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
1		1	5507	0,06	0,000	12,1
1		1	5511	0,05	0,000	11,5
1		1	5512	0,04	0,000	9,0
1		1	5514	0,04	0,000	7,8
1		1	5510	5,34E-04	0,000	0,1
1		1	5513	3,95E-04	0,000	0,1
1		1	5508	2,97E-04	0,000	0,1

Вещество: 6205**Серый диоксид и фтористый водород**

№	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	
5	7309439,50	4447478,00	2,00	0,04	-	142	4,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
1		1	5508	0,01	0,000	28,0
1		1	5511	6,83E-03	0,000	19,1
1		1	5507	6,49E-03	0,000	18,1
1		1	5512	5,12E-03	0,000	14,3
1		1	5514	4,85E-03	0,000	13,5
1		1	5513	1,15E-03	0,000	3,2
1		1	5510	1,12E-03	0,000	3,1
1		1	5509	2,42E-04	0,000	0,7

7	7309338,00	4447346,00	2,00	0,03	-	142	4,30	-	-	-	-	0
---	------------	------------	------	------	---	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
1		1	5509	8,98E-03	0,000	26,8
1		1	5508	6,67E-03	0,000	19,9
1		1	5511	4,49E-03	0,000	13,4
1		1	5507	4,28E-03	0,000	12,8
1		1	5512	3,46E-03	0,000	10,3
1		1	5514	3,30E-03	0,000	9,8
1		1	5510	1,19E-03	0,000	3,5
1		1	5513	1,18E-03	0,000	3,5

6	7309442,00	4447399,50	2,00	0,03	-	152	3,20	-	-	-	-	0
---	------------	------------	------	------	---	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
1		1	5508	8,46E-03	0,000	25,8
1		1	5511	4,87E-03	0,000	14,8
1		1	5507	4,47E-03	0,000	13,6
1		1	5509	3,51E-03	0,000	10,7
1		1	5512	3,23E-03	0,000	9,9
1		1	5514	2,98E-03	0,000	9,1
1		1	5510	2,67E-03	0,000	8,2
1		1	5513	2,60E-03	0,000	7,9

3	7309408,00	4447532,50	2,00	0,03	-	131	3,20	-	-	-	-	0
---	------------	------------	------	------	---	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
1		1	5511	6,88E-03	0,000	23,8
1		1	5507	6,50E-03	0,000	22,5
1		1	5508	5,76E-03	0,000	20,0
1		1	5512	4,69E-03	0,000	16,2
1		1	5514	4,36E-03	0,000	15,1
1		1	5510	3,45E-04	0,000	1,2
1		1	5513	3,39E-04	0,000	1,2

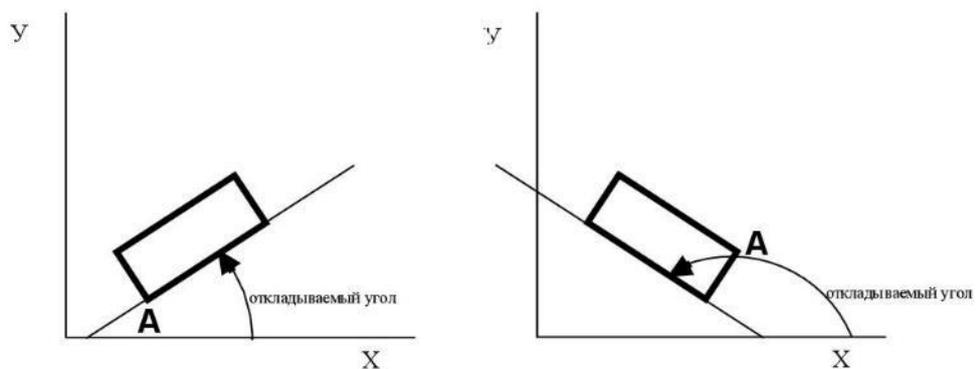
2	7309421,00	4447687,50	2,00	0,02	-	111	3,20	-	-	-	-	0
---	------------	------------	------	------	---	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	5507	8,01E-03	0,000	33,1						
1	1	5511	7,32E-03	0,000	30,3						
1	1	5512	4,90E-03	0,000	20,3						
1	1	5514	3,94E-03	0,000	16,3						
1	1	5510	6,74E-06	0,000	0,0						
1	1	5513	5,38E-06	0,000	0,0						
4	7309264,00	4447496,00	2,00	0,02	-	124	3,90	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	5511	4,95E-03	0,000	25,1						
1	1	5507	4,74E-03	0,000	24,1						
1	1	5512	3,50E-03	0,000	17,8						
1	1	5514	3,23E-03	0,000	16,4						
1	1	5508	2,74E-03	0,000	13,9						
1	1	5510	2,87E-04	0,000	1,5						
1	1	5513	2,57E-04	0,000	1,3						
1	7309273,00	4447636,00	2,00	0,02	-	216	1,40	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6501	5,30E-03	0,000	27,1						
1	1	6508	4,81E-03	0,000	24,6						
1	1	5504	2,63E-03	0,000	13,5						
1	1	5503	2,49E-03	0,000	12,7						
1	1	5502	2,01E-03	0,000	10,3						
1	1	5501	1,21E-03	0,000	6,2						
1	1	6509	1,03E-03	0,000	5,3						
1	1	6507	5,98E-05	0,000	0,3						

Приложение Д Расчеты шумового воздействия на период строительства
Шумовые характеристики

КАТАЛОГ

ИСТОЧНИКОВ ШУМА И СРЕДСТВ ЗАЩИТЫ



Воронеж 2004

ДООАО Газпроектинжиниринг
15.01.04

Таблица С1 лист 1

ИСТОЧНИКИ ШУМА

Автотранспорт (коды 010000-010000)

Код ВКТ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл. шир. выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш.									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
	КАМАЗ 5320 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	89	89	86	86	95	92	84	78	71	90
	КАМАЗ 5320 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	76	76	77	78	79	76	71	67	60	77
	МАЗ-500 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	105	105	102	92	91	92	85	77	67	89
	МАЗ-500 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	86	86	82	78	78	77	73	67	57	75
	МАЗ-543 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	106	106	104	105	103	102	101	91	84	101
	МАЗ-543 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	93	93	90	89	87	85	81	73	67	84
	КОЛХИДА-608 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	103	103	99	99	97	90	85	75	72	91
	КОЛХИДА_608 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	98	98	92	89	74	71	69	66	60	78
	КРАЗ 257 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	101	101	95	91	88	88	83	75	69	87
	КРАЗ 257 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	92	92	84	82	81	78	74	72	66	78
	БЕЛАЗ 540 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	104	104	106	106	103	101	95	87	78	99
	БЕЛАЗ 540 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	93	93	90	89	87	85	81	73	67	84

Автотранспорт (коды 010000-010000)

Таблица С1 лист 2

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл. шир. выс. 1000х1000х1000	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш.																	
				31, 5		63		125		250		500		1000		2000		4000		8000	
				100	100	100	100	80	80	76	75	66	67	64	64	74	74	74	74	74	73
	УАЗ 451В (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	83	83	70	70	66	67	64	66	66	66	66	66	66	66	66	60	69	
	УАЗ 451В (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	104	104	104	104	96	91	92	85	81	81	81	81	81	81	81	70	88	
	УРАЛ 337 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	93	93	80	80	75	74	70	68	67	67	67	67	67	67	64	72		
	УРАЛ 337 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	87	87	86	86	86	84	85	81	76	76	76	76	76	76	73	87		
	ЛИАЗ-677 (М)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	81	81	79	79	79	74	72	69	66	66	66	66	66	66	62	73		
	ЛИАЗ-677 (Х)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	91	91	87	87	80	75	71	65	60	60	60	60	60	60	52	73		
	ЛАЗ-695 (М)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	98	98	93	93	93	90	88	83	80	80	80	80	80	80	68	87		
	ЛАЗ-695 (Х)	Автобус при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	86	86	80	80	77	74	73	69	63	63	63	63	63	63	56	74		
	ПАЗ 672 (М)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	83	83	74	74	66	65	60	56	52	46	46	46	46	46	46	61		
	ПАЗ 672 (Х)	Автобус при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	79	79	80	80	75	71	68	66	61	51	51	51	51	51	76			
	ГАЗ-24 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	76	76	71	71	72	65	64	59	54	47	47	47	47	47	65			
	ГАЗ-24 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	100	100	98	98	93	88	84	81	75	69	69	69	69	69	87			
	ГАЗ 53А (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	85	85	74	74	71	68	65	62	56	50	50	50	50	50	64			
	ГАЗ 53А (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	85	85	74	74	71	68	65	62	56	50	50	50	50	50	64			

Автотранспорт (коды 010000-010000)

Таблица С1 лист 3

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл. шир. выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш.									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
	УАЗ 469 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	88	88	86	84	73	72	71	68	56	74
	УАЗ 469 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	82	82	74	72	66	65	62	51	47	63
	ГАЗ 69 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	93	93	84	90	83	81	77	68	61	81
	ГАЗ 69 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	85	85	74	71	68	65	62	56	50	64
	ЗИЛ 130 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	98	98	97	96	93	91	87	82	72	95
	ЗИЛ 130 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	92	92	88	80	73	72	69	63	57	75
	РАФ 977 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	80	80	81	77	75	70	68	60	54	74
	РАФ 977 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	79	79	80	75	73	71	63	54	50	69

Автотранспорт (коды 010000-010000)

ПРИЛОЖЕНИЕ К РАСЧЕТАМ И КАРТАМ УРОВНЕЙ ЗВУКА НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума

№ 01-ш от 07.10.2008 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2008 г. - 12.07.2008 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
 Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
 Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
 Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Бульдозер	-	74	83	78	74	74	70	67	62	78	85	-
Трактор	-	75	79	77	77	74	71	65	57	78	83	-
Гусеничный экскаватор	-	81	72	68	68	66	64	60	55	71	76	-
Экскаватор	-	77	65	67	67	63	61	57	47	70	75	-
Гусеничный экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Агрегат для травосеяния	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Колесный погрузчик	-	83	72	70	69	65	64	57	49	71	76	-
Машина шлифовальная	-	87	82	77	78	73	70	64	57	78	81	-
Трактор	-	79	71	78	75	76	70	61	54	78	83	-
Каток	-	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	-
Каток	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Виброкаток	-	88	83	69	68	67	65	62	59	74	79	-
Каток	-	80	75	72	75	69	66	62	57	75	80	-
Пневмокаток	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	-
Каток (Рабочий режим)	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	87	-
Тягач	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	-
Самосвал	-	89	86	77	74	72	72	66	62	79	84	-
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Установка перфораторного бурения	-	79	79	78	78	75	71	66	56	81	85	-
Буровая установка	-	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	-
Бурильно-крановая машина	-	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	-
Автомобильный кран	-	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	-
Гусеничный кран	-	68	71	68	62	66	66	55	46	71	76	-
Колесный кран	-	80	76	71	63	64	63	56	50	70	75	-
Колесный кран	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Распределитель каменной мелочи	-	64	67	68	65	58	54	49	42	65	70	-
Электростанция	-	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	-
Глубинный вибратор	-	62	70	70	64	62	61	59	56	69	74	-
Пневматическая трамбовка	-	76	78	74	77	77	77	73	70	82	87	-
Виброплита (бензиновая)	-	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	-
Бетононасос	-	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	-

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

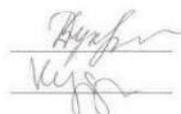
2

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Бетономеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	-
Гайковерт	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Рама планировочная	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	-
Автоцистерна	-	79	80	73	72	69	68	59	53	76	91	-
Установка холодного фрезерования	-	82	75	73	68	63	67	80	69	83	87	-
Молоток отбойный	-	84	84	74	75	73	77	83	81	85	88	-
Агрегат окрасочный	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	-
Компрессор	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Экскаватор-планировщик	-	72	67	70	65	62	56	53	48	69	73	-
Укладчик асфальта	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автогудронатор	-	72	77	74	72	71	70	67	60	76	81	-
Ручной электроинструмент	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	76	-
Поливомоечная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	-
Водяной насос	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	-
Сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	-
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	-
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	-
Котел битумный передвижной	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-

Выводы:**Измерения провели:**

Главный метролог

Инженер



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

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.10A.011.639 от 25.12.2008

Е. зарегистрирован в Госреестре

№ РОСС.RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ

исполнительный директор

ИПЭИГ

Институт прикладной экологии и гигиены

Санкт-Петербург

2009 г.

9

04.04.2009 г.

А.Ю.Ломтев

ПРОТОКОЛ N 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	Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербурге, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
5.	НД, согласно которой произведены измерения	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Страница 1 из 6

9.	Условия измерений.	см. п. 15 протокола
10.	Точки измерений	Точки измерений см. п. 17. Расположение точек измерения указано на схеме
11.	Основные источники шума	Шум строительных машин и оборудования
12.	Характер спектра и временная характеристика шума и	В зависимости от точек измерения и вида техники и оборудования (см. протокол измерений)
13.	Применяемые средства измерения	Шумомер Октава 110 АВ № АВ 081362 Метеомер МЭС-200А № 2695 Калибратор Larson Davis CAL 200 зав. № 6707
14.	Сведения о государственной поверке:	первичная поверка (клеймо) до 16.10.2009г. (шумомер «Октава») от 04.07.2008г. (МЭС-200) Свидетельство № 3/340-1657-08 до 25.12.2009 (Калибратор CAL 200)

15. Условия проведения испытаний

Показатели	Дата 3.04.09.	Дата 8.04.09.
Температура воздуха, °С	+1,0	+5,0
Относительная влажность воздуха, %	78	79
Атмосферное давление, кПа	766 мм рт.ст	769 мм рт.ст
Скорость движения воздуха, м/с	2,1; северо-западный	1 м/с; юго-восточный
Атмосферные осадки	нет	нет

16. Результаты измерений:

№ п/п	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, и/или точки измерения, координаты)	Характеристики шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования (мощность, кВт)/база (высота, длина, м)	Расстояние до ИТ, или проезжающей части (длина, фон), м	Уровень звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц						Уровень звукового максим. звуковой уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА			
						31,5	63	125	250	500	1000			2000	4000	8000
	Ул. Мебельная (фон), угол Геккелевская/ Мебельная ул., напротив д. №1	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.											

№ п/п	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, в/м/в/точка измерения, координаты)	Характеристики шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования (кВт)/базовая частота (Гц)	Расстояние до УГ, или проезжей части и части фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц								Уровень звуковой мощности в дБ	Эквивалентный уровень звука дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000		
	Ул. Мебельная (фон), 300м от перекрестка с ул. Геккелевской, напротив д. № 1/2	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	69	73	63	55	54	53	48	41	33	55
	Ул. Мебельная (фон), перекресток Стародеревенской и Мебельной ул.	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	67	72	61	53	47	49	45	40	32	53
	Ул. Мебельная (фон), середина между Мебельным проездом и ул. Стародеревенской	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	65	73	65	60	51	51	45	40	32	54
	Ул. Мебельная (фон), перекресток с Мебельным проездом	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	68	73	61	51	47	49	45	40	32	53
	Ул. Мебельная (фон), перекресток с ул. Планерная	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	64	71	62	51	47	47	43	32	27	51

№ п/п	Наименование оборудования (техник) (марка, тип, модель, год выпуска, измерения, координаты)	Характеристика и шума	Характер оборудования (техника)	Характеристики оборудования (кВт/бл/авт/длина, м)	Расстояние до ИТ, или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в ЛБ в октавных полосах частот в Лк								Уровень звукового давления в ЛБ	Эквивалентный уровень звука, дБА
						315	63	125	250	500	1000	2000	4000		
	Ул. Мебельная (фон), 350 м от ул. Планерная	Широкополосный постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	63	70	62	51	46	47	43	33	26	52
	Ул. Мебельная (фон), в конце улицы, 720 м от перекрестка с ул. Планерной	Широкополосный постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	64	72	63	51	47	47	42	32	24	52
н	Бульдозер САТ ДБМ	Колесный	Перевозка грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м										80
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колесный	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м										79
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колесный	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м										79
	КАМАЗ 651150	Колесный	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78
	КАМАЗ 65115С	Колесный	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м										78
	КАМАЗ 65115	Колесный	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78
	Погрузчик Амкардор 324 Б	Колесный	Погрузка	109/4,7	7,5 м										75
	Погрузчик ГО-18Б	Колесный	Погрузка	95/4,7	7,5 м										75
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колесный	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м										80

Страница 4 из 6

№ п/п	Наименование оборудования (технически)	Характеристики и шумовая мощность	Характер работ по оборудованию (технически)	Характер работы оборудования (технически)	Расстояние от оборудования до границы территории (м)	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в дБ							Уровень звука, максимум альфонный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА		
						31,5	63	125	250	500	1000	2000			4000	8000
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	грунтов	78/4	7,5 м									80	74	
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	55/3	7,5 м									80	75	
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Благоустройство территории	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57	72	
	Каток грунтовый НАММ-34-12	Колеблющийся	Нагнетание воздуха	98/5	7,5 м									80	74	
	Каток грунтовый СА 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м									80	74	
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Укатка грунта	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57	74	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43	65	
B65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64	74	
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Укладка асфальта	154/8,6	7,5 м									77	72	
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Перевозка грузов	165/9,2	7,5 м									79	74	
			Подъем грузов и разгрузка													

17. Дополнительные сведения
Характер работ - дорожные строительные работы по ул. Мебельной, г. С.-Петербург. Точки измерения от строительной техники и оборудования
определялись в зависимости от характеристик техники (конкретные измерения см. протокол измерений); измерения осуществлялись сбоку от
оборудования.

Точки для проведения измерений фона определялись как наиболее представительные, на перекрестках и напротив селитебной зоны, на расстоянии 7,5 м
от проезжей части дороги.

Микрофон прибора располагался в 1,2 м от земли или рабочей площадки на удалении 0,5 м от оператора.

18. Особые условия действия протокола.

Перепечатка настоящего протокола сторонними организациями или его частичное воспроизведение допускается только по письменному разрешению
генерального директора ООО «ИПЭиГ».

Действие Протокола испытаний распространяется только на места проведения испытаний, указанным в пп. 3, 10 настоящего протокола.

ФИО, должность ответственных за измерения и оформление протокола:

Руководитель ИЛ инженер – эколог



Широков А.Б.

Расчет шума

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.5.0.4581 (от 07.07.2021) [3D]

Серийный номер 02200070, ООО "Газпром морские проекты"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
022	Электростанция ДЭС-100	7309675.50	4447773.00	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
022	Электростанция ДЭС-100	7309568.00	4447637.50	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
022	Электростанция ДЭС-100	7309473.50	4447502.50	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
022	Электростанция ДЭС-100	7309716.00	4447997.50	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
022	Электростанция ДЭС-100	7309663.00	4447759.50	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
022	Электростанция ДЭС-100	7309730.50	4447844.00	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
022	Электростанция ДЭС-100	7309729.00	4448015.00	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
022	Электростанция ДЭС-100	7309744.00	4447860.00	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
023	Компрессор СД-9/101	7308926.50	4448166.00	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Да
023	Компрессор СД-9/101	7308868.00	4448289.50	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Да
023	Компрессор СД-9/101	7308960.50	4448300.50	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Да
023	Компрессор СД-9/101	7308808.00	4448097.50	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Да
024	Компрессор ПВ15/7	7308921.50	4448031.00	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Да
024	Компрессор ПВ15/7	7308842.00	4448072.00	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Да
024	Компрессор ПВ15/7	7308845.00	4448239.00	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Да
024	Компрессор ПВ15/7	7308926.50	4448166.00	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La, экв	La, макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308837.50	4448329.50	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7309128.50	4448456.50	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308985.50	4448338.50	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7309057.00	4447949.00	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308728.50	4448156.00	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308776.50	4448074.50	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308906.50	4448081.50	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308933.00	4448197.00	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308940.00	4448134.00	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308950.50	4448055.50	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Нет
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308921.50	4448014.50	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Да
001	Автогрейдер ДЗ-122	7308819.00	4447975.00	1.20	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	20.0	720.0	74.0	79.0	Да
002	Трактор ДТ-75	7308806.00	4448210.00	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Нет
002	Трактор ДТ-75	7308939.00	4448283.00	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Да
002	Трактор ДТ-75	7308867.50	4447932.50	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Да
003	Грубоукладчик 85С	7308916.00	4448332.00	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Да
003	Грубоукладчик D	7308879.00	4447975.00	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Да

011	Седелный тягач	7308929.50	4448261.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	81.0	Да
011	Седелный тягач	7308836.00	4447971.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	81.0	Да
011	Седелный тягач	7308785.00	4448152.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	81.0	Да
012	Бортовой автомобиль КамАЗ 43118	7309049.50	4447964.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
012	Бортовой автомобиль КамАЗ 43118	7308883.50	4448116.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
012	Бортовой автомобиль КамАЗ 43118	7308902.00	4448152.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
012	Бортовой автомобиль КамАЗ 43118	7308878.50	4448317.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
012	Бортовой автомобиль КамАЗ 43118	7308906.00	4448187.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
012	Бортовой автомобиль КамАЗ 43118	7308830.50	4448019.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
012	Бортовой автомобиль КамАЗ 43118	7308863.00	4448275.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
012	Бортовой автомобиль КамАЗ 43118	7309084.50	4448381.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308805.50	4448172.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308931.00	4448058.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308887.00	4448227.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7309074.00	4448392.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308804.00	4448240.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308849.00	4447992.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308798.00	4448127.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308951.50	4448159.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308964.50	4448110.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308953.00	4448083.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308852.00	4448252.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308789.50	4448062.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308823.00	4448088.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308884.50	4448164.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
013	Автосамосвал МАЗ 6540	7308798.00	4448027.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
014	Автовышка на базе ЗИЛ	7308985.00	4448356.00	1.20	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	20.0	720.0	75.0	95.0	Да
014	Автовышка на базе ЗИЛ	7308793.50	4447970.50	1.20	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	20.0	720.0	75.0	95.0	Да
014	Автовышка на базе ЗИЛ	7308861.50	4448351.50	1.20	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	20.0	720.0	75.0	95.0	Да
014	Автовышка на базе ЗИЛ	7308926.50	4448078.00	1.20	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	20.0	720.0	75.0	95.0	Да
015	Автобус вахтовый Урал-32551-41	7308974.00	4447720.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
015	Автобус вахтовый Урал-32551-41	7309000.50	4447700.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
015	Автобус вахтовый Урал-32551-41	7309031.00	4447683.00	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
015	Автобус вахтовый Урал-32551-41	7309066.00	4447656.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
015	Автобус вахтовый Урал-32551-41	7309088.50	4447632.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
015	Автобус вахтовый Урал-32551-41	7309119.00	4447610.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
015	Автобус вахтовый Урал-32551-41	7309149.50	4447580.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
015	Автобус вахтовый Урал-32551-41	7309180.00	4447556.00	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да

016	Автоцистерна для воды АЦПТ-6.0	7309661.50	4448062.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
016	Автоцистерна для воды АЦПТ-6.0	7309610.50	4447959.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
016	Автоцистерна для воды АЦПТ-6.0	7309071.50	4447892.00	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
016	Автоцистерна для воды АЦПТ-6.0	7309664.50	4447665.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
017	Топливозаправщик на баз КАМАЗ	7309675.50	4447801.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
017	Топливозаправщик на баз КАМАЗ	7309740.50	4447891.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
017	Топливозаправщик на баз КАМАЗ	7309728.00	4448046.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
017	Топливозаправщик на баз КАМАЗ	7309718.50	4448036.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
017	Топливозаправщик на баз КАМАЗ	7309733.50	4447878.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
017	Топливозаправщик на баз КАМАЗ	7309666.00	4447789.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
017	Топливозаправщик на баз КАМАЗ	7309556.00	4447653.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
017	Топливозаправщик на баз КАМАЗ	7309568.00	4447668.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	81.0	Да
018	Бурильно-крановая машина ЛБУ-50	7308758.00	4448085.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
018	Бурильно-крановая машина ЛБУ-50	7308943.50	4448177.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	84.0	Да
019	Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО-161	7308900.50	4448197.50	1.20	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	20.0	720.0	65.0	68.0	Да
019	Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО-161	7308978.50	4448302.50	1.20	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	20.0	720.0	65.0	68.0	Да
020	Агрегат опрессовочный НП-600	7308849.50	4447935.50	1.20	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	20.0	720.0	65.0	68.0	Да
020	Агрегат опрессовочный НП-600	7308847.00	4448226.00	1.20	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	20.0	720.0	65.0	68.0	Да
021	Рентгенлаборатория передвижная ЛДСК на баз УРАЛ	7308803.50	4448108.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
021	Рентгенлаборатория передвижная ЛДСК на баз УРАЛ	7308936.00	4448016.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
025	Передвижная мастерская Урал 4320	7308789.00	4448041.50	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
025	Передвижная мастерская Урал 4320	7308869.00	4448217.00	1.20	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	20.0	720.0	72.0	88.0	Да
026	Машинка для забивки электродов на базе бензопилы	7308757.50	4447997.00	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	20.0	720.0	73.0	78.0	Да
027	Ассенизаторская машина	7309280.50	4447399.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	77.0	Да
027	Ассенизаторская машина	7309273.50	4447270.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	77.0	Да
027	Ассенизаторская машина	7309339.50	4447293.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	77.0	Да
027	Ассенизаторская машина	7309516.00	4447482.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	77.0	Да
028	Каток самоходный ДУ-93	7309101.00	4447618.50	1.20	7.5	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	20.0	720.0	67.0	70.0	Нет
028	Каток самоходный ДУ-93	7308892.50	4448036.50	1.20	7.5	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	20.0	720.0	67.0	70.0	Нет
028	Каток самоходный ДУ-93	7309011.00	4447790.50	1.20	7.5	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	20.0	720.0	67.0	70.0	Нет
028	Каток самоходный ДУ-93	7309039.50	4447827.50	1.20	7.5	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	20.0	720.0	67.0	70.0	Нет
028	Каток самоходный ДУ-93	7309064.00	4447865.00	1.20	7.5	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	20.0	720.0	67.0	70.0	Да
028	Каток самоходный ДУ-93	7309223.00	4447507.50	1.20	7.5	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	20.0	720.0	67.0	70.0	Нет
028	Каток самоходный ДУ-93	7309200.50	4447531.00	1.20	7.5	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	20.0	720.0	67.0	70.0	Нет
028	Каток самоходный ДУ-93	7309065.00	4447928.50	1.20	7.5	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	20.0	720.0	67.0	70.0	Нет

029	Каток самоходный ДУ-39А	7309244.50	4447476.00	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	20.0	720.0	73.0	78.0	Нет
029	Каток самоходный ДУ-39А	7309067.50	4447912.00	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	20.0	720.0	73.0	78.0	Нет
029	Каток самоходный ДУ-39А	7309056.00	4447644.50	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	20.0	720.0	73.0	78.0	Нет
029	Каток самоходный ДУ-39А	7309223.00	4447507.50	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	20.0	720.0	73.0	78.0	Нет
029	Каток самоходный ДУ-39А	7309014.00	4448003.50	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	20.0	720.0	73.0	78.0	Да
029	Каток самоходный ДУ-39А	7308976.50	4447748.00	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	20.0	720.0	73.0	78.0	Нет
029	Каток самоходный ДУ-39А	7308992.00	4447766.50	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	20.0	720.0	73.0	78.0	Нет
029	Каток самоходный ДУ-39А	7309260.50	4447461.00	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	20.0	720.0	73.0	78.0	Нет
030	Каток самоходный ДУ-3А	7309037.00	4447661.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	87.0	Нет
030	Каток самоходный ДУ-3А	7308984.50	4447707.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	87.0	Нет
030	Каток самоходный ДУ-3А	7308969.50	4447735.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	87.0	Нет
030	Каток самоходный ДУ-3А	7309067.50	4447881.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	87.0	Нет
030	Каток самоходный ДУ-3А	7308904.00	4447978.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	87.0	Да
030	Каток самоходный ДУ-3А	7309134.00	4447590.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	87.0	Нет
030	Каток самоходный ДУ-3А	7309021.50	4447988.50	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	87.0	Нет
030	Каток самоходный ДУ-3А	7309073.50	4447637.00	1.20	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	720.0	79.0	87.0	Нет
031	Грамбовка электрическая	7309190.00	4447543.00	1.20	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	720.0	82.0	87.0	Нет
031	Грамбовка электрическая	7309004.50	4448031.00	1.20	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	720.0	82.0	87.0	Нет
031	Грамбовка электрическая	7309024.00	4447806.50	1.20	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	720.0	82.0	87.0	Нет
031	Грамбовка электрическая	7309059.00	4447851.50	1.20	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	720.0	82.0	87.0	Нет
031	Грамбовка электрическая	7309059.00	4447851.50	1.20	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	720.0	82.0	87.0	Да
031	Грамбовка электрическая	7308842.00	4448040.00	1.20	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	720.0	82.0	87.0	Нет
031	Грамбовка электрическая	7308949.50	4448272.00	1.20	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	720.0	82.0	87.0	Нет
031	Грамбовка электрическая	7309008.50	4447689.50	1.20	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	720.0	82.0	87.0	Нет
032	Кран на шасси	7308881.50	4448083.00	1.20	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	20.0	720.0	77.0	80.0	Да
033	Буровая установка мобильная	7308877.50	4448002.00	1.20	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	720.0	82.0	88.0	Да
034	Копер СП-49	7308787.00	4448208.50	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Да
034	Копер СП-49	7308829.50	4448148.50	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Да
034	Копер СП-49	7308766.50	4448167.50	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Да
034	Копер СП-49	7308854.00	4448315.00	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Да
035	Автобетоносмеситель Камаз 58147А	7308858.50	4447967.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	78.0	Да
035	Автобетоносмеситель Камаз 58147А	7308975.00	4448036.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	78.0	Да
035	Автобетоносмеситель Камаз 58147А	7309063.00	4448382.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	78.0	Да
035	Автобетоносмеситель Камаз 58147А	7309022.00	4448304.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	78.0	Да
035	Автобетоносмеситель Камаз 58147А	7308984.00	4448260.50	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	78.0	Да
035	Автобетоносмеситель Камаз 58147А	7308914.00	4448309.00	1.20	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	20.0	720.0	76.0	78.0	Да
036	Грелевочный трактор	7308852.50	4448102.00	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Нет
036	Грелевочный трактор	7308852.50	4448102.00	1.20	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	20.0	720.0	78.0	83.0	Нет
037	Вибратор глубинный	7308820.00	4447995.00	1.20	7.5	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	20.0	720.0	69.0	74.0	Да
037	Вибратор глубинный	7308926.00	4448243.50	1.20	7.5	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	20.0	720.0	69.0	74.0	Да
037	Вибратор глубинный	7308841.00	4448110.50	1.20	7.5	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	20.0	720.0	69.0	74.0	Да
037	Вибратор глубинный	7308988.00	4448242.50	1.20	7.5	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	20.0	720.0	69.0	74.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Площадка модульного общежития	7309273.00	4447636.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
002	Площадка модульного общежития	7309421.00	4447687.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
003	Площадка модульного общежития	7309408.00	4447532.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
004	Площадка модульного общежития	7309264.00	4447496.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
005	Площадка вагон-городка	7309439.50	4447478.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
006	Площадка вагон-городка	7309442.00	4447399.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
007	Площадка вагон-городка	7309338.00	4447346.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	7313500.00	4448400.00	7303900.00	4448400.00	15000.00	1.50	100.00	100.00	Да

Вариант расчета: "Расчет шума"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La, экв	La, макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Площадка модульного общежития	7309273.00	4447636.00	1.50	45.5	48.5	53.3	50	46.5	45.6	39.6	23.7	0	49.50	69.20
002	Площадка модульного общежития	7309421.00	4447687.50	1.50	45.8	48.8	53.6	50.3	46.9	46.1	40.7	28.5	13.7	50.10	69.20
003	Площадка модульного общежития	7309408.00	4447532.50	1.50	45.8	48.7	53.6	50.3	47	46.3	41.4	31.7	23.4	50.30	68.10
004	Площадка модульного общежития	7309264.00	4447496.00	1.50	44.9	47.9	52.7	49.4	45.9	45.1	39.4	27.5	16.9	49.00	68.10
005	Площадка вагон-городка	7309439.50	4447478.00	1.50	47.2	50.2	55.1	51.9	48.7	48.2	44.2	36.4	31.6	52.40	67.90
006	Площадка вагон-городка	7309442.00	4447399.50	1.50	44.7	47.6	52.5	49.2	45.8	45	40	30	19	49.00	67.00
007	Площадка вагон-городка	7309338.00	4447346.00	1.50	45.8	48.8	53.7	50.5	47.2	46.6	42.4	34.2	28.3	50.70	68.50

Приложение Е Разрешение на выбросы загрязняющих веществ для действующего предприятия, экспертное заключение, санитарно-эпидемиологическое заключение



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

П Р И К А З

г. ТЮМЕНЬ

03.08.2024 № 1407

Об установлении нормативов допустимых выбросов и выдаче разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных) для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург» (ООО «Газпром добыча Ямбург»)

В соответствии с частью 1.1. статьи 11 Федерального закона от 21 июля 2014 №219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 № 2055, Положением о Северо-Уральском межрегиональном управлении Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, утвержденным приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 27 августа 2019 № 489, Административным регламентом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по установлению нормативов допустимых выбросов, временно разрешенных выбросов и выдаче разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных), утвержденного приказом Росприроднадзора от 06.07.2020 №776 п р и к а з ы в а ю:

1. На основании представленных материалов для установления нормативов допустимых выбросов для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду ООО «Газпром добыча Ямбург» (код объекта 71-0189-000230-П) - Объекты ГП №1В ф.ГПУ ООО "Газпром добыча Ямбург" (с 2019 г.), расположенного по адресу - Тюменская область, ЯНАО, Надымский район, Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение, установить нормативы допустимых выбросов и выдать разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных).
2. Установить срок действия разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) с 03.08.2021 по 31.12.2024.
3. Контроль за исполнением приказа возложить на временно исполняющего обязанности начальника межрегионального отдела государственной экологической экспертизы, лицензирования и разрешительной деятельности (Т.Ф. Юдина).

Руководитель

 А.О. Гуржеев

006449





ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
 В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
 МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
 ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
 ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное
 управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
 т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99
 E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

№ _____
 на № _____

Экз. № 1

Разрешение № 15
на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных веществ)
 На основании приказа Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора
 от 03.08.2021 г. № 1407

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург»
629306, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.
Геологоразведчиков, 9
ИНН 8904034777, ОГРН 1028900624576

(для юридического лица - полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика)

разрешается в период с «03» августа 2021 г. по «31» декабря 2024 г.

осуществлять выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на объекте негативного воздействия на окружающую среду **Объекты ГП №1В ф.ГПУ ООО «Газпром добыча Ямбург» (с 2019 г.) код объекта № 71-0189-000230-П по адресу: Тюменская область, ЯНАО, Надымский район, Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение**
(наименования отдельных производственных территорий; фактический адрес осуществления деятельности)
 условия действия разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложении: № 1 (на 39 листах) к настоящему разрешению, являющемуся неотъемлемой его частью.

Дата выдачи разрешения: «03» августа 2021 г.

Руководитель
 Северо-Уральского межрегионального
 управления Федеральной службы по надзору
 в сфере природопользования



 (А.О. Гуржеев)
 подпись ФИО

013499

Приложение № <*> 1 к разрешению на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от "03" августа 2021 г. № 15
 выданному Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора

Экз. № 1

**Условия действия
 разрешения на выброс загрязняющих веществ
 в атмосферный воздух**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург»

наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

71-0189-000230-П Объекты ГП№1В ф.ГПУ ООО «Газпром добыча Ямбург» (с 2019 г.)

код и наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Тюменская область, ЯНАО, Надымский район, Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение

фактический адрес осуществления деятельности

1. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
2. Соблюдение нормативов допустимых выбросов и при установлении временно разрешенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых выбросов по конкретным источникам.
3. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

Наименование загрязняющих веществ	2021 год, т/г	2022 год, т/г	2023 год, т/г	2024 год, т/г
Пропан-1,2-диол (1,2-Пропандиол; 1,2-диоксипропан метилгликоль; альфа-пропиленгликоль; пропандиол-1,2; 1,2-дигидроксипропан; монопропиленгликоль)	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029
2-Этоксигэтанол (2-Этоксигэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0,018047	0,018047	0,018047	0,018047

<*> Является неотъемлемой частью разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора

Приложение <*> № 1 к разрешению на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от "03" августа 2021г. № 15, выданному Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора

Экз. № 1

Установлены

Руководитель
Северо-Уральского межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
И.А. Зайцев (подпись)
И.А. Зайцев (фотокопия, его замещающее)

(Подпись)
А.О. Гуржеев
полномоченный И.О.

03 августа 2021 г.

м.п.



Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам *

ООО "Газпром добыча Ямбург"

наименование хозяйствующего субъекта или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

71-0189-000230-П Объекты ГПЦ № 1 В ф.ГПУ ООО «Газпром добыча Ямбург» (с 2019 г.)

код и наименование объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Тюменская область, ЯНАО, Надымский район, Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение

фактический адрес места нахождения объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее положение 2021 год		2022 год		2023 год		2024 год					
			z/c	м/год	z/c	м/год	z/c	м/год	z/c	м/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)														
1	УКПГ. Блок вспомогательных помещений	0221	0,000106	0,000296	НДВ	0,000106	0,000296	НДВ	0,000106	0,000296	НДВ	0,000106	0,000296	НДВ
1	УКПГ. Сварочный пост	6006	0,000098	0,000044	НДВ	0,000098	0,000044	НДВ	0,000098	0,000044	НДВ	0,000098	0,000044	НДВ
Всего по ЗВ:			0,000204	0,000340	НДВ	0,000204	0,000340	НДВ	0,000204	0,000340	НДВ	0,000204	0,000340	НДВ
Вещество 0301 Азота диоксида (Двуокись азота; пероксида азота)														
1	УКПГ. Блок подогревателей газа - БП-28	0065	0,042795	1,275783	НДВ	0,042795	1,275783	НДВ	0,042795	1,275783	НДВ	0,042795	1,275783	НДВ
		0067	0,043717	1,303131	НДВ	0,043717	1,303131	НДВ	0,043717	1,303131	НДВ	0,043717	1,303131	НДВ
1	УКПГ. Арматурный блок ПОРМ №1	0140	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ
		0141	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ
		0142	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ
1	УКПГ. Арматурный блок ПОРМ №2	0146	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ
		0147	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ
		0148	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ	0,067544	2,013364	НДВ
1	УКПГ. Установка печей УПМТ	0168	0,113841	3,590132	НДВ	0,113841	3,590132	НДВ	0,113841	3,590132	НДВ	0,113841	3,590132	НДВ
		0169	0,017292	0,545470	НДВ	0,017292	0,545470	НДВ	0,017292	0,545470	НДВ	0,017292	0,545470	НДВ
1	УКПГ. Установка горизонтальных факельных установок	0188	4,717944	6,114455	НДВ	4,717944	6,114455	НДВ	4,717944	6,114455	НДВ	4,717944	6,114455	НДВ
		0189	0,144488	1,123542	НДВ	0,144488	1,123542	НДВ	0,144488	1,123542	НДВ	0,144488	1,123542	НДВ
		0190	0,017304	0,545699	НДВ	0,017304	0,545699	НДВ	0,017304	0,545699	НДВ	0,017304	0,545699	НДВ
		0191	0,144488	1,123542	НДВ	0,144488	1,123542	НДВ	0,144488	1,123542	НДВ	0,144488	1,123542	НДВ

Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			z/c		m/год		z/c		m/год		z/c		m/год		z/c		m/год	
			6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
1	2	3	0192	0.144488	1,123542	НДВ	0.144488	1,123542	НДВ	0.144488	1,123542	НДВ	0.144488	1,123542	НДВ	0.144488	1,123542	НДВ
			0193	0.026821	0.845833	НДВ	0.026821	0.845833	НДВ	0.026821	0.845833	НДВ	0.026821	0.845833	НДВ	0.026821	0.845833	НДВ
			0194	0.026821	0.845833	НДВ	0.026821	0.845833	НДВ	0.026821	0.845833	НДВ	0.026821	0.845833	НДВ	0.026821	0.845833	НДВ
			0195	15,392520	2,254229	НДВ	15,392520	2,254229	НДВ	15,392520	2,254229	НДВ	15,392520	2,254229	НДВ	15,392520	2,254229	НДВ
			0196	5,969880	4,050507	НДВ	5,969880	4,050507	НДВ	5,969880	4,050507	НДВ	5,969880	4,050507	НДВ	5,969880	4,050507	НДВ
			0201	0,147696	3,955967	НДВ	0,147696	3,955967	НДВ	0,147696	3,955967	НДВ	0,147696	3,955967	НДВ	0,147696	3,955967	НДВ
			0202	0,154281	4,132252	НДВ	0,154281	4,132252	НДВ	0,154281	4,132252	НДВ	0,154281	4,132252	НДВ	0,154281	4,132252	НДВ
			0203	0,153041	4,099068	НДВ	0,153041	4,099068	НДВ	0,153041	4,099068	НДВ	0,153041	4,099068	НДВ	0,153041	4,099068	НДВ
			0204	0,153868	4,121184	НДВ	0,153868	4,121184	НДВ	0,153868	4,121184	НДВ	0,153868	4,121184	НДВ	0,153868	4,121184	НДВ
			0205	0,173127	4,637029	НДВ	0,173127	4,637029	НДВ	0,173127	4,637029	НДВ	0,173127	4,637029	НДВ	0,173127	4,637029	НДВ
			0206	0,159675	4,276730	НДВ	0,159675	4,276730	НДВ	0,159675	4,276730	НДВ	0,159675	4,276730	НДВ	0,159675	4,276730	НДВ
			0381	0,031366	0,487801	НДВ	0,031366	0,487801	НДВ	0,031366	0,487801	НДВ	0,031366	0,487801	НДВ	0,031366	0,487801	НДВ
			0382	0,031960	0,497051	НДВ	0,031960	0,497051	НДВ	0,031960	0,497051	НДВ	0,031960	0,497051	НДВ	0,031960	0,497051	НДВ
			0383	0,030772	0,478580	НДВ	0,030772	0,478580	НДВ	0,030772	0,478580	НДВ	0,030772	0,478580	НДВ	0,030772	0,478580	НДВ
			0384	0,030539	0,474952	НДВ	0,030539	0,474952	НДВ	0,030539	0,474952	НДВ	0,030539	0,474952	НДВ	0,030539	0,474952	НДВ
			0385	0,032324	0,502715	НДВ	0,032324	0,502715	НДВ	0,032324	0,502715	НДВ	0,032324	0,502715	НДВ	0,032324	0,502715	НДВ
			0386	0,031430	0,488801	НДВ	0,031430	0,488801	НДВ	0,031430	0,488801	НДВ	0,031430	0,488801	НДВ	0,031430	0,488801	НДВ
			0387	0,031960	0,497051	НДВ	0,031960	0,497051	НДВ	0,031960	0,497051	НДВ	0,031960	0,497051	НДВ	0,031960	0,497051	НДВ
			0388	0,031662	0,492423	НДВ	0,031662	0,492423	НДВ	0,031662	0,492423	НДВ	0,031662	0,492423	НДВ	0,031662	0,492423	НДВ
			0389	0,031069	0,483187	НДВ	0,031069	0,483187	НДВ	0,031069	0,483187	НДВ	0,031069	0,483187	НДВ	0,031069	0,483187	НДВ
			0207	0,505556	0,013680	НДВ	0,505556	0,013680	НДВ	0,505556	0,013680	НДВ	0,505556	0,013680	НДВ	0,505556	0,013680	НДВ
			0208	0,505556	0,013680	НДВ	0,505556	0,013680	НДВ	0,505556	0,013680	НДВ	0,505556	0,013680	НДВ	0,505556	0,013680	НДВ
			0209	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ
			0211	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ
			0213	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ	0,190870	0,240497	НДВ
			0215	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ
			0216	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ
			0217	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ
			0218	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ	0,000000	0,000006	НДВ
			0219	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ
			0220	0,000006	0,000101	НДВ	0,000006	0,000101	НДВ	0,000006	0,000101	НДВ	0,000006	0,000101	НДВ	0,000006	0,000101	НДВ
			0221	0,007122	0,017215	НДВ	0,007122	0,017215	НДВ	0,007122	0,017215	НДВ	0,007122	0,017215	НДВ	0,007122	0,017215	НДВ
			0230	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ
			0238	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ
			0246	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ
			0254	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ
			0262	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ
			0270	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ
			0278	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ
			0287	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ	1,272421	30,096475	НДВ

Нормативы выверсов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			НДВ/ ВРВ
			z/c	m/год	НДВ/ ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ ВРВ	
1	ДКС (1 очередь). Блок подогревателей газа	0326	0,039564	1,247956	НДВ	0,039564	1,247956	НДВ	0,039564	1,247956	НДВ	0,039564	1,247956	НДВ	1,247956
1	ДКС (1 очередь). Дизельная электростанция	0327	0,039564	1,247956	НДВ	0,039564	1,247956	НДВ	0,039564	1,247956	НДВ	0,039564	1,247956	НДВ	1,247956
1	ДКС (1 очередь). КНС-3	0347	0,672000	0,019200	НДВ	0,672000	0,019200	НДВ	0,672000	0,019200	НДВ	0,672000	0,019200	НДВ	0,019200
1	ДКС (1 очередь). КНС-3	0348	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000
1	КНС	0350	1,754565	4,153958	НДВ	1,754565	4,153958	НДВ	1,754565	4,153958	НДВ	1,754565	4,153958	НДВ	4,153958
1		0351	1,754565	5,397168	НДВ	1,754565	5,397168	НДВ	1,754565	5,397168	НДВ	1,754565	5,397168	НДВ	5,397168
1		0352	1,754565	3,254430	НДВ	1,754565	3,254430	НДВ	1,754565	3,254430	НДВ	1,754565	3,254430	НДВ	3,254430
1		0353	1,754565	4,497639	НДВ	1,754565	4,497639	НДВ	1,754565	4,497639	НДВ	1,754565	4,497639	НДВ	4,497639
1		0354	1,888635	3,523287	НДВ	1,888635	3,523287	НДВ	1,888635	3,523287	НДВ	1,888635	3,523287	НДВ	3,523287
1		0355	1,888635	3,791172	НДВ	1,888635	3,791172	НДВ	1,888635	3,791172	НДВ	1,888635	3,791172	НДВ	3,791172
1		0356	1,888635	3,441698	НДВ	1,888635	3,441698	НДВ	1,888635	3,441698	НДВ	1,888635	3,441698	НДВ	3,441698
1		0358	1,888635	5,686758	НДВ	1,888635	5,686758	НДВ	1,888635	5,686758	НДВ	1,888635	5,686758	НДВ	5,686758
1		0359	1,888635	2,843379	НДВ	1,888635	2,843379	НДВ	1,888635	2,843379	НДВ	1,888635	2,843379	НДВ	2,843379
1		0360	1,888635	6,902436	НДВ	1,888635	6,902436	НДВ	1,888635	6,902436	НДВ	1,888635	6,902436	НДВ	6,902436
1		0361	1,888635	4,925261	НДВ	1,888635	4,925261	НДВ	1,888635	4,925261	НДВ	1,888635	4,925261	НДВ	4,925261
1		0362	1,888635	5,686758	НДВ	1,888635	5,686758	НДВ	1,888635	5,686758	НДВ	1,888635	5,686758	НДВ	5,686758
1		0363	1,888635	3,791172	НДВ	1,888635	3,791172	НДВ	1,888635	3,791172	НДВ	1,888635	3,791172	НДВ	3,791172
1		0364	1,888635	4,059056	НДВ	1,888635	4,059056	НДВ	1,888635	4,059056	НДВ	1,888635	4,059056	НДВ	4,059056
1		0365	1,888635	6,634551	НДВ	1,888635	6,634551	НДВ	1,888635	6,634551	НДВ	1,888635	6,634551	НДВ	6,634551
1		0366	1,888635	2,575495	НДВ	1,888635	2,575495	НДВ	1,888635	2,575495	НДВ	1,888635	2,575495	НДВ	2,575495
1		0367	1,888635	3,111264	НДВ	1,888635	3,111264	НДВ	1,888635	3,111264	НДВ	1,888635	3,111264	НДВ	3,111264
1		0368	1,888635	7,994368	НДВ	1,888635	7,994368	НДВ	1,888635	7,994368	НДВ	1,888635	7,994368	НДВ	7,994368
1		0369	1,888635	8,448548	НДВ	1,888635	8,448548	НДВ	1,888635	8,448548	НДВ	1,888635	8,448548	НДВ	8,448548
1		0370	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	4,738965
1		0371	1,888635	1,895586	НДВ	1,888635	1,895586	НДВ	1,888635	1,895586	НДВ	1,888635	1,895586	НДВ	1,895586
1		0372	1,754565	4,497639	НДВ	1,754565	4,497639	НДВ	1,754565	4,497639	НДВ	1,754565	4,497639	НДВ	4,497639
1		0373	1,888635	3,791172	НДВ	1,888635	3,791172	НДВ	1,888635	3,791172	НДВ	1,888635	3,791172	НДВ	3,791172
1		0374	1,888635	2,843379	НДВ	1,888635	2,843379	НДВ	1,888635	2,843379	НДВ	1,888635	2,843379	НДВ	2,843379
1		0375	1,888635	2,843379	НДВ	1,888635	2,843379	НДВ	1,888635	2,843379	НДВ	1,888635	2,843379	НДВ	2,843379
1		0376	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	4,738965
1		0377	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	4,738965
1		0378	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	4,738965
1		0379	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	1,888635	4,738965	НДВ	4,738965
1		0380	2,698883	6,197411	НДВ	2,698883	6,197411	НДВ	2,698883	6,197411	НДВ	2,698883	6,197411	НДВ	6,197411
1		0390	2,698883	7,436893	НДВ	2,698883	7,436893	НДВ	2,698883	7,436893	НДВ	2,698883	7,436893	НДВ	7,436893
1	КНС-2	0424	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	69,330306
1		0425	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	69,330306
1		0426	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	69,330306
1		0427	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	69,330306
1		0428	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	69,330306
1		0429	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	2,204489	69,330306	НДВ	69,330306

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)															
			Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			z/c	m/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	Установка подготовки топливного газа	0455	0,000435	0,016100	НДВ	0,000435	0,016100	НДВ	0,000435	0,016100	НДВ	0,000435	0,016100	НДВ				
		0456	0,013742	0,106161	НДВ	0,013742	0,106161	НДВ	0,013742	0,106161	НДВ	0,013742	0,106161	НДВ				
1	Производственно-энергетический блок	0457	0,933333	0,066920	НДВ	0,933333	0,066920	НДВ	0,933333	0,066920	НДВ	0,933333	0,066920	НДВ				
		0458	0,933333	0,066920	НДВ	0,933333	0,066920	НДВ	0,933333	0,066920	НДВ	0,933333	0,066920	НДВ				
1	УКПП. Канализационные очистные сооружения - КОС	6005	0,000015	0,000181	НДВ	0,000015	0,000181	НДВ	0,000015	0,000181	НДВ	0,000015	0,000181	НДВ				
1	УКПП. Старонный пост	6006	0,000486	0,000216	НДВ	0,000486	0,000216	НДВ	0,000486	0,000216	НДВ	0,000486	0,000216	НДВ				
	Всего по ЗВ:		117,448527	874,448005	НДВ	117,448527	874,448005	НДВ	117,448527	874,448005	НДВ	117,448527	874,448005	НДВ				
	Вещество 0303 Аммиак (Амюга гидрид)																	
1	УКПП. КНС-1	0215	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ				
1	УКПП. КНС-2	0216	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ				
1	УКПП. КНС поварено	0217	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ				
1	УКПП. КНС-4 столовой	0218	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ	0,000001	0,000036	НДВ				
1	УКПП. Канализационные очистные сооружения - КОС	0219	0,000009	0,000298	НДВ	0,000009	0,000298	НДВ	0,000009	0,000298	НДВ	0,000009	0,000298	НДВ				
		0220	0,000051	0,000803	НДВ	0,000051	0,000803	НДВ	0,000051	0,000803	НДВ	0,000051	0,000803	НДВ				
		0348	0,000001	0,000029	НДВ	0,000001	0,000029	НДВ	0,000001	0,000029	НДВ	0,000001	0,000029	НДВ				
1	ДКС (1 очередь). КНС-3	6005	0,000970	0,011661	НДВ	0,000970	0,011661	НДВ	0,000970	0,011661	НДВ	0,000970	0,011661	НДВ				
	Всего по ЗВ:		0,001036	0,012936	НДВ	0,001036	0,012936	НДВ	0,001036	0,012936	НДВ	0,001036	0,012936	НДВ				
	Вещество 0304 Амюга (Амюга монооксид)																	
1	УКПП. Блок подогревателей газа - БГ-28	0065	0,041725	1,243888	НДВ	0,041725	1,243888	НДВ	0,041725	1,243888	НДВ	0,041725	1,243888	НДВ				
		0067	0,042624	1,270553	НДВ	0,042624	1,270553	НДВ	0,042624	1,270553	НДВ	0,042624	1,270553	НДВ				
1	УКПП. Арматурный блок ПОРМ №1	0140	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ				
		0141	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ				
		0142	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ				
1	УКПП. Арматурный блок ПОРМ №2	0146	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ				
		0147	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ				
		0148	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ	0,065855	1,963030	НДВ				
1	УКПП. Установка печей УПМТ	0168	0,110995	3,500379	НДВ	0,110995	3,500379	НДВ	0,110995	3,500379	НДВ	0,110995	3,500379	НДВ				
		0169	0,016860	0,531833	НДВ	0,016860	0,531833	НДВ	0,016860	0,531833	НДВ	0,016860	0,531833	НДВ				
1	УКПП. Установка горизонтальных факельных установок	0188	4,599995	5,961594	НДВ	4,599995	5,961594	НДВ	4,599995	5,961594	НДВ	4,599995	5,961594	НДВ				
		0189	0,140876	1,095453	НДВ	0,140876	1,095453	НДВ	0,140876	1,095453	НДВ	0,140876	1,095453	НДВ				
		0190	0,016871	0,532056	НДВ	0,016871	0,532056	НДВ	0,016871	0,532056	НДВ	0,016871	0,532056	НДВ				
		0191	0,140876	1,095453	НДВ	0,140876	1,095453	НДВ	0,140876	1,095453	НДВ	0,140876	1,095453	НДВ				
		0192	0,140876	1,095453	НДВ	0,140876	1,095453	НДВ	0,140876	1,095453	НДВ	0,140876	1,095453	НДВ				
		0193	0,026151	0,824688	НДВ	0,026151	0,824688	НДВ	0,026151	0,824688	НДВ	0,026151	0,824688	НДВ				
		0194	0,026151	0,824688	НДВ	0,026151	0,824688	НДВ	0,026151	0,824688	НДВ	0,026151	0,824688	НДВ				
		0195	15,007707	2,197874	НДВ	15,007707	2,197874	НДВ	15,007707	2,197874	НДВ	15,007707	2,197874	НДВ				
		0196	5,820633	3,949243	НДВ	5,820633	3,949243	НДВ	5,820633	3,949243	НДВ	5,820633	3,949243	НДВ				
		0201	0,144003	3,857068	НДВ	0,144003	3,857068	НДВ	0,144003	3,857068	НДВ	0,144003	3,857068	НДВ				
		0202	0,150424	4,028945	НДВ	0,150424	4,028945	НДВ	0,150424	4,028945	НДВ	0,150424	4,028945	НДВ				
		0203	0,149215	3,996592	НДВ	0,149215	3,996592	НДВ	0,149215	3,996592	НДВ	0,149215	3,996592	НДВ				

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Нормативе выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		0204	0,150021	4,018154	НДВ	0,150021	4,018154	НДВ	0,150021	4,018154	НДВ	0,150021	4,018154	НДВ
		0205	0,168799	4,521103	НДВ	0,168799	4,521103	НДВ	0,168799	4,521103	НДВ	0,168799	4,521103	НДВ
		0206	0,155683	4,169811	НДВ	0,155683	4,169811	НДВ	0,155683	4,169811	НДВ	0,155683	4,169811	НДВ
1	УКПП. Волопасовская с резервуарами запаса воды	0381	0,030582	0,475606	НДВ	0,030582	0,475606	НДВ	0,030582	0,475606	НДВ	0,030582	0,475606	НДВ
		0382	0,031161	0,484625	НДВ	0,031161	0,484625	НДВ	0,031161	0,484625	НДВ	0,031161	0,484625	НДВ
		0383	0,030003	0,466616	НДВ	0,030003	0,466616	НДВ	0,030003	0,466616	НДВ	0,030003	0,466616	НДВ
		0384	0,029775	0,463078	НДВ	0,029775	0,463078	НДВ	0,029775	0,463078	НДВ	0,029775	0,463078	НДВ
		0385	0,031516	0,490147	НДВ	0,031516	0,490147	НДВ	0,031516	0,490147	НДВ	0,031516	0,490147	НДВ
		0386	0,030644	0,476581	НДВ	0,030644	0,476581	НДВ	0,030644	0,476581	НДВ	0,030644	0,476581	НДВ
		0387	0,031161	0,484625	НДВ	0,031161	0,484625	НДВ	0,031161	0,484625	НДВ	0,031161	0,484625	НДВ
		0388	0,030871	0,480112	НДВ	0,030871	0,480112	НДВ	0,030871	0,480112	НДВ	0,030871	0,480112	НДВ
		0389	0,030292	0,471107	НДВ	0,030292	0,471107	НДВ	0,030292	0,471107	НДВ	0,030292	0,471107	НДВ
1	УКПП. Дизельная электростанция	0207	0,492917	0,013338	НДВ	0,492917	0,013338	НДВ	0,492917	0,013338	НДВ	0,492917	0,013338	НДВ
		0208	0,492917	0,013338	НДВ	0,492917	0,013338	НДВ	0,492917	0,013338	НДВ	0,492917	0,013338	НДВ
		0209	0,186099	0,234484	НДВ	0,186099	0,234484	НДВ	0,186099	0,234484	НДВ	0,186099	0,234484	НДВ
		0211	0,186099	0,234484	НДВ	0,186099	0,234484	НДВ	0,186099	0,234484	НДВ	0,186099	0,234484	НДВ
		0213	0,186099	0,234484	НДВ	0,186099	0,234484	НДВ	0,186099	0,234484	НДВ	0,186099	0,234484	НДВ
		0215	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ
		0216	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ
		0217	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ
		0218	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ	0,000000	0,000010	НДВ
		0219	0,000002	0,000073	НДВ	0,000002	0,000073	НДВ	0,000002	0,000073	НДВ	0,000002	0,000073	НДВ
		0220	0,000031	0,000494	НДВ	0,000031	0,000494	НДВ	0,000031	0,000494	НДВ	0,000031	0,000494	НДВ
		0221	0,006944	0,016785	НДВ	0,006944	0,016785	НДВ	0,006944	0,016785	НДВ	0,006944	0,016785	НДВ
		0230	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ
		0238	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ
		0246	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ
		0254	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ
		0262	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ
		0270	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ
		0278	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ
		0287	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ	1,240659	29,344063	НДВ
1	ДКС (1 очередь) Блок подогревателей газа	0326	0,038575	1,216757	НДВ	0,038575	1,216757	НДВ	0,038575	1,216757	НДВ	0,038575	1,216757	НДВ
		0327	0,038575	1,216757	НДВ	0,038575	1,216757	НДВ	0,038575	1,216757	НДВ	0,038575	1,216757	НДВ
1	ДКС (1 очередь) Дизельная электростанция	0347	0,655200	0,018720	НДВ	0,655200	0,018720	НДВ	0,655200	0,018720	НДВ	0,655200	0,018720	НДВ
1	ДКС (1 очередь) КНС-3	0348	0,000000	0,000008	НДВ	0,000000	0,000008	НДВ	0,000000	0,000008	НДВ	0,000000	0,000008	НДВ
1	ДКС (1 очередь) КНС-3	0350	1,710701	4,050110	НДВ	1,710701	4,050110	НДВ	1,710701	4,050110	НДВ	1,710701	4,050110	НДВ
		0351	1,710701	5,262238	НДВ	1,710701	5,262238	НДВ	1,710701	5,262238	НДВ	1,710701	5,262238	НДВ
		0352	1,710701	3,173069	НДВ	1,710701	3,173069	НДВ	1,710701	3,173069	НДВ	1,710701	3,173069	НДВ
		0353	1,710701	4,385199	НДВ	1,710701	4,385199	НДВ	1,710701	4,385199	НДВ	1,710701	4,385199	НДВ

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Нормативные выхлопов (с разбивкой по годам)															
			Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			z/c	m/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
		0354	1,841419	3,435205	НДВ	1,841419	3,435205	НДВ	1,841419	3,435205	НДВ	1,841419	3,435205	НДВ				
		0355	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ				
		0356	1,841419	3,355656	НДВ	1,841419	3,355656	НДВ	1,841419	3,355656	НДВ	1,841419	3,355656	НДВ				
		0357	1,841419	5,544589	НДВ	1,841419	5,544589	НДВ	1,841419	5,544589	НДВ	1,841419	5,544589	НДВ				
		0358	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ				
		0359	1,841419	2,772295	НДВ	1,841419	2,772295	НДВ	1,841419	2,772295	НДВ	1,841419	2,772295	НДВ				
		0360	1,841419	6,729875	НДВ	1,841419	6,729875	НДВ	1,841419	6,729875	НДВ	1,841419	6,729875	НДВ				
		0361	1,841419	4,802129	НДВ	1,841419	4,802129	НДВ	1,841419	4,802129	НДВ	1,841419	4,802129	НДВ				
		0362	1,841419	5,544589	НДВ	1,841419	5,544589	НДВ	1,841419	5,544589	НДВ	1,841419	5,544589	НДВ				
		0363	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ				
		0364	1,841419	3,957580	НДВ	1,841419	3,957580	НДВ	1,841419	3,957580	НДВ	1,841419	3,957580	НДВ				
		0365	1,841419	6,468688	НДВ	1,841419	6,468688	НДВ	1,841419	6,468688	НДВ	1,841419	6,468688	НДВ				
		0366	1,841419	2,511108	НДВ	1,841419	2,511108	НДВ	1,841419	2,511108	НДВ	1,841419	2,511108	НДВ				
		0367	1,841419	3,033483	НДВ	1,841419	3,033483	НДВ	1,841419	3,033483	НДВ	1,841419	3,033483	НДВ				
		0368	1,841419	7,794510	НДВ	1,841419	7,794510	НДВ	1,841419	7,794510	НДВ	1,841419	7,794510	НДВ				
		0369	1,841419	8,237334	НДВ	1,841419	8,237334	НДВ	1,841419	8,237334	НДВ	1,841419	8,237334	НДВ				
		0370	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ				
		0371	1,841419	1,848197	НДВ	1,841419	1,848197	НДВ	1,841419	1,848197	НДВ	1,841419	1,848197	НДВ				
		0372	1,710701	4,385199	НДВ	1,710701	4,385199	НДВ	1,710701	4,385199	НДВ	1,710701	4,385199	НДВ				
		0373	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ	1,841419	3,696393	НДВ				
		0374	1,841419	2,772295	НДВ	1,841419	2,772295	НДВ	1,841419	2,772295	НДВ	1,841419	2,772295	НДВ				
		0375	1,841419	2,772295	НДВ	1,841419	2,772295	НДВ	1,841419	2,772295	НДВ	1,841419	2,772295	НДВ				
		0376	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ				
		0377	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ				
		0378	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ				
		0379	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ	1,841419	4,620491	НДВ				
		0380	2,631411	6,042477	НДВ	2,631411	6,042477	НДВ	2,631411	6,042477	НДВ	2,631411	6,042477	НДВ				
		0390	2,631411	7,250971	НДВ	2,631411	7,250971	НДВ	2,631411	7,250971	НДВ	2,631411	7,250971	НДВ				
		0424	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ				
		0425	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ				
		0426	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ				
		0427	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ				
		0429	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ	2,149377	67,597048	НДВ				
		0455	0,000424	0,015698	НДВ	0,000424	0,015698	НДВ	0,000424	0,015698	НДВ	0,000424	0,015698	НДВ				
		0456	0,103509	0,103509	НДВ	0,103509	0,103509	НДВ	0,103509	0,103509	НДВ	0,103509	0,103509	НДВ				
		0457	0,910000	0,065247	НДВ	0,910000	0,065247	НДВ	0,910000	0,065247	НДВ	0,910000	0,065247	НДВ				
		0458	0,910000	0,065247	НДВ	0,910000	0,065247	НДВ	0,910000	0,065247	НДВ	0,910000	0,065247	НДВ				
		6005	0,000269	0,003239	НДВ	0,000269	0,003239	НДВ	0,000269	0,003239	НДВ	0,000269	0,003239	НДВ				
		6006	0,000474	0,000211	НДВ	0,000474	0,000211	НДВ	0,000474	0,000211	НДВ	0,000474	0,000211	НДВ				
			114,512983	852,590328	НДВ	114,512983	852,590328	НДВ	114,512983	852,590328	НДВ	114,512983	852,590328	НДВ				
Всего по 3В :			0,180556	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ				
Вещество 0330 Сера диоксида																		
			0207	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ	

Нормативе выбросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, мех. участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			НДВ/ВРВ
			з/с	м³/год	НДВ/ВРВ	з/с	м³/год	НДВ/ВРВ	з/с	м³/год	НДВ/ВРВ	з/с	м³/год	НДВ/ВРВ	
1	2	3	0208	0,180556	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ	0,180556	0,004590	НДВ
1	ДКС (1 очередь), Дизельная электростанция	0347	0,210000	0,006000	НДВ	0,210000	0,006000	НДВ	0,210000	0,006000	НДВ	0,210000	0,006000	НДВ	
1	Производственно-энергетический блок	0457	0,388889	0,028680	НДВ	0,388889	0,028680	НДВ	0,388889	0,028680	НДВ	0,388889	0,028680	НДВ	
1	Противодействие-энергетический блок	0458	0,388889	0,028680	НДВ	0,388889	0,028680	НДВ	0,388889	0,028680	НДВ	0,388889	0,028680	НДВ	
Всего по ЗВ:			1,348889	0,072540	НДВ	1,348889	0,072540	НДВ	1,348889	0,072540	НДВ	1,348889	0,072540	НДВ	
Вещество 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)															
1	Технологические емкости УПМТ и наливная эстакада	0170	0,000101	0,000017	НДВ	0,000101	0,000017	НДВ	0,000101	0,000017	НДВ	0,000101	0,000017	НДВ	
1	УКПГ. Установка технологических емкостей - УПЕ	0171	0,000101	0,000017	НДВ	0,000101	0,000017	НДВ	0,000101	0,000017	НДВ	0,000101	0,000017	НДВ	
1	УКПГ. Установка технологических емкостей - УПЕ	0182	0,007174	0,000536	НДВ	0,007174	0,000536	НДВ	0,007174	0,000536	НДВ	0,007174	0,000536	НДВ	
1	УКПГ. КНС-1	0215	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	
1	УКПГ. КНС-2	0216	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	
1	УКПГ. КНС пожелто	0217	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	
1	УКПГ. КНС-4 столовой	0218	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	0,000002	0,000071	НДВ	
1	УКПГ. Капалационные очистные сооружения. - КОС	0219	0,000005	0,000149	НДВ	0,000005	0,000149	НДВ	0,000005	0,000149	НДВ	0,000005	0,000149	НДВ	
1	ДКС (1 очередь), КНС-3	0220	0,000019	0,000292	НДВ	0,000019	0,000292	НДВ	0,000019	0,000292	НДВ	0,000019	0,000292	НДВ	
1	ДКС (1 очередь), КНС-3	0348	0,000002	0,000056	НДВ	0,000002	0,000056	НДВ	0,000002	0,000056	НДВ	0,000002	0,000056	НДВ	
1	Технологические емкости УПМТ и наливная эстакада	6003	0,000003	0,000010	НДВ	0,000003	0,000010	НДВ	0,000003	0,000010	НДВ	0,000003	0,000010	НДВ	
1	УКПГ. Канализационные очистные сооружения. - КОС	6005	0,000078	0,000939	НДВ	0,000078	0,000939	НДВ	0,000078	0,000939	НДВ	0,000078	0,000939	НДВ	
1	Расходные резервуары диз. топлива	6043	0,000006	0,000001	НДВ	0,000006	0,000001	НДВ	0,000006	0,000001	НДВ	0,000006	0,000001	НДВ	
1	УКПГ. Канализационные очистные сооружения. - КОС	6044	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	
1	УКПГ. Канализационные очистные сооружения. - КОС	6045	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	
1	УКПГ. Канализационные очистные сооружения. - КОС	6046	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	
1	УКПГ. Канализационные очистные сооружения. - КОС	6047	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	
1	УКПГ. Канализационные очистные сооружения. - КОС	6048	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	
1	УКПГ. Канализационные очистные сооружения. - КОС	6049	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	0,000040	0,000002	НДВ	
Всего по ЗВ:			0,007738	0,002313	НДВ	0,007738	0,002313	НДВ	0,007738	0,002313	НДВ	0,007738	0,002313	НДВ	
Вещество 0337 Углерода оксид (Углерод монооксид, угарный газ)															
1	УКПГ. Блок подогревателей газа - БП-28	0065	0,227432	6,779986	НДВ	0,227432	6,779986	НДВ	0,227432	6,779986	НДВ	0,227432	6,779986	НДВ	
1	УКПГ. Арматурный блок ПОРМ №1	0067	0,231574	6,902780	НДВ	0,231574	6,902780	НДВ	0,231574	6,902780	НДВ	0,231574	6,902780	НДВ	
1	УКПГ. Арматурный блок ПОРМ №1	0140	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	
1	УКПГ. Арматурный блок ПОРМ №1	0141	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	
1	УКПГ. Арматурный блок ПОРМ №1	0142	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	
1	УКПГ. Арматурный блок ПОРМ №2	0146	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	
1	УКПГ. Арматурный блок ПОРМ №2	0147	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	
1	УКПГ. Арматурный блок ПОРМ №2	0148	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	0,333482	9,940471	НДВ	
1	УКПГ. Установка печей УПМТ	0168	0,348192	10,980704	НДВ	0,348192	10,980704	НДВ	0,348192	10,980704	НДВ	0,348192	10,980704	НДВ	
1	УКПГ. Установка горизонтальных факельных установок	0169	0,068643	2,165209	НДВ	0,068643	2,165209	НДВ	0,068643	2,165209	НДВ	0,068643	2,165209	НДВ	
1	УКПГ. Установка горизонтальных факельных установок	0188	78,632400	101,907590	НДВ	78,632400	101,907590	НДВ	78,632400	101,907590	НДВ	78,632400	101,907590	НДВ	

Нормативе выгоросе (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источник	Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			НДВ/ ВРВ	
			з/с	мл/год	НДВ/ ВРВ	з/с	мл/год	НДВ/ ВРВ	з/с	мл/год	НДВ/ ВРВ	з/с	мл/год	НДВ/ ВРВ		
1	2	3	0189	2,408140	18,725697	НДВ	2,408140	18,725697	НДВ	2,408140	18,725697	НДВ	2,408140	18,725697	НДВ	15
			0190	0,288400	9,094982	НДВ	0,288400	9,094982	НДВ	0,288400	9,094982	НДВ	0,288400	9,094982	НДВ	14
			0191	2,408140	18,725697	НДВ	2,408140	18,725697	НДВ	2,408140	18,725697	НДВ	2,408140	18,725697	НДВ	13
			0192	2,408140	18,725697	НДВ	2,408140	18,725697	НДВ	2,408140	18,725697	НДВ	2,408140	18,725697	НДВ	12
			0193	0,447020	14,097223	НДВ	0,447020	14,097223	НДВ	0,447020	14,097223	НДВ	0,447020	14,097223	НДВ	11
1	УКПП Вертикальный факел	0195	256,542000	37,570487	НДВ	256,542000	37,570487	НДВ	256,542000	37,570487	НДВ	256,542000	37,570487	НДВ	10	
			99,498000	67,508442	НДВ	99,498000	67,508442	НДВ	99,498000	67,508442	НДВ	99,498000	67,508442	НДВ	9	
1	УКПП Установа пологрена	0201	0,431559	11,559082	НДВ	0,431559	11,559082	НДВ	0,431559	11,559082	НДВ	0,431559	11,559082	НДВ	8	
1	УКПП Волонасосная с резервуарими запаса воды	0202	0,447261	11,979412	НДВ	0,447261	11,979412	НДВ	0,447261	11,979412	НДВ	0,447261	11,979412	НДВ	7	
			0,444316	11,900600	НДВ	0,444316	11,900600	НДВ	0,444316	11,900600	НДВ	0,444316	11,900600	НДВ	6	
1	УКПП Двигельная электростанция	0208	1,027778	0,027900	НДВ	1,027778	0,027900	НДВ	1,027778	0,027900	НДВ	1,027778	0,027900	НДВ	5	
			0,117294	0,215830	НДВ	0,117294	0,215830	НДВ	0,117294	0,215830	НДВ	0,117294	0,215830	НДВ	4	
1	УКПП ДКС (1 оверель). Двигельная электростанция	0326	0,142193	4,485076	НДВ	0,142193	4,485076	НДВ	0,142193	4,485076	НДВ	0,142193	4,485076	НДВ	3	
			1,085000	0,031200	НДВ	1,085000	0,031200	НДВ	1,085000	0,031200	НДВ	1,085000	0,031200	НДВ	2	

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источник	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)													
			Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год	
			г/с	м³/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	г/с	м³/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	г/с	м³/год	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	г/с	м³/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
0350	КТС	0350	29,242752	69,232633	НДВ	29,242752	69,232633	НДВ	29,242752	69,232633	НДВ	29,242752	69,232633	НДВ		
0351		0351	29,242752	89,952794	НДВ	29,242752	89,952794	НДВ	29,242752	89,952794	НДВ	29,242752	89,952794	НДВ		
0352		0352	29,242752	54,240501	НДВ	29,242752	54,240501	НДВ	29,242752	54,240501	НДВ	29,242752	54,240501	НДВ		
0353		0353	29,242752	74,960662	НДВ	29,242752	74,960662	НДВ	29,242752	74,960662	НДВ	29,242752	74,960662	НДВ		
0354		0354	31,477248	58,721462	НДВ	31,477248	58,721462	НДВ	31,477248	58,721462	НДВ	31,477248	58,721462	НДВ		
0355		0355	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ		
0356		0356	31,477248	57,361645	НДВ	31,477248	57,361645	НДВ	31,477248	57,361645	НДВ	31,477248	57,361645	НДВ		
0357		0357	31,477248	94,779306	НДВ	31,477248	94,779306	НДВ	31,477248	94,779306	НДВ	31,477248	94,779306	НДВ		
0358		0358	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ		
0359		0359	31,477248	47,389653	НДВ	31,477248	47,389653	НДВ	31,477248	47,389653	НДВ	31,477248	47,389653	НДВ		
0360		0360	31,477248	115,040598	НДВ	31,477248	115,040598	НДВ	31,477248	115,040598	НДВ	31,477248	115,040598	НДВ		
0361		0361	31,477248	82,087679	НДВ	31,477248	82,087679	НДВ	31,477248	82,087679	НДВ	31,477248	82,087679	НДВ		
0362		0362	31,477248	94,779306	НДВ	31,477248	94,779306	НДВ	31,477248	94,779306	НДВ	31,477248	94,779306	НДВ		
0363		0363	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ		
0364		0364	31,477248	67,650945	НДВ	31,477248	67,650945	НДВ	31,477248	67,650945	НДВ	31,477248	67,650945	НДВ		
0365		0365	31,477248	110,575856	НДВ	31,477248	110,575856	НДВ	31,477248	110,575856	НДВ	31,477248	110,575856	НДВ		
0366		0366	31,477248	42,924911	НДВ	31,477248	42,924911	НДВ	31,477248	42,924911	НДВ	31,477248	42,924911	НДВ		
0367		0367	31,477248	51,854394	НДВ	31,477248	51,854394	НДВ	31,477248	51,854394	НДВ	31,477248	51,854394	НДВ		
0368		0368	31,477248	133,239475	НДВ	31,477248	133,239475	НДВ	31,477248	133,239475	НДВ	31,477248	133,239475	НДВ		
0369		0369	31,477248	140,809140	НДВ	31,477248	140,809140	НДВ	31,477248	140,809140	НДВ	31,477248	140,809140	НДВ		
0370		0370	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ		
0371		0371	31,477248	31,593102	НДВ	31,477248	31,593102	НДВ	31,477248	31,593102	НДВ	31,477248	31,593102	НДВ		
0372		0372	29,242752	74,960662	НДВ	29,242752	74,960662	НДВ	29,242752	74,960662	НДВ	29,242752	74,960662	НДВ		
0373		0373	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ	31,477248	63,186203	НДВ		
0374		0374	31,477248	47,389653	НДВ	31,477248	47,389653	НДВ	31,477248	47,389653	НДВ	31,477248	47,389653	НДВ		
0375		0375	31,477248	47,389653	НДВ	31,477248	47,389653	НДВ	31,477248	47,389653	НДВ	31,477248	47,389653	НДВ		
0376		0376	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ		
0377		0377	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ		
0378		0378	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ		
0379		0379	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ	31,477248	78,982754	НДВ		
0380		0380	44,981376	103,290185	НДВ	44,981376	103,290185	НДВ	44,981376	103,290185	НДВ	44,981376	103,290185	НДВ		
0390		0390	44,981376	123,948222	НДВ	44,981376	123,948222	НДВ	44,981376	123,948222	НДВ	44,981376	123,948222	НДВ		
0424	КЦ-2	0424	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ		
0425		0425	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ		
0426		0426	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ		
0427		0427	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ		
0428		0428	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ		
0429		0429	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ	3,711640	116,729597	НДВ		
0455	Установка подготовки топливного газа	0455	0,005574	0,207420	НДВ	0,005574	0,207420	НДВ	0,005574	0,207420	НДВ	0,005574	0,207420	НДВ		
0456		0456	0,157347	1,217880	НДВ	0,157347	1,217880	НДВ	0,157347	1,217880	НДВ	0,157347	1,217880	НДВ		
0457	Производственно-энергетический блок	0457	1,472222	0,105160	НДВ	1,472222	0,105160	НДВ	1,472222	0,105160	НДВ	1,472222	0,105160	НДВ		
0458		0458	1,472222	0,105160	НДВ	1,472222	0,105160	НДВ	1,472222	0,105160	НДВ	1,472222	0,105160	НДВ		
6006	УКПГ - Сварочный пост	6006	0,005985	0,002662	НДВ	0,005985	0,002662	НДВ	0,005985	0,002662	НДВ	0,005985	0,002662	НДВ		
Всего по 3В :			1522,749523	4136,211369	НДВ	1522,749523	4136,211369	НДВ	1522,749523	4136,211369	НДВ	1522,749523	4136,211369	НДВ		

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее положение 2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ		
			z/c	м³/год	z/c	м³/год	z/c	м³/год	z/c	м³/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Вещество 0342 Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)														
1	УКПП. Блок вспомогательных помещений	0221	0,000419	0,000186	НДВ	0,000419	0,000186	НДВ	0,000419	0,000186	НДВ	0,000419	0,000186	НДВ
1	УКПП. Сварочный пост	6006	0,000419	0,000186	НДВ	0,000419	0,000186	НДВ	0,000419	0,000186	НДВ	0,000419	0,000186	НДВ
Всего по ЗВ:			0,000837	0,000372	НДВ	0,000837	0,000372	НДВ	0,000837	0,000372	НДВ	0,000837	0,000372	НДВ
Вещество 0344 Фториды неорганические в газообразном состоянии														
1	УКПП. Блок вспомогательных помещений	0221	0,000250	0,000082	НДВ	0,000250	0,000082	НДВ	0,000250	0,000082	НДВ	0,000250	0,000082	НДВ
1	УКПП. Сварочный пост	6006	0,000250	0,000082	НДВ	0,000250	0,000082	НДВ	0,000250	0,000082	НДВ	0,000250	0,000082	НДВ
Всего по ЗВ:			0,000500	0,000164	НДВ	0,000500	0,000164	НДВ	0,000500	0,000164	НДВ	0,000500	0,000164	НДВ
Вещество 0410 Метан														
1	УКПП. Здание переключательной арматуры ЗПА	0001	0,189146	5,638062	НДВ	0,189146	5,638062	НДВ	0,189146	5,638062	НДВ	0,189146	5,638062	НДВ
		0002	0,065996	1,967197	НДВ	0,065996	1,967197	НДВ	0,065996	1,967197	НДВ	0,065996	1,967197	НДВ
		0003	0,480667	0,034608	НДВ	0,480667	0,034608	НДВ	0,480667	0,034608	НДВ	0,480667	0,034608	НДВ
		0004	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ
		0005	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ
		0006	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ
		0007	85,975587	0,206341	НДВ	85,975587	0,206341	НДВ	85,975587	0,206341	НДВ	85,975587	0,206341	НДВ
		0008	89,091712	0,320730	НДВ	89,091712	0,320730	НДВ	89,091712	0,320730	НДВ	89,091712	0,320730	НДВ
		0009	84,106589	0,454176	НДВ	84,106589	0,454176	НДВ	84,106589	0,454176	НДВ	84,106589	0,454176	НДВ
		0010	81,705528	0,196093	НДВ	81,705528	0,196093	НДВ	81,705528	0,196093	НДВ	81,705528	0,196093	НДВ
		0011	87,410801	0,629358	НДВ	87,410801	0,629358	НДВ	87,410801	0,629358	НДВ	87,410801	0,629358	НДВ
		0012	84,673219	1,524118	НДВ	84,673219	1,524118	НДВ	84,673219	1,524118	НДВ	84,673219	1,524118	НДВ
		0013	85,644281	1,181891	НДВ	85,644281	1,181891	НДВ	85,644281	1,181891	НДВ	85,644281	1,181891	НДВ
		0014	85,644281	1,181891	НДВ	85,644281	1,181891	НДВ	85,644281	1,181891	НДВ	85,644281	1,181891	НДВ
		0015	84,673219	1,524118	НДВ	84,673219	1,524118	НДВ	84,673219	1,524118	НДВ	84,673219	1,524118	НДВ
		0016	83,856878	0,955968	НДВ	83,856878	0,955968	НДВ	83,856878	0,955968	НДВ	83,856878	0,955968	НДВ
		0017	82,212174	0,295964	НДВ	82,212174	0,295964	НДВ	82,212174	0,295964	НДВ	82,212174	0,295964	НДВ
		0018	84,568680	0,862601	НДВ	84,568680	0,862601	НДВ	84,568680	0,862601	НДВ	84,568680	0,862601	НДВ
		0019	84,568680	0,862601	НДВ	84,568680	0,862601	НДВ	84,568680	0,862601	НДВ	84,568680	0,862601	НДВ
		0020	78,983875	0,236952	НДВ	78,983875	0,236952	НДВ	78,983875	0,236952	НДВ	78,983875	0,236952	НДВ
		0021	81,291231	0,390198	НДВ	81,291231	0,390198	НДВ	81,291231	0,390198	НДВ	81,291231	0,390198	НДВ
		0022	81,291231	0,390198	НДВ	81,291231	0,390198	НДВ	81,291231	0,390198	НДВ	81,291231	0,390198	НДВ
		0023	20,282776	0,048679	НДВ	20,282776	0,048679	НДВ	20,282776	0,048679	НДВ	20,282776	0,048679	НДВ
		0024	82,757067	1,390319	НДВ	82,757067	1,390319	НДВ	82,757067	1,390319	НДВ	82,757067	1,390319	НДВ
		0025	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ
		0026	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ	0,480667	0,002307	НДВ
1	УКПП. Емкости-пробколовители - ЕП-103	0027	226,942761	0,816994	НДВ	226,942761	0,816994	НДВ	226,942761	0,816994	НДВ	226,942761	0,816994	НДВ
1	УКПП. Цех сепарации газа и насосная конденсата - ЦСГ и НС	0028	226,942761	0,816994	НДВ	226,942761	0,816994	НДВ	226,942761	0,816994	НДВ	226,942761	0,816994	НДВ
		0029	0,065692	1,958145	НДВ	0,065692	1,958145	НДВ	0,065692	1,958145	НДВ	0,065692	1,958145	НДВ
		0030	0,019619	0,584801	НДВ	0,019619	0,584801	НДВ	0,019619	0,584801	НДВ	0,019619	0,584801	НДВ
		0031	0,005559	0,165696	НДВ	0,005559	0,165696	НДВ	0,005559	0,165696	НДВ	0,005559	0,165696	НДВ

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источник	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		0032	0,002074	0,061822	НДВ	0,002074	0,061822	НДВ	0,002074	0,061822	НДВ	0,002074	0,061822	НДВ
		0033	0,480667	0,006922	НДВ	0,480667	0,006922	НДВ	0,480667	0,006922	НДВ	0,480667	0,006922	НДВ
		0034	177,017517	1,699628	НДВ	177,017517	1,699628	НДВ	177,017517	1,699628	НДВ	177,017517	1,699628	НДВ
		0035	85,102033	0,612735	НДВ	85,102033	0,612735	НДВ	85,102033	0,612735	НДВ	85,102033	0,612735	НДВ
		0036	0,083729	2,495782	НДВ	0,083729	2,495782	НДВ	0,083729	2,495782	НДВ	0,083729	2,495782	НДВ
		0037	0,043122	1,285385	НДВ	0,043122	1,285385	НДВ	0,043122	1,285385	НДВ	0,043122	1,285385	НДВ
		0038	177,017517	1,699714	НДВ	177,017517	1,699714	НДВ	177,017517	1,699714	НДВ	177,017517	1,699714	НДВ
		0039	85,102033	0,612735	НДВ	85,102033	0,612735	НДВ	85,102033	0,612735	НДВ	85,102033	0,612735	НДВ
		0040	104,208533	0,500201	НДВ	104,208533	0,500201	НДВ	104,208533	0,500201	НДВ	104,208533	0,500201	НДВ
		0041	0,867959	25,872117	НДВ	0,867959	25,872117	НДВ	0,867959	25,872117	НДВ	0,867959	25,872117	НДВ
		0042	0,366187	10,915301	НДВ	0,366187	10,915301	НДВ	0,366187	10,915301	НДВ	0,366187	10,915301	НДВ
		0043	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ
		0044	6,254675	0,030022	НДВ	6,254675	0,030022	НДВ	6,254675	0,030022	НДВ	6,254675	0,030022	НДВ
		0045	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ
		0046	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ
		0047	4,980908	0,013093	НДВ	4,980908	0,013093	НДВ	4,980908	0,013093	НДВ	4,980908	0,013093	НДВ
		0048	0,552767	0,002466	НДВ	0,552767	0,002466	НДВ	0,552767	0,002466	НДВ	0,552767	0,002466	НДВ
		0049	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ
		0050	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ
		0051	32,721383	0,083665	НДВ	32,721383	0,083665	НДВ	32,721383	0,083665	НДВ	32,721383	0,083665	НДВ
		0052	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ
		0053	127,316583	1,529414	НДВ	127,316583	1,529414	НДВ	127,316583	1,529414	НДВ	127,316583	1,529414	НДВ
		0054	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0055	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0056	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0057	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0058	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0059	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0060	151,295174	0,943529	НДВ	151,295174	0,943529	НДВ	151,295174	0,943529	НДВ	151,295174	0,943529	НДВ
		0061	151,295174	0,943529	НДВ	151,295174	0,943529	НДВ	151,295174	0,943529	НДВ	151,295174	0,943529	НДВ
		0062	151,295174	0,943529	НДВ	151,295174	0,943529	НДВ	151,295174	0,943529	НДВ	151,295174	0,943529	НДВ
		0063	34,043217	0,081704	НДВ	34,043217	0,081704	НДВ	34,043217	0,081704	НДВ	34,043217	0,081704	НДВ
		0064	46,294108	0,333318	НДВ	46,294108	0,333318	НДВ	46,294108	0,333318	НДВ	46,294108	0,333318	НДВ
		0066	0,030042	0,000072	НДВ	0,030042	0,000072	НДВ	0,030042	0,000072	НДВ	0,030042	0,000072	НДВ
		0068	0,030042	0,000072	НДВ	0,030042	0,000072	НДВ	0,030042	0,000072	НДВ	0,030042	0,000072	НДВ
		0069	0,410950	12,249599	НДВ	0,410950	12,249599	НДВ	0,410950	12,249599	НДВ	0,410950	12,249599	НДВ
		0070	0,525432	15,662069	НДВ	0,525432	15,662069	НДВ	0,525432	15,662069	НДВ	0,525432	15,662069	НДВ
		0071	0,093722	2,793649	НДВ	0,093722	2,793649	НДВ	0,093722	2,793649	НДВ	0,093722	2,793649	НДВ
		0072	0,121770	3,629715	НДВ	0,121770	3,629715	НДВ	0,121770	3,629715	НДВ	0,121770	3,629715	НДВ

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			з/с	м/год	НДВ/ВРВ	з/с	м/год	НДВ/ВРВ	з/с	м/год	НДВ/ВРВ	з/с	м/год	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		0073	16,673125	0,080031	НДВ	16,673125	0,080031	НДВ	16,673125	0,080031	НДВ	16,673125	0,080031	НДВ
		0074	169,934893	2,039219	НДВ	169,934893	2,039219	НДВ	169,934893	2,039219	НДВ	169,934893	2,039219	НДВ
		0075	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0076	0,480667	0,001154	НДВ	0,480667	0,001154	НДВ	0,480667	0,001154	НДВ	0,480667	0,001154	НДВ
		0077	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0078	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0080	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0081	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0082	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0083	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ	10,214167	0,024514	НДВ
		0084	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ
		0085	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ
		0086	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ
		0087	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ	107,230725	1,029415	НДВ
		0088	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ
		0089	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ
		0090	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ
		0091	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ	175,320588	0,944164	НДВ
		0092	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ
		0093	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ
		0094	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ
		0095	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ	46,294208	0,222212	НДВ
		0096	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ
		0097	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ
		0098	46,294208	0,444424	НДВ	46,294208	0,444424	НДВ	46,294208	0,444424	НДВ	46,294208	0,444424	НДВ
		0099	0,020534	0,612086	НДВ	0,020534	0,612086	НДВ	0,020534	0,612086	НДВ	0,020534	0,612086	НДВ
		0100	0,001885	0,000203	НДВ	0,001885	0,000203	НДВ	0,001885	0,000203	НДВ	0,001885	0,000203	НДВ
		0101	404,324783	0,516777	НДВ	404,324783	0,516777	НДВ	404,324783	0,516777	НДВ	404,324783	0,516777	НДВ
		0102	0,015482	0,461479	НДВ	0,015482	0,461479	НДВ	0,015482	0,461479	НДВ	0,015482	0,461479	НДВ
		0103	0,012017	0,000692	НДВ	0,012017	0,000692	НДВ	0,012017	0,000692	НДВ	0,012017	0,000692	НДВ
		0104	0,817133	0,000981	НДВ	0,817133	0,000981	НДВ	0,817133	0,000981	НДВ	0,817133	0,000981	НДВ
		0105	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ
		0106	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ
		0107	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ
		0108	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ	36,128108	0,086707	НДВ
		0109	217,866973	0,653775	НДВ	217,866973	0,653775	НДВ	217,866973	0,653775	НДВ	217,866973	0,653775	НДВ
		0110	217,866973	0,653775	НДВ	217,866973	0,653775	НДВ	217,866973	0,653775	НДВ	217,866973	0,653775	НДВ
		0111	0,000564	0,016805	НДВ	0,000564	0,016805	НДВ	0,000564	0,016805	НДВ	0,000564	0,016805	НДВ
		0112	0,000511	0,015225	НДВ	0,000511	0,015225	НДВ	0,000511	0,015225	НДВ	0,000511	0,015225	НДВ

Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источникика	Существующие положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			г/с	м/год	НДВ/ВРВ	г/с	м/год	НДВ/ВРВ	г/с	м/год	НДВ/ВРВ	г/с	м/год	НДВ/ВРВ
1	УКПП. Установка системы измерения количества, качества газового конденсата СИКПК	0115	0,008728	0,260157	НДВ	0,008728	0,260157	НДВ	0,008728	0,260157	НДВ	0,008728	0,260157	НДВ
1	УКПП. Дренажные емкости СИКПК	0116	0,000335	0,009990	НДВ	0,000335	0,009990	НДВ	0,000335	0,009990	НДВ	0,000335	0,009990	НДВ
1	УКПП. Дренажные емкости СИКПК	0117	0,011874	0,000241	НДВ	0,011874	0,000241	НДВ	0,011874	0,000241	НДВ	0,011874	0,000241	НДВ
1	УКПП. Установка хозрасчетного замера конденсата - УХЗК	0119	0,000051	0,001514	НДВ	0,000051	0,001514	НДВ	0,000051	0,001514	НДВ	0,000051	0,001514	НДВ
1	УКПП. Технологический корпус регенерации метанола	0120	0,000051	0,001514	НДВ	0,000051	0,001514	НДВ	0,000051	0,001514	НДВ	0,000051	0,001514	НДВ
		0121	0,064724	1,929291	НДВ	0,064724	1,929291	НДВ	0,064724	1,929291	НДВ	0,064724	1,929291	НДВ
		0122	0,004373	0,130354	НДВ	0,004373	0,130354	НДВ	0,004373	0,130354	НДВ	0,004373	0,130354	НДВ
		0123	0,007641	0,227775	НДВ	0,007641	0,227775	НДВ	0,007641	0,227775	НДВ	0,007641	0,227775	НДВ
		0124	0,018183	0,541992	НДВ	0,018183	0,541992	НДВ	0,018183	0,541992	НДВ	0,018183	0,541992	НДВ
		0125	170,204067	0,443170	НДВ	170,204067	0,443170	НДВ	170,204067	0,443170	НДВ	170,204067	0,443170	НДВ
		0126	0,042058	0,000188	НДВ	0,042058	0,000188	НДВ	0,042058	0,000188	НДВ	0,042058	0,000188	НДВ
		0127	88,506756	0,691352	НДВ	88,506756	0,691352	НДВ	88,506756	0,691352	НДВ	88,506756	0,691352	НДВ
		0128	0,005127	0,000078	НДВ	0,005127	0,000078	НДВ	0,005127	0,000078	НДВ	0,005127	0,000078	НДВ
		0130	0,123710	3,794446	НДВ	0,123710	3,794446	НДВ	0,123710	3,794446	НДВ	0,123710	3,794446	НДВ
		0132	3,504861	107,501100	НДВ	3,504861	107,501100	НДВ	3,504861	107,501100	НДВ	3,504861	107,501100	НДВ
		0134	3,004167	92,143800	НДВ	3,004167	92,143800	НДВ	3,004167	92,143800	НДВ	3,004167	92,143800	НДВ
		0136	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ	104,208533	1,000402	НДВ
		0138	0,050531	1,506223	НДВ	0,050531	1,506223	НДВ	0,050531	1,506223	НДВ	0,050531	1,506223	НДВ
		0139	0,026374	0,786148	НДВ	0,026374	0,786148	НДВ	0,026374	0,786148	НДВ	0,026374	0,786148	НДВ
		0143	0,192267	0,000865	НДВ	0,192267	0,000865	НДВ	0,192267	0,000865	НДВ	0,192267	0,000865	НДВ
		0144	0,017196	0,512587	НДВ	0,017196	0,512587	НДВ	0,017196	0,512587	НДВ	0,017196	0,512587	НДВ
		0145	0,008439	0,251536	НДВ	0,008439	0,251536	НДВ	0,008439	0,251536	НДВ	0,008439	0,251536	НДВ
		0149	0,192267	0,000865	НДВ	0,192267	0,000865	НДВ	0,192267	0,000865	НДВ	0,192267	0,000865	НДВ
		0150	0,931292	0,004153	НДВ	0,931292	0,004153	НДВ	0,931292	0,004153	НДВ	0,931292	0,004153	НДВ
		0152	21,341600	0,098114	НДВ	21,341600	0,098114	НДВ	21,341600	0,098114	НДВ	21,341600	0,098114	НДВ
		0154	0,007445	0,221927	НДВ	0,007445	0,221927	НДВ	0,007445	0,221927	НДВ	0,007445	0,221927	НДВ
		0155	0,000746	0,022244	НДВ	0,000746	0,022244	НДВ	0,000746	0,022244	НДВ	0,000746	0,022244	НДВ
		0156	40,376000	0,242256	НДВ	40,376000	0,242256	НДВ	40,376000	0,242256	НДВ	40,376000	0,242256	НДВ
		0157	31,639883	0,114135	НДВ	31,639883	0,114135	НДВ	31,639883	0,114135	НДВ	31,639883	0,114135	НДВ
		0160	170,210075	0,817008	НДВ	170,210075	0,817008	НДВ	170,210075	0,817008	НДВ	170,210075	0,817008	НДВ
		0161	0,001121	0,033407	НДВ	0,001121	0,033407	НДВ	0,001121	0,033407	НДВ	0,001121	0,033407	НДВ
		0162	0,000162	0,004828	НДВ	0,000162	0,004828	НДВ	0,000162	0,004828	НДВ	0,000162	0,004828	НДВ
		0163	0,001411	0,042065	НДВ	0,001411	0,042065	НДВ	0,001411	0,042065	НДВ	0,001411	0,042065	НДВ
		0164	0,000731	0,021798	НДВ	0,000731	0,021798	НДВ	0,000731	0,021798	НДВ	0,000731	0,021798	НДВ
		0165	0,342475	0,000728	НДВ	0,342475	0,000728	НДВ	0,342475	0,000728	НДВ	0,342475	0,000728	НДВ
		0166	0,342475	0,000728	НДВ	0,342475	0,000728	НДВ	0,342475	0,000728	НДВ	0,342475	0,000728	НДВ
		0167	31,639883	0,038199	НДВ	31,639883	0,038199	НДВ	31,639883	0,038199	НДВ	31,639883	0,038199	НДВ
		0172	0,002827	0,008175	НДВ	0,002827	0,008175	НДВ	0,002827	0,008175	НДВ	0,002827	0,008175	НДВ

Нормативе вытросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	
			з/с	т/с/год		з/с	т/с/год		з/с	т/с/год		з/с	т/с/год		з/с	т/с/год		з/с
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
0173	УКПГ. Установки аппаратов в цехе	0173	0,094141	0,094141	НДВ	0,094141	0,094141	НДВ	0,094141	0,094141	НДВ	0,094141	0,094141	НДВ	0,094141	0,094141	НДВ	
0174	УКПГ. Установки аппаратов в цехе	0174	170,210075	0,408504	НДВ	170,210075	0,408504	НДВ	170,210075	0,408504	НДВ	170,210075	0,408504	НДВ	170,210075	0,408504	НДВ	
0175	УКПГ. Установки аппаратов в цехе	0175	51,948050	0,230878	НДВ	51,948050	0,230878	НДВ	51,948050	0,230878	НДВ	51,948050	0,230878	НДВ	51,948050	0,230878	НДВ	
0180	УКПГ. Установки технологических емкостей - УТЕ	0180	0,188480	0,002048	НДВ	0,188480	0,002048	НДВ	0,188480	0,002048	НДВ	0,188480	0,002048	НДВ	0,188480	0,002048	НДВ	
0185	УКПГ. Внутриплощадные сети	0185	156,312800	0,399665	НДВ	156,312800	0,399665	НДВ	156,312800	0,399665	НДВ	156,312800	0,399665	НДВ	156,312800	0,399665	НДВ	
0186		0186	156,312800	0,799329	НДВ	156,312800	0,799329	НДВ	156,312800	0,799329	НДВ	156,312800	0,799329	НДВ	156,312800	0,799329	НДВ	
0187		0187	2,403333	0,005768	НДВ	2,403333	0,005768	НДВ	2,403333	0,005768	НДВ	2,403333	0,005768	НДВ	2,403333	0,005768	НДВ	
0188	УКПГ. Установки горизонтальных факельных установок	0188	1,965810	2,547690	НДВ	1,965810	2,547690	НДВ	1,965810	2,547690	НДВ	1,965810	2,547690	НДВ	1,965810	2,547690	НДВ	
0189		0189	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	
0190		0190	0,007210	0,227375	НДВ	0,007210	0,227375	НДВ	0,007210	0,227375	НДВ	0,007210	0,227375	НДВ	0,007210	0,227375	НДВ	
0191		0191	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	
0192		0192	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	0,060204	0,468142	НДВ	
0193		0193	0,011176	0,352431	НДВ	0,011176	0,352431	НДВ	0,011176	0,352431	НДВ	0,011176	0,352431	НДВ	0,011176	0,352431	НДВ	
0194		0194	0,011176	0,352431	НДВ	0,011176	0,352431	НДВ	0,011176	0,352431	НДВ	0,011176	0,352431	НДВ	0,011176	0,352431	НДВ	
0195	УКПГ. Вертикальный факел	0195	527,083333	4,734263	НДВ	527,083333	4,734263	НДВ	527,083333	4,734263	НДВ	527,083333	4,734263	НДВ	527,083333	4,734263	НДВ	
0196		0196	467,314815	6,734711	НДВ	467,314815	6,734711	НДВ	467,314815	6,734711	НДВ	467,314815	6,734711	НДВ	467,314815	6,734711	НДВ	
0197	УКПГ. Установки подогрева теплоносителя	0197	0,058175	1,734077	НДВ	0,058175	1,734077	НДВ	0,058175	1,734077	НДВ	0,058175	1,734077	НДВ	0,058175	1,734077	НДВ	
0198		0198	0,139647	4,162597	НДВ	0,139647	4,162597	НДВ	0,139647	4,162597	НДВ	0,139647	4,162597	НДВ	0,139647	4,162597	НДВ	
0199		0199	0,078108	0,000346	НДВ	0,078108	0,000346	НДВ	0,078108	0,000346	НДВ	0,078108	0,000346	НДВ	0,078108	0,000346	НДВ	
0200		0200	0,078108	0,000346	НДВ	0,078108	0,000346	НДВ	0,078108	0,000346	НДВ	0,078108	0,000346	НДВ	0,078108	0,000346	НДВ	
0210	УКПГ. ПЛАС-2500	0210	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	
0212		0212	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	
0214		0214	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	5,960267	0,020462	НДВ	
0215	УКПГ. КНС-1	0215	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	
0216	УКПГ. КНС-2	0216	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	
0217	УКПГ. КНС пожелто	0217	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	
0218	УКПГ. КНС-4 столовой	0218	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	0,000161	0,005083	НДВ	
0219	УКПГ. Канализационные очистные сооружения - КОС	0219	0,000297	0,009350	НДВ	0,000297	0,009350	НДВ	0,000297	0,009350	НДВ	0,000297	0,009350	НДВ	0,000297	0,009350	НДВ	
0220		0220	0,001233	0,019416	НДВ	0,001233	0,019416	НДВ	0,001233	0,019416	НДВ	0,001233	0,019416	НДВ	0,001233	0,019416	НДВ	
0222	ДСК (1 очередь). Узел пользования ДСК к УКПГ	0222	0,011970	0,377482	НДВ	0,011970	0,377482	НДВ	0,011970	0,377482	НДВ	0,011970	0,377482	НДВ	0,011970	0,377482	НДВ	
0223		0223	0,000738	0,023276	НДВ	0,000738	0,023276	НДВ	0,000738	0,023276	НДВ	0,000738	0,023276	НДВ	0,000738	0,023276	НДВ	
0224		0224	0,901250	0,008652	НДВ	0,901250	0,008652	НДВ	0,901250	0,008652	НДВ	0,901250	0,008652	НДВ	0,901250	0,008652	НДВ	
0225		0225	51,034783	0,068055	НДВ	51,034783	0,068055	НДВ	51,034783	0,068055	НДВ	51,034783	0,068055	НДВ	51,034783	0,068055	НДВ	
0226	ДСК (1 очередь). Установки очистки газа - УОГ	0226	0,032182	1,014903	НДВ	0,032182	1,014903	НДВ	0,032182	1,014903	НДВ	0,032182	1,014903	НДВ	0,032182	1,014903	НДВ	
0227		0227	0,001773	0,055913	НДВ	0,001773	0,055913	НДВ	0,001773	0,055913	НДВ	0,001773	0,055913	НДВ	0,001773	0,055913	НДВ	
0228		0228	59,128008	0,851443	НДВ	59,128008	0,851443	НДВ	59,128008	0,851443	НДВ	59,128008	0,851443	НДВ	59,128008	0,851443	НДВ	
0231	ДСК (1 очередь). Компрессорный цех - 1	0231	0,840000	19,867680	НДВ	0,840000	19,867680	НДВ	0,840000	19,867680	НДВ	0,840000	19,867680	НДВ	0,840000	19,867680	НДВ	
0234		0234	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	

Нормативе вытросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, исх. участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год				
			z/c	м/год	НДВ/ВРВ	z/c	м/год	НДВ/ВРВ	z/c	м/год	НДВ/ВРВ	z/c	м/год	НДВ/ВРВ		
1	2	3	0235	176,044167	НДВ	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ
			0236	755,848333	НДВ	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ
			0237	0,546758	НДВ	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ
			0239	0,840000	НДВ	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ
			0242	0,799108	НДВ	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ
			0243	176,044167	НДВ	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ
			0244	755,848333	НДВ	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ
			0245	0,546758	НДВ	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ
			0247	0,840000	НДВ	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ
			0250	0,799108	НДВ	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ
			0251	176,044167	НДВ	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ
			0252	755,848333	НДВ	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ
			0253	0,546758	НДВ	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ
			0255	0,840000	НДВ	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ
			0258	0,799108	НДВ	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ
0259	176,044167	НДВ	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ			
0260	755,848333	НДВ	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ			
0261	0,546758	НДВ	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ			
0263	0,840000	НДВ	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ			
0266	0,799108	НДВ	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ			
0267	176,044167	НДВ	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ			
0268	755,848333	НДВ	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ			
0269	0,546758	НДВ	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ			
0271	0,840000	НДВ	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ			
0274	0,799108	НДВ	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ			
0275	176,044167	НДВ	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ			
0276	755,848333	НДВ	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ			
0277	0,546758	НДВ	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ			
0279	0,840000	НДВ	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ			
0283	0,799108	НДВ	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ			
0284	176,044167	НДВ	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ			
0285	755,848333	НДВ	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ			
0286	0,546758	НДВ	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ			
0288	0,840000	НДВ	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ	0,840000	0,005927	НДВ			
0292	0,799108	НДВ	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ	0,799108	0,005927	НДВ			
0293	176,044167	НДВ	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ	176,044167	15,632722	НДВ			
0294	755,848333	НДВ	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ	755,848333	31,155852	НДВ			
0295	0,546758	НДВ	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ	0,546758	0,001456	НДВ			
0296	0,003659	НДВ	0,115380	НДВ	0,003659	0,115380	НДВ	0,003659	0,115380	НДВ	0,003659	0,115380	НДВ			
0297	0,003198	НДВ	0,100855	НДВ	0,003198	0,100855	НДВ	0,003198	0,100855	НДВ	0,003198	0,100855	НДВ			
0298	0,003733	НДВ	0,117722	НДВ	0,003733	0,117722	НДВ	0,003733	0,117722	НДВ	0,003733	0,117722	НДВ			
0299	0,003124	НДВ	0,098513	НДВ	0,003124	0,098513	НДВ	0,003124	0,098513	НДВ	0,003124	0,098513	НДВ			



Норматив выбросов (с равновесной по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ источника	Существующее положение						2023 год						2024 год					
			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2023 год			2024 год		
			z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ
1	1	0300	0,003733	0,117722	НДВ	0,003733	0,117722	НДВ	0,003733	0,117722	НДВ	0,003733	0,117722	НДВ	0,003733	0,117722	НДВ	0,003733	0,117722	НДВ
		0301	0,003124	0,098513	НДВ	0,003124	0,098513	НДВ	0,003124	0,098513	НДВ	0,003124	0,098513	НДВ	0,003124	0,098513	НДВ	0,003124	0,098513	НДВ
		0302	0,003770	0,118901	НДВ	0,003770	0,118901	НДВ	0,003770	0,118901	НДВ	0,003770	0,118901	НДВ	0,003770	0,118901	НДВ	0,003770	0,118901	НДВ
		0303	0,003086	0,097334	НДВ	0,003086	0,097334	НДВ	0,003086	0,097334	НДВ	0,003086	0,097334	НДВ	0,003086	0,097334	НДВ	0,003086	0,097334	НДВ
		0304	0,003750	0,118271	НДВ	0,003750	0,118271	НДВ	0,003750	0,118271	НДВ	0,003750	0,118271	НДВ	0,003750	0,118271	НДВ	0,003750	0,118271	НДВ
		0305	0,003106	0,097964	НДВ	0,003106	0,097964	НДВ	0,003106	0,097964	НДВ	0,003106	0,097964	НДВ	0,003106	0,097964	НДВ	0,003106	0,097964	НДВ
		0306	0,003672	0,115792	НДВ	0,003672	0,115792	НДВ	0,003672	0,115792	НДВ	0,003672	0,115792	НДВ	0,003672	0,115792	НДВ	0,003672	0,115792	НДВ
		0307	0,003185	0,100443	НДВ	0,003185	0,100443	НДВ	0,003185	0,100443	НДВ	0,003185	0,100443	НДВ	0,003185	0,100443	НДВ	0,003185	0,100443	НДВ
		0308	0,005242	0,165318	НДВ	0,005242	0,165318	НДВ	0,005242	0,165318	НДВ	0,005242	0,165318	НДВ	0,005242	0,165318	НДВ	0,005242	0,165318	НДВ
		0309	0,001615	0,050917	НДВ	0,001615	0,050917	НДВ	0,001615	0,050917	НДВ	0,001615	0,050917	НДВ	0,001615	0,050917	НДВ	0,001615	0,050917	НДВ
		0310	0,005367	0,169249	НДВ	0,005367	0,169249	НДВ	0,005367	0,169249	НДВ	0,005367	0,169249	НДВ	0,005367	0,169249	НДВ	0,005367	0,169249	НДВ
		0311	0,001490	0,046986	НДВ	0,001490	0,046986	НДВ	0,001490	0,046986	НДВ	0,001490	0,046986	НДВ	0,001490	0,046986	НДВ	0,001490	0,046986	НДВ
		0312	0,034406	1,085018	НДВ	0,034406	1,085018	НДВ	0,034406	1,085018	НДВ	0,034406	1,085018	НДВ	0,034406	1,085018	НДВ	0,034406	1,085018	НДВ
		0313	0,032918	1,038098	НДВ	0,032918	1,038098	НДВ	0,032918	1,038098	НДВ	0,032918	1,038098	НДВ	0,032918	1,038098	НДВ	0,032918	1,038098	НДВ
		0320	0,092760	2,925265	НДВ	0,092760	2,925265	НДВ	0,092760	2,925265	НДВ	0,092760	2,925265	НДВ	0,092760	2,925265	НДВ	0,092760	2,925265	НДВ
		0321	0,009358	0,295125	НДВ	0,009358	0,295125	НДВ	0,009358	0,295125	НДВ	0,009358	0,295125	НДВ	0,009358	0,295125	НДВ	0,009358	0,295125	НДВ
		0322	3,286558	0,004398	НДВ	3,286558	0,004398	НДВ	3,286558	0,004398	НДВ	3,286558	0,004398	НДВ	3,286558	0,004398	НДВ	3,286558	0,004398	НДВ
		0323	2,739800	0,007326	НДВ	2,739800	0,007326	НДВ	2,739800	0,007326	НДВ	2,739800	0,007326	НДВ	2,739800	0,007326	НДВ	2,739800	0,007326	НДВ
		0324	51,034783	0,068286	НДВ	51,034783	0,068286	НДВ	51,034783	0,068286	НДВ	51,034783	0,068286	НДВ	51,034783	0,068286	НДВ	51,034783	0,068286	НДВ
		0328	0,036050	0,000159	НДВ	0,036050	0,000159	НДВ	0,036050	0,000159	НДВ	0,036050	0,000159	НДВ	0,036050	0,000159	НДВ	0,036050	0,000159	НДВ
		0329	0,072100	0,000317	НДВ	0,072100	0,000317	НДВ	0,072100	0,000317	НДВ	0,072100	0,000317	НДВ	0,072100	0,000317	НДВ	0,072100	0,000317	НДВ
		0330	12,755692	0,034132	НДВ	12,755692	0,034132	НДВ	12,755692	0,034132	НДВ	12,755692	0,034132	НДВ	12,755692	0,034132	НДВ	12,755692	0,034132	НДВ
		0331	373,514050	11,339139	НДВ	373,514050	11,339139	НДВ	373,514050	11,339139	НДВ	373,514050	11,339139	НДВ	373,514050	11,339139	НДВ	373,514050	11,339139	НДВ
		0332	0,480667	0,096902	НДВ	0,480667	0,096902	НДВ	0,480667	0,096902	НДВ	0,480667	0,096902	НДВ	0,480667	0,096902	НДВ	0,480667	0,096902	НДВ
		0333	3,623025	0,904307	НДВ	3,623025	0,904307	НДВ	3,623025	0,904307	НДВ	3,623025	0,904307	НДВ	3,623025	0,904307	НДВ	3,623025	0,904307	НДВ
		0334	0,546758	0,005826	НДВ	0,546758	0,005826	НДВ	0,546758	0,005826	НДВ	0,546758	0,005826	НДВ	0,546758	0,005826	НДВ	0,546758	0,005826	НДВ
		0335	1,736408	2,240868	НДВ	1,736408	2,240868	НДВ	1,736408	2,240868	НДВ	1,736408	2,240868	НДВ	1,736408	2,240868	НДВ	1,736408	2,240868	НДВ
		0336	792,449828	29,496910	НДВ	792,449828	29,496910	НДВ	792,449828	29,496910	НДВ	792,449828	29,496910	НДВ	792,449828	29,496910	НДВ	792,449828	29,496910	НДВ
		0337	784,682325	26,417238	НДВ	784,682325	26,417238	НДВ	784,682325	26,417238	НДВ	784,682325	26,417238	НДВ	784,682325	26,417238	НДВ	784,682325	26,417238	НДВ
		0338	807,107107	38,257284	НДВ	807,107107	38,257284	НДВ	807,107107	38,257284	НДВ	807,107107	38,257284	НДВ	807,107107	38,257284	НДВ	807,107107	38,257284	НДВ
		0339	104,304667	0,227382	НДВ	104,304667	0,227382	НДВ	104,304667	0,227382	НДВ	104,304667	0,227382	НДВ	104,304667	0,227382	НДВ	104,304667	0,227382	НДВ
		0340	271,738892	0,377199	НДВ	271,738892	0,377199	НДВ	271,738892	0,377199	НДВ	271,738892	0,377199	НДВ	271,738892	0,377199	НДВ	271,738892	0,377199	НДВ
		0341	191,695875	0,256510	НДВ	191,695875	0,256510	НДВ	191,695875	0,256510	НДВ	191,695875	0,256510	НДВ	191,695875	0,256510	НДВ	191,695875	0,256510	НДВ
		0342	765,479692	0,918576	НДВ	765,479692	0,918576	НДВ	765,479692	0,918576	НДВ	765,479692	0,918576	НДВ	765,479692	0,918576	НДВ	765,479692	0,918576	НДВ
		0343	0,068094	2,147426	НДВ	0,068094	2,147426	НДВ	0,068094	2,147426	НДВ	0,068094	2,147426	НДВ	0,068094	2,147426	НДВ	0,068094	2,147426	НДВ
		0344	0,901250	0,006489	НДВ	0,901250	0,006489	НДВ	0,901250	0,006489	НДВ	0,901250	0,006489	НДВ	0,901250	0,006489	НДВ	0,901250	0,006489	НДВ
		0345	0,901250	1,349712	НДВ	0,901250	1,349712	НДВ	0,901250	1,349712	НДВ	0,901250	1,349712	НДВ	0,901250	1,349712	НДВ	0,901250	1,349712	НДВ

Нормативе өвөргов (сравняйков по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год						
			з/с	т/год	НДВ/ ВРВ	з/с	т/год	НДВ/ ВРВ	з/с	т/год	НДВ/ ВРВ	з/с	т/год	НДВ/ ВРВ				
															4	5	6	7
1	2	3	0346	0,889233	17,659309	НДВ	0,889233	17,659309	НДВ	0,889233	17,659309	НДВ	0,889233	17,659309	НДВ	0,889233	17,659309	НДВ
			0348	0,000127	0,004014	НДВ	0,000127	0,004014	НДВ	0,000127	0,004014	НДВ	0,000127	0,004014	НДВ	0,000127	0,004014	НДВ
			0350	0,731069	1,730816	НДВ	0,731069	1,730816	НДВ	0,731069	1,730816	НДВ	0,731069	1,730816	НДВ	0,731069	1,730816	НДВ
			0351	0,731069	2,248820	НДВ	0,731069	2,248820	НДВ	0,731069	2,248820	НДВ	0,731069	2,248820	НДВ	0,731069	2,248820	НДВ
			0352	0,731069	1,356013	НДВ	0,731069	1,356013	НДВ	0,731069	1,356013	НДВ	0,731069	1,356013	НДВ	0,731069	1,356013	НДВ
			0353	0,731069	1,874017	НДВ	0,731069	1,874017	НДВ	0,731069	1,874017	НДВ	0,731069	1,874017	НДВ	0,731069	1,874017	НДВ
			0354	0,786931	1,468037	НДВ	0,786931	1,468037	НДВ	0,786931	1,468037	НДВ	0,786931	1,468037	НДВ	0,786931	1,468037	НДВ
			0355	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ
			0356	0,786931	1,434042	НДВ	0,786931	1,434042	НДВ	0,786931	1,434042	НДВ	0,786931	1,434042	НДВ	0,786931	1,434042	НДВ
			0357	0,786931	2,369482	НДВ	0,786931	2,369482	НДВ	0,786931	2,369482	НДВ	0,786931	2,369482	НДВ	0,786931	2,369482	НДВ
			0358	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ
			0359	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ
			0360	0,786931	2,876015	НДВ	0,786931	2,876015	НДВ	0,786931	2,876015	НДВ	0,786931	2,876015	НДВ	0,786931	2,876015	НДВ
			0361	0,786931	2,052192	НДВ	0,786931	2,052192	НДВ	0,786931	2,052192	НДВ	0,786931	2,052192	НДВ	0,786931	2,052192	НДВ
			0362	0,786931	2,369482	НДВ	0,786931	2,369482	НДВ	0,786931	2,369482	НДВ	0,786931	2,369482	НДВ	0,786931	2,369482	НДВ
			0363	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ
			0364	0,786931	1,691274	НДВ	0,786931	1,691274	НДВ	0,786931	1,691274	НДВ	0,786931	1,691274	НДВ	0,786931	1,691274	НДВ
			0365	0,786931	2,764397	НДВ	0,786931	2,764397	НДВ	0,786931	2,764397	НДВ	0,786931	2,764397	НДВ	0,786931	2,764397	НДВ
			0366	0,786931	1,073123	НДВ	0,786931	1,073123	НДВ	0,786931	1,073123	НДВ	0,786931	1,073123	НДВ	0,786931	1,073123	НДВ
			0367	0,786931	1,296360	НДВ	0,786931	1,296360	НДВ	0,786931	1,296360	НДВ	0,786931	1,296360	НДВ	0,786931	1,296360	НДВ
			0368	0,786931	3,330987	НДВ	0,786931	3,330987	НДВ	0,786931	3,330987	НДВ	0,786931	3,330987	НДВ	0,786931	3,330987	НДВ
			0369	0,786931	3,520229	НДВ	0,786931	3,520229	НДВ	0,786931	3,520229	НДВ	0,786931	3,520229	НДВ	0,786931	3,520229	НДВ
			0370	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ
			0371	0,786931	0,898827	НДВ	0,786931	0,898827	НДВ	0,786931	0,898827	НДВ	0,786931	0,898827	НДВ	0,786931	0,898827	НДВ
			0372	0,731069	1,874017	НДВ	0,731069	1,874017	НДВ	0,731069	1,874017	НДВ	0,731069	1,874017	НДВ	0,731069	1,874017	НДВ
			0373	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ	0,786931	1,579655	НДВ
			0374	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ
			0375	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ	0,786931	1,184742	НДВ
			0377	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ
			0378	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ
			0379	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ	0,786931	1,974569	НДВ
			0380	1,124534	2,582255	НДВ	1,124534	2,582255	НДВ	1,124534	2,582255	НДВ	1,124534	2,582255	НДВ	1,124534	2,582255	НДВ
			0390	1,124534	3,098705	НДВ	1,124534	3,098705	НДВ	1,124534	3,098705	НДВ	1,124534	3,098705	НДВ	1,124534	3,098705	НДВ
			0391	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ
			0392	176,507031	25,417013	НДВ	176,507031	25,417013	НДВ	176,507031	25,417013	НДВ	176,507031	25,417013	НДВ	176,507031	25,417013	НДВ
			0393	77,663094	16,775228	НДВ	77,663094	16,775228	НДВ	77,663094	16,775228	НДВ	77,663094	16,775228	НДВ	77,663094	16,775228	НДВ
			0394	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ
			0395	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ
			0396	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ
			0397	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ
			0398	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ
			0399	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ
			0400	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ

Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Источники	№	Существующее положение 2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		НДВ/ВРВ			
			з/с	т/год	з/с	т/год	з/с	т/год	з/с	т/год				
												НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		0401	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ
		0402	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ
		0403	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ
		0404	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ
		0405	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ
		0406	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ
		0407	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ
		0408	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ
		0409	176,507031	22,239886	НДВ	176,507031	22,239886	НДВ	176,507031	22,239886	НДВ	176,507031	22,239886	НДВ
		0410	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ
		0411	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ
		0412	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ
		0413	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ
		0414	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ	176,507031	12,708506	НДВ
		0415	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ
		0416	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ
		0417	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ	176,507031	19,062759	НДВ
		0418	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ
		0419	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ
		0420	176,507031	6,354253	НДВ	176,507031	6,354253	НДВ	176,507031	6,354253	НДВ	176,507031	6,354253	НДВ
		0421	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ	176,507031	15,885633	НДВ
		0422	176,507031	28,594139	НДВ	176,507031	28,594139	НДВ	176,507031	28,594139	НДВ	176,507031	28,594139	НДВ
		0423	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ	176,507031	9,531380	НДВ
		0430	816,168513	35,258480	НДВ	816,168513	35,258480	НДВ	816,168513	35,258480	НДВ	816,168513	35,258480	НДВ
		0431	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ
		0433	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ
		0434	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ
		0435	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ
		0436	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ	446,681967	17,688606	НДВ
		0437	20,435278	0,122612	НДВ	20,435278	0,122612	НДВ	20,435278	0,122612	НДВ	20,435278	0,122612	НДВ
		0438	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0439	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0440	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0441	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0442	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0443	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0445	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0446	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0447	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0448	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0449	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0450	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ

Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		0451	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0452	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0453	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		0454	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ	94,551287	0,113462	НДВ
		6001	0,031379	0,935338	НДВ	0,031379	0,935338	НДВ	0,031379	0,935338	НДВ	0,031379	0,935338	НДВ
		6002	0,047068	1,403007	НДВ	0,047068	1,403007	НДВ	0,047068	1,403007	НДВ	0,047068	1,403007	НДВ
		6004	0,002686	0,014418	НДВ	0,002686	0,014418	НДВ	0,002686	0,014418	НДВ	0,002686	0,014418	НДВ
		6005	0,004311	0,051827	НДВ	0,004311	0,051827	НДВ	0,004311	0,051827	НДВ	0,004311	0,051827	НДВ
		6010	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ
		6011	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ
		6012	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ
		6013	0,091834	2,896074	НДВ	0,091834	2,896074	НДВ	0,091834	2,896074	НДВ	0,091834	2,896074	НДВ
		6014	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ
		6015	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ
		6016	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ
		6017	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ
		6018	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ
		6019	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ
		6020	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ
		6021	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ	0,058731	1,852140	НДВ
		6022	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ
		6023	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ
		6024	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ
		6025	0,091834	2,896074	НДВ	0,091834	2,896074	НДВ	0,091834	2,896074	НДВ	0,091834	2,896074	НДВ
		6026	0,128140	4,041033	НДВ	0,128140	4,041033	НДВ	0,128140	4,041033	НДВ	0,128140	4,041033	НДВ
		6027	0,035239	1,111284	НДВ	0,035239	1,111284	НДВ	0,035239	1,111284	НДВ	0,035239	1,111284	НДВ
		6028	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ	0,073681	2,323594	НДВ
		6029	0,128140	4,041033	НДВ	0,128140	4,041033	НДВ	0,128140	4,041033	НДВ	0,128140	4,041033	НДВ
		6030	0,180464	5,691122	НДВ	0,180464	5,691122	НДВ	0,180464	5,691122	НДВ	0,180464	5,691122	НДВ
		6031	0,091834	2,896074	НДВ	0,091834	2,896074	НДВ	0,091834	2,896074	НДВ	0,091834	2,896074	НДВ
		6032	0,139887	4,411461	НДВ	0,139887	4,411461	НДВ	0,139887	4,411461	НДВ	0,139887	4,411461	НДВ
		6033	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ
		6034	0,115326	3,636930	НДВ	0,115326	3,636930	НДВ	0,115326	3,636930	НДВ	0,115326	3,636930	НДВ
		6035	0,090070	2,840433	НДВ	0,090070	2,840433	НДВ	0,090070	2,840433	НДВ	0,090070	2,840433	НДВ
		6036	0,090070	2,840433	НДВ	0,090070	2,840433	НДВ	0,090070	2,840433	НДВ	0,090070	2,840433	НДВ
		6037	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ
		6038	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ
		6039	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ
		6040	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ
		6041	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ	0,140954	4,445136	НДВ
		6042	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ	0,108919	3,434878	НДВ

Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источник	Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			НДВ/ВРВ
			z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	
Всего по ЗВ:			31438,763171	1832,230557	НДВ	31438,763171	1832,230557	НДВ	31438,763171	1832,230557	НДВ	31438,763171	1832,230557	НДВ	
Венесуэла 0415 Смесь претельных углеводородов С1Н4-СН12															
1	УКПГ. Здание переключателей арматуры ЗПА	0001	0,038667	1,152586	НДВ	0,038667	1,152586	НДВ	0,038667	1,152586	НДВ	0,038667	1,152586	НДВ	
		0002	0,013491	0,402153	НДВ	0,013491	0,402153	НДВ	0,013491	0,402153	НДВ	0,013491	0,402153	НДВ	
		0007	17,575947	0,042182	НДВ	17,575947	0,042182	НДВ	17,575947	0,042182	НДВ	17,575947	0,042182	НДВ	
		0008	18,212975	0,065567	НДВ	18,212975	0,065567	НДВ	18,212975	0,065567	НДВ	18,212975	0,065567	НДВ	
		0009	17,193869	0,092847	НДВ	17,193869	0,092847	НДВ	17,193869	0,092847	НДВ	17,193869	0,092847	НДВ	
		0010	16,703021	0,040087	НДВ	16,703021	0,040087	НДВ	16,703021	0,040087	НДВ	16,703021	0,040087	НДВ	
		0011	17,869347	0,128659	НДВ	17,869347	0,128659	НДВ	17,869347	0,128659	НДВ	17,869347	0,128659	НДВ	
		0012	17,309705	0,311575	НДВ	17,309705	0,311575	НДВ	17,309705	0,311575	НДВ	17,309705	0,311575	НДВ	
		0013	17,508219	0,241613	НДВ	17,508219	0,241613	НДВ	17,508219	0,241613	НДВ	17,508219	0,241613	НДВ	
		0014	17,508219	0,241613	НДВ	17,508219	0,241613	НДВ	17,508219	0,241613	НДВ	17,508219	0,241613	НДВ	
		0015	17,309705	0,311575	НДВ	17,309705	0,311575	НДВ	17,309705	0,311575	НДВ	17,309705	0,311575	НДВ	
		0016	17,142821	0,195428	НДВ	17,142821	0,195428	НДВ	17,142821	0,195428	НДВ	17,142821	0,195428	НДВ	
		0017	16,806595	0,060504	НДВ	16,806595	0,060504	НДВ	16,806595	0,060504	НДВ	16,806595	0,060504	НДВ	
		0018	17,288334	0,176341	НДВ	17,288334	0,176341	НДВ	17,288334	0,176341	НДВ	17,288334	0,176341	НДВ	
		0019	17,288334	0,176341	НДВ	17,288334	0,176341	НДВ	17,288334	0,176341	НДВ	17,288334	0,176341	НДВ	
		0020	16,146635	0,048440	НДВ	16,146635	0,048440	НДВ	16,146635	0,048440	НДВ	16,146635	0,048440	НДВ	
		0021	16,618327	0,079768	НДВ	16,618327	0,079768	НДВ	16,618327	0,079768	НДВ	16,618327	0,079768	НДВ	
		0022	16,618327	0,079768	НДВ	16,618327	0,079768	НДВ	16,618327	0,079768	НДВ	16,618327	0,079768	НДВ	
		0023	4,146398	0,009951	НДВ	4,146398	0,009951	НДВ	4,146398	0,009951	НДВ	4,146398	0,009951	НДВ	
		0024	16,917987	0,284222	НДВ	16,917987	0,284222	НДВ	16,917987	0,284222	НДВ	16,917987	0,284222	НДВ	
1	УКПГ. Цех сепарации газа и насосу конденсата - ЦСГ и НК	0029	0,001513	0,045095	НДВ	0,001513	0,045095	НДВ	0,001513	0,045095	НДВ	0,001513	0,045095	НДВ	
		0030	0,000452	0,013468	НДВ	0,000452	0,013468	НДВ	0,000452	0,013468	НДВ	0,000452	0,013468	НДВ	
		0031	0,061820	1,842719	НДВ	0,061820	1,842719	НДВ	0,061820	1,842719	НДВ	0,061820	1,842719	НДВ	
		0032	0,023065	0,687529	НДВ	0,023065	0,687529	НДВ	0,023065	0,687529	НДВ	0,023065	0,687529	НДВ	
1	УКПГ. Цех сепарации газа - ЦСТр	0036	0,044796	1,335270	НДВ	0,044796	1,335270	НДВ	0,044796	1,335270	НДВ	0,044796	1,335270	НДВ	
		0037	0,023071	0,687694	НДВ	0,023071	0,687694	НДВ	0,023071	0,687694	НДВ	0,023071	0,687694	НДВ	
1	УКПГ. Технологический корпус подготовки газа и извлечения конденсата - ЦШ	0041	0,071147	2,120756	НДВ	0,071147	2,120756	НДВ	0,071147	2,120756	НДВ	0,071147	2,120756	НДВ	
		0042	0,030017	0,894735	НДВ	0,030017	0,894735	НДВ	0,030017	0,894735	НДВ	0,030017	0,894735	НДВ	
1	УКПГ. Технологический корпус подготовки газа и извлечения конденсата - ЦШ	0069	0,063208	1,884089	НДВ	0,063208	1,884089	НДВ	0,063208	1,884089	НДВ	0,063208	1,884089	НДВ	
		0070	0,080816	2,408955	НДВ	0,080816	2,408955	НДВ	0,080816	2,408955	НДВ	0,080816	2,408955	НДВ	
		0071	0,014415	0,429686	НДВ	0,014415	0,429686	НДВ	0,014415	0,429686	НДВ	0,014415	0,429686	НДВ	
		0072	0,018729	0,558280	НДВ	0,018729	0,558280	НДВ	0,018729	0,558280	НДВ	0,018729	0,558280	НДВ	
1	УКПГ. Установки хозрасчетного замера газа - УХЗГ	0100	0,020961	0,002252	НДВ	0,020961	0,002252	НДВ	0,020961	0,002252	НДВ	0,020961	0,002252	НДВ	
1	УКПГ. Насосная конденсата и метанола	0111	0,006270	0,186890	НДВ	0,006270	0,186890	НДВ	0,006270	0,186890	НДВ	0,006270	0,186890	НДВ	
		0112	0,005680	0,169317	НДВ	0,005680	0,169317	НДВ	0,005680	0,169317	НДВ	0,005680	0,169317	НДВ	

Нормативе выписки (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			НДВ/ ВРВ	
			з/с	т/год	НДВ/ ВРВ	з/с	т/год	НДВ/ ВРВ	з/с	т/год	НДВ/ ВРВ	з/с	т/год	НДВ/ ВРВ		
																4
1	УКПП. Установка системы измерения количества, качества газового конденсата СИКПК	0115	0,097062	2,893217	НДВ	0,097062	2,893217	НДВ	0,097062	2,893217	НДВ	0,097062	2,893217	НДВ	2,893217	НДВ
1	УКПП. Дренажные емкости СИКПК	0116	0,003727	0,111098	НДВ	0,003727	0,111098	НДВ	0,003727	0,111098	НДВ	0,003727	0,111098	НДВ	0,111098	НДВ
1	УКПП. Дренажные емкости СИКПК	0117	0,132054	0,002685	НДВ	0,132054	0,002685	НДВ	0,132054	0,002685	НДВ	0,132054	0,002685	НДВ	0,132054	НДВ
1	УКПП. Дренажные емкости СИКПК	0118	0,132054	0,002685	НДВ	0,132054	0,002685	НДВ	0,132054	0,002685	НДВ	0,132054	0,002685	НДВ	0,132054	НДВ
1	УКПП. Установка хозрасчетного замера конденсата - УХЗК	0119	0,000565	0,016841	НДВ	0,000565	0,016841	НДВ	0,000565	0,016841	НДВ	0,000565	0,016841	НДВ	0,016841	НДВ
1	УКПП. Технологический корпус регенерации метанола	0120	0,000565	0,016841	НДВ	0,000565	0,016841	НДВ	0,000565	0,016841	НДВ	0,000565	0,016841	НДВ	0,016841	НДВ
		0121	0,013232	0,394404	НДВ	0,013232	0,394404	НДВ	0,013232	0,394404	НДВ	0,013232	0,394404	НДВ	0,394404	НДВ
		0122	0,000894	0,026648	НДВ	0,000894	0,026648	НДВ	0,000894	0,026648	НДВ	0,000894	0,026648	НДВ	0,026648	НДВ
		0123	0,001562	0,046564	НДВ	0,001562	0,046564	НДВ	0,001562	0,046564	НДВ	0,001562	0,046564	НДВ	0,046564	НДВ
		0124	0,003717	0,110799	НДВ	0,003717	0,110799	НДВ	0,003717	0,110799	НДВ	0,003717	0,110799	НДВ	0,110799	НДВ
		0128	0,057014	0,000863	НДВ	0,057014	0,000863	НДВ	0,057014	0,000863	НДВ	0,057014	0,000863	НДВ	0,000863	НДВ
1	УКПП. Установка подготовки моторных топлив - УПМТ	0154	0,082799	2,468063	НДВ	0,082799	2,468063	НДВ	0,082799	2,468063	НДВ	0,082799	2,468063	НДВ	2,468063	НДВ
		0155	0,008299	0,247381	НДВ	0,008299	0,247381	НДВ	0,008299	0,247381	НДВ	0,008299	0,247381	НДВ	0,247381	НДВ
		0157	0,083844	0,002574	НДВ	0,083844	0,002574	НДВ	0,083844	0,002574	НДВ	0,083844	0,002574	НДВ	0,002574	НДВ
1	УКПП. Емкость бензиновой фракции - Е-1Б	0159	6,520608	11,617852	НДВ	6,520608	11,617852	НДВ	6,520608	11,617852	НДВ	6,520608	11,617852	НДВ	11,617852	НДВ
1	УКПП. Насосная моторных топлив	0161	0,012464	0,371516	НДВ	0,012464	0,371516	НДВ	0,012464	0,371516	НДВ	0,012464	0,371516	НДВ	0,371516	НДВ
		0162	0,001802	0,053698	НДВ	0,001802	0,053698	НДВ	0,001802	0,053698	НДВ	0,001802	0,053698	НДВ	0,053698	НДВ
1	УКПП. Знание арматурных блоков УПМТ	0163	0,015694	0,467810	НДВ	0,015694	0,467810	НДВ	0,015694	0,467810	НДВ	0,015694	0,467810	НДВ	0,467810	НДВ
		0164	0,008133	0,242421	НДВ	0,008133	0,242421	НДВ	0,008133	0,242421	НДВ	0,008133	0,242421	НДВ	0,242421	НДВ
		0167	0,083844	0,002574	НДВ	0,083844	0,002574	НДВ	0,083844	0,002574	НДВ	0,083844	0,002574	НДВ	0,002574	НДВ
1	УКПП. Технологические емкости УПМТ и наливная эстакада	0172	0,031441	0,090910	НДВ	0,031441	0,090910	НДВ	0,031441	0,090910	НДВ	0,031441	0,090910	НДВ	0,090910	НДВ
		0173	0,136922	1,046949	НДВ	0,136922	1,046949	НДВ	0,136922	1,046949	НДВ	0,136922	1,046949	НДВ	1,046949	НДВ
1	УКПП. Установка технологических емкостей - УТЕ	0180	2,096096	0,022772	НДВ	2,096096	0,022772	НДВ	2,096096	0,022772	НДВ	2,096096	0,022772	НДВ	0,022772	НДВ
1	ДКС (1 очередь). Узел подключения ДКС к УКПП	0222	0,002447	0,077168	НДВ	0,002447	0,077168	НДВ	0,002447	0,077168	НДВ	0,002447	0,077168	НДВ	0,077168	НДВ
		0223	0,000151	0,004758	НДВ	0,000151	0,004758	НДВ	0,000151	0,004758	НДВ	0,000151	0,004758	НДВ	0,004758	НДВ
1	ДКС (1 очередь) Установка очистки газа - УОГ	0226	0,093013	2,933250	НДВ	0,093013	2,933250	НДВ	0,093013	2,933250	НДВ	0,093013	2,933250	НДВ	2,933250	НДВ
		0227	0,005124	0,161598	НДВ	0,005124	0,161598	НДВ	0,005124	0,161598	НДВ	0,005124	0,161598	НДВ	0,161598	НДВ
1	КТС	0391	36,083247	2,597994	НДВ	36,083247	2,597994	НДВ	36,083247	2,597994	НДВ	36,083247	2,597994	НДВ	2,597994	НДВ
		0392	36,083247	5,195988	НДВ	36,083247	5,195988	НДВ	36,083247	5,195988	НДВ	36,083247	5,195988	НДВ	5,195988	НДВ
		0393	15,876629	3,429352	НДВ	15,876629	3,429352	НДВ	15,876629	3,429352	НДВ	15,876629	3,429352	НДВ	3,429352	НДВ
		0394	36,083247	3,896991	НДВ	36,083247	3,896991	НДВ	36,083247	3,896991	НДВ	36,083247	3,896991	НДВ	3,896991	НДВ
		0395	36,083247	1,948495	НДВ	36,083247	1,948495	НДВ	36,083247	1,948495	НДВ	36,083247	1,948495	НДВ	1,948495	НДВ
		0396	36,083247	3,247492	НДВ	36,083247	3,247492	НДВ	36,083247	3,247492	НДВ	36,083247	3,247492	НДВ	3,247492	НДВ
		0397	36,083247	2,597994	НДВ	36,083247	2,597994	НДВ	36,083247	2,597994	НДВ	36,083247	2,597994	НДВ	2,597994	НДВ
		0398	36,083247	2,597994	НДВ	36,083247	2,597994	НДВ	36,083247	2,597994	НДВ	36,083247	2,597994	НДВ	2,597994	НДВ
		0399	36,083247	1,948495	НДВ	36,083247	1,948495	НДВ	36,083247	1,948495	НДВ	36,083247	1,948495	НДВ	1,948495	НДВ

Нормативе вытравов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-ов, цех, участок	№ Источник	Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			м/год		м/год		м/год		м/год		м/год		м/год		м/год			
			з/с	н/д/в/врв	з/с	н/д/в/врв	з/с	н/д/в/врв	з/с	н/д/в/врв	з/с	н/д/в/врв	з/с	н/д/в/врв	з/с	н/д/в/врв		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
		0400	36,083247	3,896991	н/д/в	36,083247	3,896991	н/д/в	36,083247	3,896991	н/д/в	36,083247	3,896991	н/д/в	3,896991			
		0401	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	2,597994			
		0402	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	1,948495			
		0403	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	2,597994			
		0404	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	1,948495			
		0405	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	2,597994			
		0406	36,083247	3,896991	н/д/в	36,083247	3,896991	н/д/в	36,083247	3,896991	н/д/в	36,083247	3,896991	н/д/в	3,896991			
		0407	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	2,597994			
		0408	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	2,597994			
		0409	36,083247	4,546489	н/д/в	36,083247	4,546489	н/д/в	36,083247	4,546489	н/д/в	36,083247	4,546489	н/д/в	4,546489			
		0410	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	1,948495			
		0411	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	3,247492			
		0412	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	3,247492			
		0413	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	1,948495			
		0414	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	36,083247	2,597994	н/д/в	2,597994			
		0415	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	3,247492			
		0416	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	1,948495			
		0417	36,083247	3,896991	н/д/в	36,083247	3,896991	н/д/в	36,083247	3,896991	н/д/в	36,083247	3,896991	н/д/в	3,896991			
		0418	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	3,247492			
		0420	36,083247	1,298997	н/д/в	36,083247	1,298997	н/д/в	36,083247	1,298997	н/д/в	36,083247	1,298997	н/д/в	1,298997			
		0421	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	36,083247	3,247492	н/д/в	3,247492			
		0422	36,083247	5,845486	н/д/в	36,083247	5,845486	н/д/в	36,083247	5,845486	н/д/в	36,083247	5,845486	н/д/в	5,845486			
		0423	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	36,083247	1,948495	н/д/в	1,948495			
		0430	166,848932	7,207874	н/д/в	166,848932	7,207874	н/д/в	166,848932	7,207874	н/д/в	166,848932	7,207874	н/д/в	7,207874			
		0431	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	3,616073			
		0432	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	3,616073			
		0433	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	3,616073			
		0434	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	3,616073			
		0435	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	3,616073			
		0436	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	91,314977	3,616073	н/д/в	3,616073			
		0437	4,177574	0,025065	н/д/в	4,177574	0,025065	н/д/в	4,177574	0,025065	н/д/в	4,177574	0,025065	н/д/в	0,025065			
		0438	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0439	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0440	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0441	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0442	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0443	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0445	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0446	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0447	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0448	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			
		0449	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	19,329074	0,023195	н/д/в	0,023195			

Нормативе вытравов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		НДВ/ ВРВ			
			z/c	m/год	z/c	m/год	z/c	m/год	z/c	m/год				
												6	7	8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		0450	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ
		0451	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ
		0452	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ
		0453	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ
		0454	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ	19,329074	0,023195	НДВ
1	УКП. Технологические емкости УПМТ и ливневая канализация	6004	0,029869	0,160341	НДВ	0,029869	0,160341	НДВ	0,029869	0,160341	НДВ	0,029869	0,160341	НДВ
1		6010	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ
		6011	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ
		6012	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ
		6013	0,018774	0,592043	НДВ	0,018774	0,592043	НДВ	0,018774	0,592043	НДВ	0,018774	0,592043	НДВ
		6014	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ
		6015	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ
		6016	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ
		6017	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ
		6018	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ
		6019	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ
		6020	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ
		6021	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ	0,012006	0,378632	НДВ
		6022	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ
		6023	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ
		6024	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ
		6025	0,018774	0,592043	НДВ	0,018774	0,592043	НДВ	0,018774	0,592043	НДВ	0,018774	0,592043	НДВ
		6026	0,026196	0,826106	НДВ	0,026196	0,826106	НДВ	0,026196	0,826106	НДВ	0,026196	0,826106	НДВ
		6027	0,007204	0,227179	НДВ	0,007204	0,227179	НДВ	0,007204	0,227179	НДВ	0,007204	0,227179	НДВ
		6028	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ	0,015063	0,475011	НДВ
		6029	0,026196	0,826106	НДВ	0,026196	0,826106	НДВ	0,026196	0,826106	НДВ	0,026196	0,826106	НДВ
		6030	0,036892	1,163433	НДВ	0,036892	1,163433	НДВ	0,036892	1,163433	НДВ	0,036892	1,163433	НДВ
		6031	0,018774	0,592043	НДВ	0,018774	0,592043	НДВ	0,018774	0,592043	НДВ	0,018774	0,592043	НДВ
		6032	0,028597	0,901833	НДВ	0,028597	0,901833	НДВ	0,028597	0,901833	НДВ	0,028597	0,901833	НДВ
		6033	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ
		6034	0,023576	0,743496	НДВ	0,023576	0,743496	НДВ	0,023576	0,743496	НДВ	0,023576	0,743496	НДВ
		6036	0,018413	0,580668	НДВ	0,018413	0,580668	НДВ	0,018413	0,580668	НДВ	0,018413	0,580668	НДВ
		6037	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ
		6038	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ
		6039	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ
		6040	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ
		6041	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ	0,028815	0,908717	НДВ
		6042	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ	0,022266	0,702190	НДВ
Всего по ЗВ :			2525,065447	189,264649	НДВ	2525,065447	189,264649	НДВ	2525,065447	189,264649	НДВ	2525,065447	189,264649	НДВ
Всего по 0416 Сместь, предельных углеводородов С6Н14-С10Н22														
		0001	0,004307	0,128377	НДВ	0,004307	0,128377	НДВ	0,004307	0,128377	НДВ	0,004307	0,128377	НДВ
		0002	0,001503	0,044792	НДВ	0,001503	0,044792	НДВ	0,001503	0,044792	НДВ	0,001503	0,044792	НДВ

Нормативе вытросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	
			з/с	н/с		з/с	н/с		з/с	н/с		з/с	н/с		з/с	н/с		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
		0007	1,957638	0,004698	НДВ	1,957638	0,004698	НДВ	1,957638	0,004698	НДВ	1,957638	0,004698	НДВ				
		0008	2,028591	0,007303	НДВ	2,028591	0,007303	НДВ	2,028591	0,007303	НДВ	2,028591	0,007303	НДВ				
		0009	1,915081	0,010341	НДВ	1,915081	0,010341	НДВ	1,915081	0,010341	НДВ	1,915081	0,010341	НДВ				
		0010	1,860410	0,004465	НДВ	1,860410	0,004465	НДВ	1,860410	0,004465	НДВ	1,860410	0,004465	НДВ				
		0011	1,990317	0,014330	НДВ	1,990317	0,014330	НДВ	1,990317	0,014330	НДВ	1,990317	0,014330	НДВ				
		0012	1,927983	0,034704	НДВ	1,927983	0,034704	НДВ	1,927983	0,034704	НДВ	1,927983	0,034704	НДВ				
		0013	1,950094	0,026911	НДВ	1,950094	0,026911	НДВ	1,950094	0,026911	НДВ	1,950094	0,026911	НДВ				
		0014	1,950094	0,026911	НДВ	1,950094	0,026911	НДВ	1,950094	0,026911	НДВ	1,950094	0,026911	НДВ				
		0015	1,927983	0,034704	НДВ	1,927983	0,034704	НДВ	1,927983	0,034704	НДВ	1,927983	0,034704	НДВ				
		0016	1,909395	0,021767	НДВ	1,909395	0,021767	НДВ	1,909395	0,021767	НДВ	1,909395	0,021767	НДВ				
		0017	1,871946	0,006739	НДВ	1,871946	0,006739	НДВ	1,871946	0,006739	НДВ	1,871946	0,006739	НДВ				
		0018	1,925603	0,019641	НДВ	1,925603	0,019641	НДВ	1,925603	0,019641	НДВ	1,925603	0,019641	НДВ				
		0019	1,925603	0,019641	НДВ	1,925603	0,019641	НДВ	1,925603	0,019641	НДВ	1,925603	0,019641	НДВ				
		0020	1,798438	0,005395	НДВ	1,798438	0,005395	НДВ	1,798438	0,005395	НДВ	1,798438	0,005395	НДВ				
		0021	1,850976	0,008885	НДВ	1,850976	0,008885	НДВ	1,850976	0,008885	НДВ	1,850976	0,008885	НДВ				
		0022	1,850976	0,008885	НДВ	1,850976	0,008885	НДВ	1,850976	0,008885	НДВ	1,850976	0,008885	НДВ				
		0023	0,461833	0,001108	НДВ	0,461833	0,001108	НДВ	0,461833	0,001108	НДВ	0,461833	0,001108	НДВ				
		0024	1,884353	0,031657	НДВ	1,884353	0,031657	НДВ	1,884353	0,031657	НДВ	1,884353	0,031657	НДВ				
1	УКПГ. Цех сепарации газа и насосная	0029	0,000169	0,005023	НДВ	0,000169	0,005023	НДВ	0,000169	0,005023	НДВ	0,000169	0,005023	НДВ				
		0030	0,000050	0,001500	НДВ	0,000050	0,001500	НДВ	0,000050	0,001500	НДВ	0,000050	0,001500	НДВ				
		0031	0,078759	2,347657	НДВ	0,078759	2,347657	НДВ	0,078759	2,347657	НДВ	0,078759	2,347657	НДВ				
		0032	0,029386	0,875924	НДВ	0,029386	0,875924	НДВ	0,029386	0,875924	НДВ	0,029386	0,875924	НДВ				
1	УКПГ. Цех сепарации газа - ЦСТР	0036	0,052889	1,576526	НДВ	0,052889	1,576526	НДВ	0,052889	1,576526	НДВ	0,052889	1,576526	НДВ				
		0037	0,027239	0,811947	НДВ	0,027239	0,811947	НДВ	0,027239	0,811947	НДВ	0,027239	0,811947	НДВ				
		0040	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ				
		0041	0,089394	2,664659	НДВ	0,089394	2,664659	НДВ	0,089394	2,664659	НДВ	0,089394	2,664659	НДВ				
		0042	0,037715	1,124205	НДВ	0,037715	1,124205	НДВ	0,037715	1,124205	НДВ	0,037715	1,124205	НДВ				
		0043	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ				
1	УКПГ. Технологический корпус	0069	0,079356	2,365433	НДВ	0,079356	2,365433	НДВ	0,079356	2,365433	НДВ	0,079356	2,365433	НДВ				
		0070	0,101462	3,024390	НДВ	0,101462	3,024390	НДВ	0,101462	3,024390	НДВ	0,101462	3,024390	НДВ				
		0071	0,018098	0,539462	НДВ	0,018098	0,539462	НДВ	0,018098	0,539462	НДВ	0,018098	0,539462	НДВ				
		0072	0,023514	0,700908	НДВ	0,023514	0,700908	НДВ	0,023514	0,700908	НДВ	0,023514	0,700908	НДВ				
		0073	0,385863	0,001325	НДВ	0,385863	0,001325	НДВ	0,385863	0,001325	НДВ	0,385863	0,001325	НДВ				
		0096	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ				
		0097	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ	3,598738	0,054213	НДВ				
1	УКПГ. Установки хозяйственного замера	0100	0,026705	0,002869	НДВ	0,026705	0,002869	НДВ	0,026705	0,002869	НДВ	0,026705	0,002869	НДВ				
1	УКПГ. Насосная конденсата и метанола	0111	0,007988	0,238101	НДВ	0,007988	0,238101	НДВ	0,007988	0,238101	НДВ	0,007988	0,238101	НДВ				
		0112	0,007237	0,215712	НДВ	0,007237	0,215712	НДВ	0,007237	0,215712	НДВ	0,007237	0,215712	НДВ				
1	УКПГ. Установки системы измерения	0115	0,123658	3,686010	НДВ	0,123658	3,686010	НДВ	0,123658	3,686010	НДВ	0,123658	3,686010	НДВ				
		0116	0,004748	0,141540	НДВ	0,004748	0,141540	НДВ	0,004748	0,141540	НДВ	0,004748	0,141540	НДВ				

Нормативные вытросы (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	м³/год		НДВ/ВРВ	
			з/с	6		з/с	7		8	9		з/с	10		11	12		з/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	УКПГ. Дренажные емкости СИКП К	0117	0,168239	0,003421	НДВ	0,168239	0,003421	НДВ	0,168239	0,003421	НДВ	0,168239	0,003421	НДВ				
		0118	0,168239	0,003421	НДВ	0,168239	0,003421	НДВ	0,168239	0,003421	НДВ	0,168239	0,003421	НДВ				
1	УКПГ. Установка хозрасчетного замера	0119	0,000720	0,021455	НДВ	0,000720	0,021455	НДВ	0,000720	0,021455	НДВ	0,000720	0,021455	НДВ				
		0120	0,000720	0,021455	НДВ	0,000720	0,021455	НДВ	0,000720	0,021455	НДВ	0,000720	0,021455	НДВ				
1	УКПГ. Технологический корпус	0121	0,001474	0,043929	НДВ	0,001474	0,043929	НДВ	0,001474	0,043929	НДВ	0,001474	0,043929	НДВ				
		0122	0,000100	0,002968	НДВ	0,000100	0,002968	НДВ	0,000100	0,002968	НДВ	0,000100	0,002968	НДВ				
		0123	0,000174	0,005186	НДВ	0,000174	0,005186	НДВ	0,000174	0,005186	НДВ	0,000174	0,005186	НДВ				
		0124	0,000414	0,012341	НДВ	0,000414	0,012341	НДВ	0,000414	0,012341	НДВ	0,000414	0,012341	НДВ				
		0128	0,072637	0,001100	НДВ	0,072637	0,001100	НДВ	0,072637	0,001100	НДВ	0,072637	0,001100	НДВ				
1	УКПГ. Установка подготовки моторных	0154	0,105487	3,144357	НДВ	0,105487	3,144357	НДВ	0,105487	3,144357	НДВ	0,105487	3,144357	НДВ				
		0155	0,010573	0,315168	НДВ	0,010573	0,315168	НДВ	0,010573	0,315168	НДВ	0,010573	0,315168	НДВ				
		0157	0,106819	0,003279	НДВ	0,106819	0,003279	НДВ	0,106819	0,003279	НДВ	0,106819	0,003279	НДВ				
1	УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-	0159	1,588032	2,829417	НДВ	1,588032	2,829417	НДВ	1,588032	2,829417	НДВ	1,588032	2,829417	НДВ				
		0161	0,015879	0,473319	НДВ	0,015879	0,473319	НДВ	0,015879	0,473319	НДВ	0,015879	0,473319	НДВ				
1	УКПГ. Насосная моторных топлив	0162	0,002295	0,068412	НДВ	0,002295	0,068412	НДВ	0,002295	0,068412	НДВ	0,002295	0,068412	НДВ				
		0163	0,019995	0,595998	НДВ	0,019995	0,595998	НДВ	0,019995	0,595998	НДВ	0,019995	0,595998	НДВ				
1	УКПГ. Здание арматурных блоков УПМП	0164	0,010561	0,308849	НДВ	0,010561	0,308849	НДВ	0,010561	0,308849	НДВ	0,010561	0,308849	НДВ				
		0167	0,106819	0,003279	НДВ	0,106819	0,003279	НДВ	0,106819	0,003279	НДВ	0,106819	0,003279	НДВ				
1	УКПГ. Технологические емкости УПМП и	0172	0,040057	0,115821	НДВ	0,040057	0,115821	НДВ	0,040057	0,115821	НДВ	0,040057	0,115821	НДВ				
		0173	0,174442	1,333832	НДВ	0,174442	1,333832	НДВ	0,174442	1,333832	НДВ	0,174442	1,333832	НДВ				
1	УКПГ. Установка технологических	0180	2,670464	0,029012	НДВ	2,670464	0,029012	НДВ	2,670464	0,029012	НДВ	2,670464	0,029012	НДВ				
		0184	3,350371	0,038776	НДВ	3,350371	0,038776	НДВ	3,350371	0,038776	НДВ	3,350371	0,038776	НДВ				
1	ДКС (1 очередь) Узел подключения ДКС	0222	0,000273	0,008595	НДВ	0,000273	0,008595	НДВ	0,000273	0,008595	НДВ	0,000273	0,008595	НДВ				
		0223	0,000017	0,000530	НДВ	0,000017	0,000530	НДВ	0,000017	0,000530	НДВ	0,000017	0,000530	НДВ				
1	ДКС (1 очередь) Установка очистки газа -	0226	0,112733	3,555139	НДВ	0,112733	3,555139	НДВ	0,112733	3,555139	НДВ	0,112733	3,555139	НДВ				
		0227	0,006211	0,195859	НДВ	0,006211	0,195859	НДВ	0,006211	0,195859	НДВ	0,006211	0,195859	НДВ				
1	ДКС (1 очередь). Емкость дренажная Е-1	0229	1,375237	0,007722	НДВ	1,375237	0,007722	НДВ	1,375237	0,007722	НДВ	1,375237	0,007722	НДВ				
1	ДКС (1 очередь). Блок сепараторов-	0325	1,375237	0,000965	НДВ	1,375237	0,000965	НДВ	1,375237	0,000965	НДВ	1,375237	0,000965	НДВ				
		0391	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ				
		0392	4,019010	0,578738	НДВ	4,019010	0,578738	НДВ	4,019010	0,578738	НДВ	4,019010	0,578738	НДВ				
		0393	1,768365	0,381967	НДВ	1,768365	0,381967	НДВ	1,768365	0,381967	НДВ	1,768365	0,381967	НДВ				
		0394	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ				
		0395	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ				
		0396	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ				
		0397	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ				
		0398	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ				
		0399	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ				
		0400	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ				
		0401	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ				
		0402	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ				

Нормативы выбросов (с равниной по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год						Нормативы выбросов (с равниной по годам)						
			2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		
			г/с	мг/год	г/с	мг/год	г/с	мг/год	г/с	мг/год	г/с	мг/год	г/с	мг/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		0403	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010
		0404	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010
		0405	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010
		0406	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010
		0407	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010
		0408	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010
		0409	4,019010	0,506395	НДВ	4,019010	0,506395	НДВ	4,019010	0,506395	НДВ	4,019010	0,506395	НДВ	4,019010
		0410	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010
		0411	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010
		0412	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010
		0413	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010
		0414	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010	0,289369	НДВ	4,019010
		0415	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010
		0416	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010
		0417	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010	0,434053	НДВ	4,019010
		0418	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010
		0419	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010
		0420	4,019010	0,144684	НДВ	4,019010	0,144684	НДВ	4,019010	0,144684	НДВ	4,019010	0,144684	НДВ	4,019010
		0421	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010	0,361711	НДВ	4,019010
		0422	4,019010	0,651080	НДВ	4,019010	0,651080	НДВ	4,019010	0,651080	НДВ	4,019010	0,651080	НДВ	4,019010
		0423	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010	0,217027	НДВ	4,019010
		0430	18,583904	0,802825	НДВ	18,583904	0,802825	НДВ	18,583904	0,802825	НДВ	18,583904	0,802825	НДВ	18,583904
		0431	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810
		0432	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810
		0433	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810
		0434	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810
		0435	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810
		0436	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810	0,402764	НДВ	10,170810
		0437	0,465305	0,002792	НДВ	0,465305	0,002792	НДВ	0,465305	0,002792	НДВ	0,465305	0,002792	НДВ	0,465305
		0438	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0439	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0440	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0441	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0442	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0443	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0444	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0445	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0446	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0447	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904
		0448	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904	0,002583	НДВ	2,152904

Нормативе выбросов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источник	Существующее положение 2021 год						Нормативе выбросов (с разбивкой по годам)						
			2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		
			z/c	м/год	z/c	м/год	z/c	м/год	z/c	м/год	z/c	м/год	z/c	м/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		0449	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904
		0450	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904
		0451	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904
		0452	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904
		0453	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904
		0454	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904	0.002583	НДВ	2.152904
		6004	0.038054	0.204278	НДВ	0.038054	0.204278	НДВ	0.038054	0.204278	НДВ	0.038054	0.204278	НДВ	0.038054
		6010	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678
		6011	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480
		6012	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337
		6013	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091
		6014	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337
		6015	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678
		6016	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337
		6017	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480
		6018	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678
		6019	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337
		6020	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678
		6021	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337	0.042173	НДВ	0.001337
		6022	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480
		6023	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480
		6024	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678
		6025	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091
		6026	0.002918	0.092013	НДВ	0.002918	0.092013	НДВ	0.002918	0.092013	НДВ	0.002918	0.092013	НДВ	0.002918
		6027	0.000802	0.025304	НДВ	0.000802	0.025304	НДВ	0.000802	0.025304	НДВ	0.000802	0.025304	НДВ	0.000802
		6028	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678	0.052908	НДВ	0.001678
		6029	0.002918	0.092013	НДВ	0.002918	0.092013	НДВ	0.002918	0.092013	НДВ	0.002918	0.092013	НДВ	0.002918
		6030	0.004109	0.129585	НДВ	0.004109	0.129585	НДВ	0.004109	0.129585	НДВ	0.004109	0.129585	НДВ	0.004109
		6031	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091	0.065943	НДВ	0.002091
		6032	0.003185	0.100448	НДВ	0.003185	0.100448	НДВ	0.003185	0.100448	НДВ	0.003185	0.100448	НДВ	0.003185
		6033	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210
		6034	0.002626	0.082812	НДВ	0.002626	0.082812	НДВ	0.002626	0.082812	НДВ	0.002626	0.082812	НДВ	0.002626
		6035	0.002051	0.064676	НДВ	0.002051	0.064676	НДВ	0.002051	0.064676	НДВ	0.002051	0.064676	НДВ	0.002051
		6036	0.002051	0.064676	НДВ	0.002051	0.064676	НДВ	0.002051	0.064676	НДВ	0.002051	0.064676	НДВ	0.002051
		6037	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210
		6038	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210
		6039	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210
		6040	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210
		6041	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210	0.101214	НДВ	0.003210
		6042	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480	0.078211	НДВ	0.002480

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источник	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее производство 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			г/с	м³/год	НДВ/ВРВ	г/с	м³/год	НДВ/ВРВ	г/с	м³/год	НДВ/ВРВ	г/с	м³/год	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего по ЗВ:			307,129843	50,862890	НДВ	307,129843	50,862890	НДВ	307,129843	50,862890	НДВ	307,129843	50,862890	НДВ
Вещество 6501 Пентилены (амилены - смесь изомеров)														
1	УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-	0159	0,216000	0,384580	НДВ	0,216000	0,384580	НДВ	0,216000	0,384580	НДВ	0,216000	0,384580	НДВ
Всего по ЗВ:			0,216000	0,384580	НДВ	0,216000	0,384580	НДВ	0,216000	0,384580	НДВ	0,216000	0,384580	НДВ
Вещество 6602 Бензол (Пиклоксатриен; фенилгидрид)														
1	УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-	0159	0,172800	0,307880	НДВ	0,172800	0,307880	НДВ	0,172800	0,307880	НДВ	0,172800	0,307880	НДВ
Всего по ЗВ:			0,172800	0,307880	НДВ	0,172800	0,307880	НДВ	0,172800	0,307880	НДВ	0,172800	0,307880	НДВ
Вещество 6616 Диметилабензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилгидроил)														
1	УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-	0159	0,012960	0,023091	НДВ	0,012960	0,023091	НДВ	0,012960	0,023091	НДВ	0,012960	0,023091	НДВ
1	УКПГ. Лакокраксовые работы	6008	0,086875	1,633312	НДВ	0,086875	1,633312	НДВ	0,086875	1,633312	НДВ	0,086875	1,633312	НДВ
Всего по ЗВ:			0,099835	1,656403	НДВ	0,099835	1,656403	НДВ	0,099835	1,656403	НДВ	0,099835	1,656403	НДВ
Вещество 6621 Метилбензол (Фенилметан)														
1	УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-	0159	0,125280	0,223213	НДВ	0,125280	0,223213	НДВ	0,125280	0,223213	НДВ	0,125280	0,223213	НДВ
1	УКПГ. Лакокраксовые работы	6008	0,051042	0,796095	НДВ	0,051042	0,796095	НДВ	0,051042	0,796095	НДВ	0,051042	0,796095	НДВ
Всего по ЗВ:			0,176322	1,019308	НДВ	0,176322	1,019308	НДВ	0,176322	1,019308	НДВ	0,176322	1,019308	НДВ
Вещество 6627 Этилбензол (Фенилэтан)														
1	УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-	0159	0,004320	0,007697	НДВ	0,004320	0,007697	НДВ	0,004320	0,007697	НДВ	0,004320	0,007697	НДВ
1	УКПГ. Лакокраксовые работы	6008	0,000529	0,000642	НДВ	0,000529	0,000642	НДВ	0,000529	0,000642	НДВ	0,000529	0,000642	НДВ
Всего по ЗВ:			0,004849	0,008339	НДВ	0,004849	0,008339	НДВ	0,004849	0,008339	НДВ	0,004849	0,008339	НДВ
Вещество 4703 Бензол/пирен														
1	УКПГ. Блок подогревателей газа - БП-28	0065	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Арматурный блок ПЮРМ №1	0140	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Арматурный блок ПЮРМ №2	0141	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Арматурный блок ПЮРМ №2	0142	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Арматурный блок ПЮРМ №2	0146	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Арматурный блок ПЮРМ №2	0147	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Арматурный блок ПЮРМ №2	0148	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Установка печей УПМТ	0168	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Установка подогрева	0201	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Установка подогрева	0202	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Установка подогрева	0203	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Установка подогрева	0204	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Установка подогрева	0205	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Установка подогрева	0206	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Волонасная с резервуарами	0381	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Волонасная с резервуарами	0382	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Волонасная с резервуарами	0383	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Волонасная с резервуарами	0384	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ
1	УКПГ. Волонасная с резервуарами	0385	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ

№ п/п	№ Источника	Пр-во, тех. участок	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)																	
			Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			НДВ/ ВРВ	НДВ/ ВРВ	н/д	н/д		
			з/с	м/год	НДВ/ ВРВ	з/с	м/год	НДВ/ ВРВ	з/с	м/год	НДВ/ ВРВ	з/с	м/год	НДВ/ ВРВ						
1	3	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
			0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	0,000000	НДВ		
			0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	0,000000	НДВ		
			0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	0,000000	НДВ		
			0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	0,000000	НДВ		
			0,000002	0,000002	НДВ	0,000002	0,000002	НДВ	0,000002	0,000002	НДВ	0,000002	0,000002	НДВ	0,000002	0,000002	0,000002	НДВ		
			0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	0,000000	НДВ		
			0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	0,000000	НДВ		
			0,000002	0,000002	НДВ	0,000002	0,000002	НДВ	0,000002	0,000002	НДВ	0,000002	0,000002	НДВ	0,000002	0,000002	0,000002	НДВ		
			0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	0,000000	НДВ		
			0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	0,000000	НДВ		
			0,000003	0,000003	НДВ	0,000003	0,000003	НДВ	0,000003	0,000003	НДВ	0,000003	0,000003	НДВ	0,000003	0,000003	0,000003	НДВ		
			0,000003	0,000003	НДВ	0,000003	0,000003	НДВ	0,000003	0,000003	НДВ	0,000003	0,000003	НДВ	0,000003	0,000003	0,000003	НДВ		
			0,000013	0,000013	НДВ	0,000013	0,000013	НДВ	0,000013	0,000013	НДВ	0,000013	0,000013	НДВ	0,000013	0,000013	0,000013	НДВ		
Всего по 3В:																				
Вещество Ю42 Бутан-1-ол (Бутаноловый спирт)																				
1			0,011288	0,131362	НДВ	0,011288	0,131362	НДВ	0,011288	0,131362	НДВ	0,011288	0,131362	НДВ	0,011288	0,131362	НДВ			
Всего по 3В:																				
Вещество Ю52 Метанол																				
1			0,068842	2,052055	НДВ	0,068842	2,052055	НДВ	0,068842	2,052055	НДВ	0,068842	2,052055	НДВ	0,068842	2,052055	НДВ			
			0,024020	0,715990	НДВ	0,024020	0,715990	НДВ	0,024020	0,715990	НДВ	0,024020	0,715990	НДВ	0,024020	0,715990	НДВ			
			0,139067	0,000334	НДВ	0,139067	0,000334	НДВ	0,139067	0,000334	НДВ	0,139067	0,000334	НДВ	0,139067	0,000334	НДВ			
			0,144108	0,000519	НДВ	0,144108	0,000519	НДВ	0,144108	0,000519	НДВ	0,144108	0,000519	НДВ	0,144108	0,000519	НДВ			
			0,136044	0,000735	НДВ	0,136044	0,000735	НДВ	0,136044	0,000735	НДВ	0,136044	0,000735	НДВ	0,136044	0,000735	НДВ			
			0,132160	0,000317	НДВ	0,132160	0,000317	НДВ	0,132160	0,000317	НДВ	0,132160	0,000317	НДВ	0,132160	0,000317	НДВ			
			0,141389	0,001018	НДВ	0,141389	0,001018	НДВ	0,141389	0,001018	НДВ	0,141389	0,001018	НДВ	0,141389	0,001018	НДВ			
			0,136961	0,002465	НДВ	0,136961	0,002465	НДВ	0,136961	0,002465	НДВ	0,136961	0,002465	НДВ	0,136961	0,002465	НДВ			
			0,138531	0,001912	НДВ	0,138531	0,001912	НДВ	0,138531	0,001912	НДВ	0,138531	0,001912	НДВ	0,138531	0,001912	НДВ			
			0,138531	0,001912	НДВ	0,138531	0,001912	НДВ	0,138531	0,001912	НДВ	0,138531	0,001912	НДВ	0,138531	0,001912	НДВ			
			0,136961	0,002465	НДВ	0,136961	0,002465	НДВ	0,136961	0,002465	НДВ	0,136961	0,002465	НДВ	0,136961	0,002465	НДВ			
			0,135640	0,001546	НДВ	0,135640	0,001546	НДВ	0,135640	0,001546	НДВ	0,135640	0,001546	НДВ	0,135640	0,001546	НДВ			
			0,132980	0,000479	НДВ	0,132980	0,000479	НДВ	0,132980	0,000479	НДВ	0,132980	0,000479	НДВ	0,132980	0,000479	НДВ			
			0,136791	0,001395	НДВ	0,136791	0,001395	НДВ	0,136791	0,001395	НДВ	0,136791	0,001395	НДВ	0,136791	0,001395	НДВ			
			0,136791	0,001395	НДВ	0,136791	0,001395	НДВ	0,136791	0,001395	НДВ	0,136791	0,001395	НДВ	0,136791	0,001395	НДВ			
			0,127758	0,000383	НДВ	0,127758	0,000383	НДВ	0,127758	0,000383	НДВ	0,127758	0,000383	НДВ	0,127758	0,000383	НДВ			
			0,131490	0,000631	НДВ	0,131490	0,000631	НДВ	0,131490	0,000631	НДВ	0,131490	0,000631	НДВ	0,131490	0,000631	НДВ			
			0,131490	0,000631	НДВ	0,131490	0,000631	НДВ	0,131490	0,000631	НДВ	0,131490	0,000631	НДВ	0,131490	0,000631	НДВ			
			0,032808	0,000079	НДВ	0,032808	0,000079	НДВ	0,032808	0,000079	НДВ	0,032808	0,000079	НДВ	0,032808	0,000079	НДВ			
			0,133861	0,002249	НДВ	0,133861	0,002249	НДВ	0,133861	0,002249	НДВ	0,133861	0,002249	НДВ	0,133861	0,002249	НДВ			
			1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ			
			0,033635	1,002584	НДВ	0,033635	1,002584	НДВ	0,033635	1,002584	НДВ	0,033635	1,002584	НДВ	0,033635	1,002584	НДВ			

№ п/п	Пр-во, кат. участок	№ источника	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)															
			Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			з/с	мг/сод	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	з/с	мг/сод	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	з/с	мг/сод	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ	з/с	мг/сод	НДВ/ВРВ	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
0042	0,014190	0,422985	НДВ	0,014190	0,422985	НДВ	0,014190	0,422985	НДВ	0,014190	0,422985	НДВ	0,014190	0,422985	НДВ			
0043	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ			
0069	0,027537	0,820821	НДВ	0,027537	0,820821	НДВ	0,027537	0,820821	НДВ	0,027537	0,820821	НДВ	0,027537	0,820821	НДВ			
0070	0,035208	1,049483	НДВ	0,035208	1,049483	НДВ	0,035208	1,049483	НДВ	0,035208	1,049483	НДВ	0,035208	1,049483	НДВ			
0071	0,006280	0,187197	НДВ	0,006280	0,187197	НДВ	0,006280	0,187197	НДВ	0,006280	0,187197	НДВ	0,006280	0,187197	НДВ			
0072	0,008160	0,243220	НДВ	0,008160	0,243220	НДВ	0,008160	0,243220	НДВ	0,008160	0,243220	НДВ	0,008160	0,243220	НДВ			
0073	0,361715	0,001181	НДВ	0,361715	0,001181	НДВ	0,361715	0,001181	НДВ	0,361715	0,001181	НДВ	0,361715	0,001181	НДВ			
0096	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ			
0097	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ	1,421120	0,020504	НДВ			
0113	0,078888	2,351492	НДВ	0,078888	2,351492	НДВ	0,078888	2,351492	НДВ	0,078888	2,351492	НДВ	0,078888	2,351492	НДВ			
0114	0,025148	0,749598	НДВ	0,025148	0,749598	НДВ	0,025148	0,749598	НДВ	0,025148	0,749598	НДВ	0,025148	0,749598	НДВ			
0121	0,136336	4,063915	НДВ	0,136336	4,063915	НДВ	0,136336	4,063915	НДВ	0,136336	4,063915	НДВ	0,136336	4,063915	НДВ			
0122	0,009212	0,274582	НДВ	0,009212	0,274582	НДВ	0,009212	0,274582	НДВ	0,009212	0,274582	НДВ	0,009212	0,274582	НДВ			
0123	0,016096	0,479791	НДВ	0,016096	0,479791	НДВ	0,016096	0,479791	НДВ	0,016096	0,479791	НДВ	0,016096	0,479791	НДВ			
0124	0,038301	1,141667	НДВ	0,038301	1,141667	НДВ	0,038301	1,141667	НДВ	0,038301	1,141667	НДВ	0,038301	1,141667	НДВ			
0130	0,001717	0,066491	НДВ	0,001717	0,066491	НДВ	0,001717	0,066491	НДВ	0,001717	0,066491	НДВ	0,001717	0,066491	НДВ			
0131	0,100594	0,730963	НДВ	0,100594	0,730963	НДВ	0,100594	0,730963	НДВ	0,100594	0,730963	НДВ	0,100594	0,730963	НДВ			
0132	0,095180	0,687217	НДВ	0,095180	0,687217	НДВ	0,095180	0,687217	НДВ	0,095180	0,687217	НДВ	0,095180	0,687217	НДВ			
0133	0,159224	1,224222	НДВ	0,159224	1,224222	НДВ	0,159224	1,224222	НДВ	0,159224	1,224222	НДВ	0,159224	1,224222	НДВ			
0134	0,024609	0,049909	НДВ	0,024609	0,049909	НДВ	0,024609	0,049909	НДВ	0,024609	0,049909	НДВ	0,024609	0,049909	НДВ			
0135	0,003731	0,012402	НДВ	0,003731	0,012402	НДВ	0,003731	0,012402	НДВ	0,003731	0,012402	НДВ	0,003731	0,012402	НДВ			
0136	0,103166	0,004710	НДВ	0,103166	0,004710	НДВ	0,103166	0,004710	НДВ	0,103166	0,004710	НДВ	0,103166	0,004710	НДВ			
0137	0,110121	0,598116	НДВ	0,110121	0,598116	НДВ	0,110121	0,598116	НДВ	0,110121	0,598116	НДВ	0,110121	0,598116	НДВ			
0138	0,004721	0,140715	НДВ	0,004721	0,140715	НДВ	0,004721	0,140715	НДВ	0,004721	0,140715	НДВ	0,004721	0,140715	НДВ			
0139	0,002464	0,073444	НДВ	0,002464	0,073444	НДВ	0,002464	0,073444	НДВ	0,002464	0,073444	НДВ	0,002464	0,073444	НДВ			
0144	0,001607	0,047887	НДВ	0,001607	0,047887	НДВ	0,001607	0,047887	НДВ	0,001607	0,047887	НДВ	0,001607	0,047887	НДВ			
0145	0,000788	0,023499	НДВ	0,000788	0,023499	НДВ	0,000788	0,023499	НДВ	0,000788	0,023499	НДВ	0,000788	0,023499	НДВ			
0151	0,138168	0,001997	НДВ	0,138168	0,001997	НДВ	0,138168	0,001997	НДВ	0,138168	0,001997	НДВ	0,138168	0,001997	НДВ			
0153	0,014228	0,000605	НДВ	0,014228	0,000605	НДВ	0,014228	0,000605	НДВ	0,014228	0,000605	НДВ	0,014228	0,000605	НДВ			
0176	0,045783	0,202527	НДВ	0,045783	0,202527	НДВ	0,045783	0,202527	НДВ	0,045783	0,202527	НДВ	0,045783	0,202527	НДВ			
0177	0,045783	0,202527	НДВ	0,045783	0,202527	НДВ	0,045783	0,202527	НДВ	0,045783	0,202527	НДВ	0,045783	0,202527	НДВ			
0178	0,028615	0,000160	НДВ	0,028615	0,000160	НДВ	0,028615	0,000160	НДВ	0,028615	0,000160	НДВ	0,028615	0,000160	НДВ			
0179	0,004599	0,000385	НДВ	0,004599	0,000385	НДВ	0,004599	0,000385	НДВ	0,004599	0,000385	НДВ	0,004599	0,000385	НДВ			
0181	0,255333	0,374794	НДВ	0,255333	0,374794	НДВ	0,255333	0,374794	НДВ	0,255333	0,374794	НДВ	0,255333	0,374794	НДВ			
0183	0,727039	0,170975	НДВ	0,727039	0,170975	НДВ	0,727039	0,170975	НДВ	0,727039	0,170975	НДВ	0,727039	0,170975	НДВ			
0184	1,303022	0,013940	НДВ	1,303022	0,013940	НДВ	1,303022	0,013940	НДВ	1,303022	0,013940	НДВ	1,303022	0,013940	НДВ			
0229	0,698482	0,003723	НДВ	0,698482	0,003723	НДВ	0,698482	0,003723	НДВ	0,698482	0,003723	НДВ	0,698482	0,003723	НДВ			
0325	0,698482	0,000465	НДВ	0,698482	0,000465	НДВ	0,698482	0,000465	НДВ	0,698482	0,000465	НДВ	0,698482	0,000465	НДВ			
6010	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ			
6011	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ			

Норматив выхлопов (с разбивкой по годам)

№ п/п	Пр-во, иех, участок	№ Источника	Существующее положение 2021 год				2022 год				2023 год				2024 год					
			НДВ/ ВРВ		м³/год		НДВ/ ВРВ		м³/год		НДВ/ ВРВ		м³/год		НДВ/ ВРВ		м³/год			
			з/с	6	з/с	7	з/с	8	з/с	9	з/с	10	з/с	11	з/с	12	з/с	13	з/с	14
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
		6012	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ						
		6013	0,014615	0,460903	НДВ	0,014615	0,460903	НДВ	0,014615	0,460903	НДВ	0,014615	0,460903	НДВ						
		6014	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ						
		6015	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ						
		6016	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ						
		6017	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ						
		6018	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ						
		6019	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ						
		6020	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ						
		6021	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ	0,009301	0,293302	НДВ						
		6022	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ						
		6023	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ						
		6024	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ						
		6025	0,014615	0,460903	НДВ	0,014615	0,460903	НДВ	0,014615	0,460903	НДВ	0,014615	0,460903	НДВ						
		6026	0,019930	0,628505	НДВ	0,019930	0,628505	НДВ	0,019930	0,628505	НДВ	0,019930	0,628505	НДВ						
		6027	0,006643	0,209502	НДВ	0,006643	0,209502	НДВ	0,006643	0,209502	НДВ	0,006643	0,209502	НДВ						
		6028	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ	0,011958	0,377103	НДВ						
		6029	0,019930	0,628505	НДВ	0,019930	0,628505	НДВ	0,019930	0,628505	НДВ	0,019930	0,628505	НДВ						
		6030	0,025244	0,796106	НДВ	0,025244	0,796106	НДВ	0,025244	0,796106	НДВ	0,025244	0,796106	НДВ						
		6031	0,014615	0,460903	НДВ	0,014615	0,460903	НДВ	0,014615	0,460903	НДВ	0,014615	0,460903	НДВ						
		6032	0,006643	0,209502	НДВ	0,006643	0,209502	НДВ	0,006643	0,209502	НДВ	0,006643	0,209502	НДВ						
		6033	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ						
		6034	0,034545	1,089408	НДВ	0,034545	1,089408	НДВ	0,034545	1,089408	НДВ	0,034545	1,089408	НДВ						
		6035	0,026573	0,838006	НДВ	0,026573	0,838006	НДВ	0,026573	0,838006	НДВ	0,026573	0,838006	НДВ						
		6036	0,026573	0,838006	НДВ	0,026573	0,838006	НДВ	0,026573	0,838006	НДВ	0,026573	0,838006	НДВ						
		6037	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ						
		6038	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ						
		6039	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ						
		6040	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ						
		6041	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ	0,043846	1,382710	НДВ						
		6042	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ	0,017273	0,544704	НДВ						
		6042	14,156475	41,659872	НДВ	14,156475	41,659872	НДВ	14,156475	41,659872	НДВ	14,156475	41,659872	НДВ						
Всего по 3В :																				
Вещество 1061 Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)																				
1		6008	0,005644	0,073880	НДВ	0,005644	0,073880	НДВ	0,005644	0,073880	НДВ	0,005644	0,073880	НДВ						
Всего по 3В :																				
Вещество 1071 Гидроксibenзол (Фенол)																				
1		0215	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ						
1		0216	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ						
1		0217	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ						
1		0218	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ						

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источника	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)												2024 год		НДВ/ВРВ
			Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			г/с	т/год	г/с	т/год		
			г/с	НДВ/ВРВ	т/год	г/с	НДВ/ВРВ	т/год	г/с	НДВ/ВРВ	т/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1	УКПГ. Канализационные очистные	0219	0,000070	0,002207	НДВ	0,000070	0,002207	НДВ	0,000070	0,002207	НДВ	0,000070	0,002207	НДВ			
		0220	0,000011	0,000176	НДВ	0,000011	0,000176	НДВ	0,000011	0,000176	НДВ	0,000011	0,000176	НДВ			
1	ДКС (1 очередь), КНС-3	0348	0,000000	0,000003	НДВ	0,000000	0,000003	НДВ	0,000000	0,000003	НДВ	0,000000	0,000003	НДВ			
1	УКПГ. Канализационные очистные	6005	0,000100	0,001198	НДВ	0,000100	0,001198	НДВ	0,000100	0,001198	НДВ	0,000100	0,001198	НДВ			
Всего по ЗР:			0,000181	0,003600	НДВ	0,000181	0,003600	НДВ	0,000181	0,003600	НДВ	0,000181	0,003600	НДВ			
Вещество 1210 Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)																	
1	УКПГ. Лакокрасочные работы	6008	0,028219	0,265857	НДВ	0,028219	0,265857	НДВ	0,028219	0,265857	НДВ	0,028219	0,265857	НДВ			
Всего по ЗР:			0,028219	0,265857	НДВ	0,028219	0,265857	НДВ	0,028219	0,265857	НДВ	0,028219	0,265857	НДВ			
Вещество 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метилформиаль)																	
1	УКПГ. Дизельная электростанция	0207	0,020833	0,000540	НДВ	0,020833	0,000540	НДВ	0,020833	0,000540	НДВ	0,020833	0,000540	НДВ			
		0208	0,020833	0,000540	НДВ	0,020833	0,000540	НДВ	0,020833	0,000540	НДВ	0,020833	0,000540	НДВ			
1	УКПГ. КНС-1	0215	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ			
1	УКПГ. КНС-2	0216	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ			
1	УКПГ. КНС пожелто	0217	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ			
1	УКПГ. КНС-4 столовой	0218	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ	0,000000	0,000005	НДВ			
1	УКПГ. Канализационные очистные	0219	0,000001	0,000026	НДВ	0,000001	0,000026	НДВ	0,000001	0,000026	НДВ	0,000001	0,000026	НДВ			
		0220	0,000014	0,000224	НДВ	0,000014	0,000224	НДВ	0,000014	0,000224	НДВ	0,000014	0,000224	НДВ			
1	ДКС (1 очередь), Дизельная	0347	0,021000	0,000600	НДВ	0,021000	0,000600	НДВ	0,021000	0,000600	НДВ	0,021000	0,000600	НДВ			
1	ДКС (1 очередь), КНС-3	0348	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ			
1	Производственно-энергетический блок	0457	0,027778	0,001912	НДВ	0,027778	0,001912	НДВ	0,027778	0,001912	НДВ	0,027778	0,001912	НДВ			
		0458	0,027778	0,001912	НДВ	0,027778	0,001912	НДВ	0,027778	0,001912	НДВ	0,027778	0,001912	НДВ			
1	УКПГ. Канализационные очистные	6005	0,000067	0,000810	НДВ	0,000067	0,000810	НДВ	0,000067	0,000810	НДВ	0,000067	0,000810	НДВ			
Всего по ЗР:			0,118306	0,006588	НДВ	0,118306	0,006588	НДВ	0,118306	0,006588	НДВ	0,118306	0,006588	НДВ			
Вещество 1401 Пропан-2-он (Диметилакетон; диметиформальдегид)																	
1	УКПГ. Лакокрасочные работы	6008	0,010938	0,142047	НДВ	0,010938	0,142047	НДВ	0,010938	0,142047	НДВ	0,010938	0,142047	НДВ			
Всего по ЗР:			0,010938	0,142047	НДВ	0,010938	0,142047	НДВ	0,010938	0,142047	НДВ	0,010938	0,142047	НДВ			
Вещество 1728 Этилглюкол																	
1	УКПГ. КНС-1	0215	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ			
1	УКПГ. КНС-2	0216	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ			
1	УКПГ. КНС пожелто	0217	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ			
1	УКПГ. КНС-4 столовой	0218	0,000002	0,000077	НДВ	0,000002	0,000077	НДВ	0,000002	0,000077	НДВ	0,000002	0,000077	НДВ			
1	УКПГ. Канализационные очистные	0219	0,000001	0,000008	НДВ	0,000001	0,000008	НДВ	0,000001	0,000008	НДВ	0,000001	0,000008	НДВ			
		0220	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ	0,000000	0,000000	НДВ			
1	ДКС (1 очередь), КНС-3	0348	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ	0,000000	0,000004	НДВ			
1	УКПГ. Канализационные очистные	6005	0,000004	0,000042	НДВ	0,000004	0,000042	НДВ	0,000004	0,000042	НДВ	0,000004	0,000042	НДВ			
Всего по ЗР:			0,000006	0,000128	НДВ	0,000006	0,000128	НДВ	0,000006	0,000128	НДВ	0,000006	0,000128	НДВ			
Вещество 2732 Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)																	
1	УКПГ. Дизельная электростанция	0207	0,500000	0,013500	НДВ	0,500000	0,013500	НДВ	0,500000	0,013500	НДВ	0,500000	0,013500	НДВ			
		0208	0,500000	0,013500	НДВ	0,500000	0,013500	НДВ	0,500000	0,013500	НДВ	0,500000	0,013500	НДВ			
1	ДКС (1 очередь), Дизельная	0347	0,507500	0,014400	НДВ	0,507500	0,014400	НДВ	0,507500	0,014400	НДВ	0,507500	0,014400	НДВ			
1	Производственно-энергетический блок	0457	0,666667	0,047800	НДВ	0,666667	0,047800	НДВ	0,666667	0,047800	НДВ	0,666667	0,047800	НДВ			

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ Источник	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)											
			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			с/с	м/год	НДВ/ВРВ	с/с	м/год	НДВ/ВРВ	с/с	м/год	НДВ/ВРВ	с/с	м/год	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		0458	0,666667	0,047800	НДВ	0,666667	0,047800	НДВ	0,666667	0,047800	НДВ	0,666667	0,047800	НДВ
			2,840833	0,137000	НДВ	2,840833	0,137000	НДВ	2,840833	0,137000	НДВ	2,840833	0,137000	НДВ
Вещество 2735 Масло минеральное нефтяное														
1	УКПТ. Технологический корпус	0129	0,000196	0,000015	НДВ	0,000196	0,000015	НДВ	0,000196	0,000015	НДВ	0,000196	0,000015	НДВ
1	ДКС (1 очередь). Компрессорный цех - 1	0231	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ
		0232	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
		0233	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ
		0239	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ
		0240	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
		0241	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ
		0247	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ
		0248	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
		0249	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ
		0255	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ
		0256	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
		0257	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ
		0263	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ
		0264	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
		0265	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ
		0271	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ
		0272	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
		0273	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ	0,000693	0,014300	НДВ
		0279	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ
		0280	0,000462	0,009533	НДВ	0,000462	0,009533	НДВ	0,000462	0,009533	НДВ	0,000462	0,009533	НДВ
		0281	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
		0282	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
		0288	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ	0,000006	0,000151	НДВ
		0289	0,000462	0,009533	НДВ	0,000462	0,009533	НДВ	0,000462	0,009533	НДВ	0,000462	0,009533	НДВ
		0290	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
		0291	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ	0,000231	0,004767	НДВ
1	ДКС (1 очередь). Насосная	0314	0,000967	0,000063	НДВ	0,000967	0,000063	НДВ	0,000967	0,000063	НДВ	0,000967	0,000063	НДВ
		0315	0,000967	0,000047	НДВ	0,000967	0,000047	НДВ	0,000967	0,000047	НДВ	0,000967	0,000047	НДВ
1	ДКС (1 очередь). Емкость дренажная (Е-2)	0316	0,001138	0,000035	НДВ	0,001138	0,000035	НДВ	0,001138	0,000035	НДВ	0,001138	0,000035	НДВ
1	ДКС (1 очередь). Насосная склада масел -	0317	0,056518	1,782361	НДВ	0,056518	1,782361	НДВ	0,056518	1,782361	НДВ	0,056518	1,782361	НДВ
		0318	0,020914	0,659538	НДВ	0,020914	0,659538	НДВ	0,020914	0,659538	НДВ	0,020914	0,659538	НДВ
		0319	0,000967	0,000002	НДВ	0,000967	0,000002	НДВ	0,000967	0,000002	НДВ	0,000967	0,000002	НДВ
1	ДКС (1 очередь). Склад масел	6009	0,001138	0,000037	НДВ	0,001138	0,000037	НДВ	0,001138	0,000037	НДВ	0,001138	0,000037	НДВ
Всего по 3В:			0,090247	2,595842	НДВ	0,090247	2,595842	НДВ	0,090247	2,595842	НДВ	0,090247	2,595842	НДВ
Вещество 2750 Сольвент нефти														
1	УКПТ. Лакокрасочные работы	6008	0,004113	0,023688	НДВ	0,004113	0,023688	НДВ	0,004113	0,023688	НДВ	0,004113	0,023688	НДВ

№ п/п	№ Источника	Пр-во, мех. участок	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			з/с	м/год	НДВ/ВРВ	з/с	м/год	НДВ/ВРВ	з/с	м/год	НДВ/ВРВ	з/с	м/год	НДВ/ВРВ
1	3	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего по 3В:			0,004113	0,023688	НДВ	0,004113	0,023688	НДВ	0,004113	0,023688	НДВ	0,004113	0,023688	НДВ
Вещество 2752 Уайт-спирит														
1	6008	УКПП. Лакокрасочные работы	0,115208	1,472908	НДВ	0,115208	1,472908	НДВ	0,115208	1,472908	НДВ	0,115208	1,472908	НДВ
Всего по 3В:			0,115208	1,472908	НДВ	0,115208	1,472908	НДВ	0,115208	1,472908	НДВ	0,115208	1,472908	НДВ
Вещество 2754 Алканы С12-С19 (в пересчете на С)														
1	0170	УКПП. Технологические емкости УПМТ и	0,035872	0,005965	НДВ	0,035872	0,005965	НДВ	0,035872	0,005965	НДВ	0,035872	0,005965	НДВ
1	0171	УКПП. Установа технологических	0,035872	0,005965	НДВ	0,035872	0,005965	НДВ	0,035872	0,005965	НДВ	0,035872	0,005965	НДВ
1	0182	УКПП. Установа технологических	0,000020	0,000002	НДВ	0,000020	0,000002	НДВ	0,000020	0,000002	НДВ	0,000020	0,000002	НДВ
1	6003	УКПП. Технологические емкости УПМТ и	0,001022	0,003723	НДВ	0,001022	0,003723	НДВ	0,001022	0,003723	НДВ	0,001022	0,003723	НДВ
1	6043	Раходные резервуары диз. топлива	0,002045	0,000529	НДВ	0,002045	0,000529	НДВ	0,002045	0,000529	НДВ	0,002045	0,000529	НДВ
1	6044	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	
1	6045	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	
1	6046	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	
1	6047	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	
1	6048	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	
1	6049	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	0,014349	0,000555	НДВ	
Всего по 3В:			0,160922	0,019514	НДВ	0,160922	0,019514	НДВ	0,160922	0,019514	НДВ	0,160922	0,019514	НДВ
Вещество 2902 Внешние вещества														
1	0190	УКПП. Установа горизонтальных	0,028840	0,909498	НДВ	0,028840	0,909498	НДВ	0,028840	0,909498	НДВ	0,028840	0,909498	НДВ
1	0193	УКПП. Установа горизонтальных	0,044702	1,409722	НДВ	0,044702	1,409722	НДВ	0,044702	1,409722	НДВ	0,044702	1,409722	НДВ
1	0194	УКПП. Вертикальный факел	0,044702	1,409722	НДВ	0,044702	1,409722	НДВ	0,044702	1,409722	НДВ	0,044702	1,409722	НДВ
1	0195	УКПП. Вертикальный факел	25,654200	3,757048	НДВ	25,654200	3,757048	НДВ	25,654200	3,757048	НДВ	25,654200	3,757048	НДВ
1	0196	УКПП. Двигательная электростанция	9,949800	6,750844	НДВ	9,949800	6,750844	НДВ	9,949800	6,750844	НДВ	9,949800	6,750844	НДВ
1	0207	УКПП. Двигательная электростанция	0,090278	0,002250	НДВ	0,090278	0,002250	НДВ	0,090278	0,002250	НДВ	0,090278	0,002250	НДВ
1	0208	УКПП. Двигательная электростанция	0,090278	0,002250	НДВ	0,090278	0,002250	НДВ	0,090278	0,002250	НДВ	0,090278	0,002250	НДВ
1	0221	УКПП. Блок вспомогательных помещений	0,007172	0,017681	НДВ	0,007172	0,017681	НДВ	0,007172	0,017681	НДВ	0,007172	0,017681	НДВ
1	0347	УКПП. Блок вспомогательных помещений	0,087500	0,002400	НДВ	0,087500	0,002400	НДВ	0,087500	0,002400	НДВ	0,087500	0,002400	НДВ
1	0457	Производственно-энергетический блок	0,097222	0,007170	НДВ	0,097222	0,007170	НДВ	0,097222	0,007170	НДВ	0,097222	0,007170	НДВ
1	0458	УКПП. Сварочный пост	0,097222	0,007170	НДВ	0,097222	0,007170	НДВ	0,097222	0,007170	НДВ	0,097222	0,007170	НДВ
1	6006	УКПП. Сварочный пост	0,001251	0,000562	НДВ	0,001251	0,000562	НДВ	0,001251	0,000562	НДВ	0,001251	0,000562	НДВ
1	6007	УКПП. Блок вспомогательных помещений	0,008000	0,001757	НДВ	0,008000	0,001757	НДВ	0,008000	0,001757	НДВ	0,008000	0,001757	НДВ
1	6008	УКПП. Лакокрасочные работы	0,096250	0,937842	НДВ	0,096250	0,937842	НДВ	0,096250	0,937842	НДВ	0,096250	0,937842	НДВ
Всего по 3В:			36,297417	15,215916	НДВ	36,297417	15,215916	НДВ	36,297417	15,215916	НДВ	36,297417	15,215916	НДВ
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2														
1	0221	УКПП. Блок вспомогательных помещений	0,000090	0,000040	НДВ	0,000090	0,000040	НДВ	0,000090	0,000040	НДВ	0,000090	0,000040	НДВ
1	6006	УКПП. Сварочный пост	0,000090	0,000040	НДВ	0,000090	0,000040	НДВ	0,000090	0,000040	НДВ	0,000090	0,000040	НДВ
Всего по 3В:			0,000180	0,000080	НДВ	0,000180	0,000080	НДВ	0,000180	0,000080	НДВ	0,000180	0,000080	НДВ
Итого:			X	8000,821258	НДВ	X	8000,821258	НДВ	X	8000,821258	НДВ	X	8000,821258	НДВ

«X» Является неотъемлемой частью разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, вылаемого Северо-Уральским межрегиональным управлением Ростприроднадзора

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом*

ООО "Газпром добыча Ямбург"

наименование хозяйствующего субъекта или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

71-0189-000230-П Объекты ГПА№1В ф.ПГУ ООО «Газпром добыча Ямбург» (с 2019 г.)

код и наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Тюменская область, ЯНАО, Надымский район, Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение фактический адрес места нахождения объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности ЗВ (I - IV)	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ	z/c	m/год	НДВ/ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2	0,0002037	0,0003400	НДВ	0,0002037	0,0003400	НДВ	0,0002037	0,0003400	НДВ	0,0002037	0,0003400	НДВ
2	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	3	117,4485270	874,4480050	НДВ	117,4485270	874,4480050	НДВ	117,4485270	874,4480050	НДВ	117,4485270	874,4480050	НДВ
3	Аммиак (Азота гидрид)	4	0,0010356	0,0129360	НДВ	0,0010356	0,0129360	НДВ	0,0010356	0,0129360	НДВ	0,0010356	0,0129360	НДВ
4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3	114,5129834	852,5903280	НДВ	114,5129834	852,5903280	НДВ	114,5129834	852,5903280	НДВ	114,5129834	852,5903280	НДВ
5	Сера диоксид	3	1,3488890	0,0725400	НДВ	1,3488890	0,0725400	НДВ	1,3488890	0,0725400	НДВ	1,3488890	0,0725400	НДВ
6	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2	0,0077381	0,0023130	НДВ	0,0077381	0,0023130	НДВ	0,0077381	0,0023130	НДВ	0,0077381	0,0023130	НДВ
7	Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	4	1522,7495229	4136,2113690	НДВ	1522,7495229	4136,2113690	НДВ	1522,7495229	4136,2113690	НДВ	1522,7495229	4136,2113690	НДВ
8	Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	2	0,0008370	0,0003720	НДВ	0,0008370	0,0003720	НДВ	0,0008370	0,0003720	НДВ	0,0008370	0,0003720	НДВ
9	Фториды неорганические плохо растворимые	2	0,0005000	0,0001640	НДВ	0,0005000	0,0001640	НДВ	0,0005000	0,0001640	НДВ	0,0005000	0,0001640	НДВ
10	Метан	4	31438,7631712	1832,2305570	НДВ	31438,7631712	1832,2305570	НДВ	31438,7631712	1832,2305570	НДВ	31438,7631712	1832,2305570	НДВ
11	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	4	2525,0654474	189,2646490	НДВ	2525,0654474	189,2646490	НДВ	2525,0654474	189,2646490	НДВ	2525,0654474	189,2646490	НДВ
12	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	3	307,1298431	50,8628900	НДВ	307,1298431	50,8628900	НДВ	307,1298431	50,8628900	НДВ	307,1298431	50,8628900	НДВ
13	Пятиклены (амилены - смесь изомеров)	4	0,2160000	0,3845800	НДВ	0,2160000	0,3845800	НДВ	0,2160000	0,3845800	НДВ	0,2160000	0,3845800	НДВ
14	Бензол (Диспикетстриен, фенилгидрид)	2	0,1728000	0,3078800	НДВ	0,1728000	0,3078800	НДВ	0,1728000	0,3078800	НДВ	0,1728000	0,3078800	НДВ
15	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	3	0,0998350	1,6564030	НДВ	0,0998350	1,6564030	НДВ	0,0998350	1,6564030	НДВ	0,0998350	1,6564030	НДВ

стр.1

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности по СП 3.1 (I - IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			г/с	мг/год	НДВ/ВРВ	г/с	мг/год	НДВ/ВРВ	г/с	мг/год	НДВ/ВРВ	г/с	мг/год	НДВ/ВРВ
1			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
16	Метиловый спирт (Фенилметан)	3	0,1763217	1,0193080	НДВ	0,1763217	1,0193080	НДВ	0,1763217	1,0193080	НДВ	0,1763217	1,0193080	НДВ
17	Этилбензол (Фенилэтан)	3	0,0048494	0,0083390	НДВ	0,0048494	0,0083390	НДВ	0,0048494	0,0083390	НДВ	0,0048494	0,0083390	НДВ
18	Бензи́лпирен	1	0,0000126	0,0000030	НДВ	0,0000126	0,0000030	НДВ	0,0000126	0,0000030	НДВ	0,0000126	0,0000030	НДВ
19	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	3	0,0112875	0,1313620	НДВ	0,0112875	0,1313620	НДВ	0,0112875	0,1313620	НДВ	0,0112875	0,1313620	НДВ
20	Метанол	3	14,1564749	41,6598720	НДВ	14,1564749	41,6598720	НДВ	14,1564749	41,6598720	НДВ	14,1564749	41,6598720	НДВ
21	Этанол (Этиловый спирт, метилкарбинол)	4	0,0056438	0,0738800	НДВ	0,0056438	0,0738800	НДВ	0,0056438	0,0738800	НДВ	0,0056438	0,0738800	НДВ
22	Гидроксибензол (Фенол)	2	0,0001814	0,0036000	НДВ	0,0001814	0,0036000	НДВ	0,0001814	0,0036000	НДВ	0,0001814	0,0036000	НДВ
23	Бутилалкоголь (Бутиловый спирт уксусной кислоты)	4	0,0282188	0,2658570	НДВ	0,0282188	0,2658570	НДВ	0,0282188	0,2658570	НДВ	0,0282188	0,2658570	НДВ
24	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксид метана, метилформиаль)	2	0,1183056	0,0065880	НДВ	0,1183056	0,0065880	НДВ	0,1183056	0,0065880	НДВ	0,1183056	0,0065880	НДВ
25	Пропан-2-он (Диметилкетон, диметилформальдегид)	4	0,0109375	0,1420470	НДВ	0,0109375	0,1420470	НДВ	0,0109375	0,1420470	НДВ	0,0109375	0,1420470	НДВ
26	Этантол	3	0,0000064	0,0001280	НДВ	0,0000064	0,0001280	НДВ	0,0000064	0,0001280	НДВ	0,0000064	0,0001280	НДВ
27	Керосин (Керосин прямой перетонки, керосин дезодорированный)		2,8408334	0,1370000	НДВ	2,8408334	0,1370000	НДВ	2,8408334	0,1370000	НДВ	2,8408334	0,1370000	НДВ
28	Масло минеральное нефтяное		0,0902466	2,5958420	НДВ	0,0902466	2,5958420	НДВ	0,0902466	2,5958420	НДВ	0,0902466	2,5958420	НДВ
29	Сольвент нефти		0,0041125	0,0236880	НДВ	0,0041125	0,0236880	НДВ	0,0041125	0,0236880	НДВ	0,0041125	0,0236880	НДВ
30	Уайт-спирит		0,1152083	1,4729080	НДВ	0,1152083	1,4729080	НДВ	0,1152083	1,4729080	НДВ	0,1152083	1,4729080	НДВ
31	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	4	0,1609217	0,0195140	НДВ	0,1609217	0,0195140	НДВ	0,1609217	0,0195140	НДВ	0,1609217	0,0195140	НДВ
32	Взвешенные вещества*	3	36,2974172	15,2159160	НДВ	36,2974172	15,2159160	НДВ	36,2974172	15,2159160	НДВ	36,2974172	15,2159160	НДВ
33	Пыль неорганическая 70-20% SiO2	3	0,0001800	0,0000800	НДВ	0,0001800	0,0000800	НДВ	0,0001800	0,0000800	НДВ	0,0001800	0,0000800	НДВ
ИТОГО :			X	8000,821258	НДВ	X	8000,821258	НДВ	X	8000,821258	НДВ	X	8000,821258	НДВ
в том числе твердых :			X	1,927643	НДВ	X	1,927643	НДВ	X	1,927643	НДВ	X	1,927643	НДВ
жидких/газообразных :			X	7998,893616	НДВ	X	7998,893616	НДВ	X	7998,893616	НДВ	X	7998,893616	НДВ

Временно исполняющий обязанности начальника отдела _____ Т.Ф. Юлина

Ответственный исполнитель _____ А.С. Шестерикова

*-> Является неотъемлемой частью разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Северо-Уральским межрегиональным управлением Ростприроднадзора

Приложение <*> № 1 к разрешению на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от "03" августа 2021 г. № 15, выданному Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзор на наименование территориального органа Росприроднадзора ЭКЗ. № 1

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух <*>

ООО "Газпром добыча Ямбург"

наименование хозяйствующего субъекта или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

71-0189-000230-П Объекты ГПН № 1В ф.ГПУ ООО «Газпром добыча Ямбург» (с 2019 г.) код и наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Тюменская область, ЯНАО, Надымский район, Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение фактический адрес места нахождения объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности загрязняющего вещества (I - IV)	Разрешенный выброс загрязняющего вещества в пределах установленных нормативов выбросов				Разрешенный выброс загрязняющего вещества в пределах установленных временно разрешенных выбросов													
			г/сек	т/год	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	г/сек	т/год	с разбивкой по годам, т									
1	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2	0,0002037	0,0003400	0,00034	0,0003400	0,0003400	0,0003400	0,0003400	0,0003400										
2	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	117,4485270	874,4480050	874,448005	874,4480050	874,4480050	874,4480050	874,4480050	874,4480050										
3	Аммиак (Азота гидрид)	4	0,0010356	0,0129360	0,012936	0,0129360	0,0129360	0,0129360	0,0129360	0,0129360										
4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3	114,5129834	852,5903280	852,590328	852,5903280	852,5903280	852,5903280	852,5903280	852,5903280										
5	Серя диоксид	3	1,3488890	0,0725400	0,07254	0,0725400	0,0725400	0,0725400	0,0725400	0,0725400										
6	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2	0,0077381	0,0023130	0,002313	0,0023130	0,0023130	0,0023130	0,0023130	0,0023130										
7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	1522,7495229	4136,2113690	4136,211369	4136,2113690	4136,2113690	4136,2113690	4136,2113690	4136,2113690										
8	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	2	0,0008370	0,0003720	0,000372	0,0003720	0,0003720	0,0003720	0,0003720	0,0003720										
9	Фториды неорганические плохо растворимые	2	0,0005000	0,0001640	0,000164	0,0001640	0,0001640	0,0001640	0,0001640	0,0001640										
10	Метан	0	#####	1832,2305570	1832,230557	1832,2305570	1832,2305570	1832,2305570	1832,2305570	1832,2305570										
11	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	2525,0654474	189,2646490	189,264649	189,2646490	189,2646490	189,2646490	189,2646490	189,2646490										
12	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	307,1298431	50,8628900	50,86289	50,8628900	50,8628900	50,8628900	50,8628900	50,8628900										
13	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	4	0,2160000	0,3845800	0,38458	0,3845800	0,3845800	0,3845800	0,3845800	0,3845800										
14	Бензол (Циклогексадиен; фенилгидрид)	2	0,1728000	0,3078800	0,30788	0,3078800	0,3078800	0,3078800	0,3078800	0,3078800										

АФ ОИ 042

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

 Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в Ямало-Ненецком автономном округе в Надымском районе»

 Адрес юридического лица: 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская, д.4
 Адрес осуществления деятельности: 629735, ЯНАО, г. Надым, ул. Южная, д. 1
 тел. (3499) 53-39-84, факс (3499) 53-39-84, E-mail: ndm@scgzen19.ru
 ОГРН 1058900002270 ИНН / КПП 8901016378/890101001

АККРЕДИТОВАННЫЙ ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

 Уникальный номер записи
 об аккредитации в реестре
 аккредитованных лиц
 № RA.RU.710293

 УТВЕРЖДАЮ
 Технический директор
 Органа инспекции
 М.М. Макашев
 «15» апреля 2021 г.

 Экспертное заключение
 о соответствии (несоответствии) государственным санитарно-
 эпидемиологическим правилам и нормативам проектных материалов
 № 2021-001-Т от 15.04.2021 г.

 Миою, врачом-эпидемиологом Шишкиной Дарьей Витальевной,
 (должность, Ф.И.О.)

 на основании заявления на проведение инспекции проектной документации
 (санитарно-эпидемиологической экспертизы) регистрационный номер ОИ 005-
 2021 от 10.03.2021г. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром
 добыча Ямбург» в лице и.о. заместителя генерального директора по
 перспективному развитию А.Л. Агеева.

 Адрес места нахождения: Российская Федерация, 629306, Ямало-Ненецкий
 автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9.

(заявление, поручения, определения (дата, номер), наименование заявителя, адрес места нахождения))

 проведена санитарно-эпидемиологическая экспертиза: Проект нормативов
 предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для
 объекта, I категории НВОС 71-0189-000230-П «Объекты ГП № 1В ф. ГПУ ООО
 «Газпром добыча Ямбург» (с 2019 г.)»

(проектной документации)

Представленные на экспертизу документы:

 - Заявление на проведение инспекции проектной документации (санитарно-
 эпидемиологической экспертизы) регистрационный номер ОИ 005-2021 от
 10.03.2020г. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

1

- Ямбург» в лице и.о. заместителя генерального директора по перспективному развитию А.Л. Агеева.;
- Копия информационной карточки ООО «Газпром добыча Ямбург»;
 - Копия свидетельства о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации, серия 89 №000623377;
 - Копия свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, серия 89 № 00066506;
 - Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе в качестве крупнейшего налогоплательщика юридического лица, образованного в соответствии с законодательством Российской Федерации, серия 99 №000018005;
 - Проектная документация: Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объекта, I категории НВОС 71-0189-000230-П «Объекты ГП № 1В ф. ГПУ ООО «Газпром добыча Ямбург» (с 2019 г.)», на электронном носителе (CD-R диск с материалами).

Экспертиза проведена в соответствии с Порядком организации и проведения санитарно-эпидемиологических экспертиз, обследований, исследований, испытаний и токсикологических, гигиенических и иных видов оценок, утв. Приказом Роспотребнадзора от 19.07.2007 N 224.

Экспертиза проведена на соответствие:

- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (взамен СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населённых мест» разъяснение № 16 Росаккредитации исх. № 4791/03-МЗ от 09.03.2021г.);
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (взамен: ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»; ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест» разъяснение № 16 Росаккредитации исх. № 4791/03-МЗ от 09.03.2021г.).

(перечень нормативных документов, технических регламентов)

В ходе экспертизы установлено:

Общие сведения о предприятии.

Основные виды производственной деятельности ООО «Газпром добыча Ямбург» - добыча газа, газового конденсата и их подготовка к транспорту, проведение геологоразведочных работ, обустройство и разработка новых газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений. Общие сведения о предприятии представлены ниже в таблице.

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

Общие сведения о ГП-1В ф. ГПУ ООО «Газпром добыча Ямбург»

Наименование	Сведения
1. Полное наименование хозяйствующего субъекта	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург» (ООО «Газпром добыча Ямбург»)
2. Сокращенное наименование хозяйствующего субъекта	ООО «Газпром добыча Ямбург»
3. Организационно-правовая форма	ООО – Общество с ограниченной ответственностью
4. Место государственной регистрации хозяйствующего субъекта	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 1 по Ямало-Ненецкому автономному округу, 629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Губкина, дом 6а
5. Юридический адрес хозяйствующего субъекта	629306, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков д. 9
6. Фактический и почтовый адреса хозяйствующего субъекта	629306, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков д. 9
7. Виды основной деятельности хозяйствующего субъекта	Добыча газа, газового конденсата и их подготовка к транспорту, проведение геологоразведочных работ, обустройство и разработка новых газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений
8. Руководитель хозяйствующего субъекта (предприятия) (ФИО, телефон/факс)	Генеральный директор – Арно Олег Борисович тел. (3494) 96-60-20, 96-70-20 / (3494) 96-64-88
9. Адрес электронной почты (e-mail)	yamburg@yamburg.gazprom.ru
10. Реквизиты предприятия:	
10.1. ИНН	8904034777
10.2. КПП	890401001 (по месту нахождения на территории РФ) 997250001 (в качестве крупнейшего налогоплательщика)
10.3. Код ОКПО	04803457
10.4. Код ОКВЭД	06.20, 06.10.1, 06.10.3, 09.10.4, 19.20, 20.11, 41.20, 42.11, 42.21, 42.22.1, 42.22.2, 43.12.3, 46.12.1, 46.71, 47.30, 49.50.11, 49.50.12, 49.50.21, 49.50.22, 61.10.1, 71.11, 71.12, 71.12.1, 71.12.3, 71.12.45, 85.42.9, 86.10, 86.21, 86.23
10.5. Код ОКТМО	71956000001
10.6. Код ОКФС	16
10.7. Код ОКОПФ	12300
10.8. Код ОКОГУ	4100601
10.9. Код ОГРН	1028900624576
10.10. Банковские реквизиты	Р/с 40702810000000050848, к/с 30101810700000000753, БИК 047195753. Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Новом Уренгое Р/с 40702810867400100699, к/с 30101810800000000651, БИК 047102651 ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК г. Тюмень
Сведения об объекте ОНВ	
11. Код объекта НВОС	71-0189-000230-П I категория НВОС
12. Должностное лицо, ответственное за проведение инвентаризации выбросов на объекте ОНВ (ФИО, телефон)	Начальник Газопромыслового управления Дьяконов А.А. (3494) 96-70-25
13. Фактический адрес расположения объекта ОНВ	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ, на расстоянии 66,2 км в северо-западном направлении от с. Находка
14. Ответственный за охрану окружающей среды объекта ОНВ (ФИО, телефон)	Лобастова Гелена Сергеевна – начальник отдела ООС ГПУ (3494) 96-70-25 Яхин Иршат Мунирович – ведущий инженер отдела ООС (3494) 96-97-44

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

Наименование	Сведения
15. Режим работы объекта ОНВ	Непрерывное производство
16. Перспектива развития подразделения (на 7 лет)	В 2021 году планируется ввод в эксплуатацию 2 очереди ДКС. В период с 2022 по 2024 годы увеличение мощностей и ввод на ГП-1В новых объектов, имеющих выбросы вредных веществ в атмосферу, не планируется

Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в пределах Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа. На месторождении установлена газоносность сеноманских и нижнемеловых (валанжинских) отложений. Газовый промысел №1В входит в состав газовых промыслов валанжинской залежи Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения.

Расстояние от ГП-1В до ближайшего населенного пункта с. Находка составляет 66,2 км.

Объекты ГП-1В относятся к промышленным объектам по добыче природного газа. В соответствии с санитарной классификацией СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями и дополнениями от 10 апреля 2008 г., 6 октября 2009 г., 9 сентября 2010 г., 25 апреля 2014 г.) для таких объектов размер ориентировочной СЗЗ составляет 1000 м (раздел 7.1.3. Добыча руд и нерудных ископаемых п. 3 «Промышленные объекты по добыче природного газа»).

Карты-схемы территории объекта ОНВ с ИЗАВ приведены в Приложении 1 данного проекта ПДВ.

По воздействию выбросов на атмосферный воздух предприятие относится к предприятиям 3 категории (представлено ниже в таблице), определенной согласно Приложению 6 «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012.

Определение категории (значимости) хозяйствующего субъекта по воздействию его выбросов на атмосферный воздух (существующее положение)

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс т/год	Расчетные параметры	
код	наименование		Kj	Gj
1	2	3	4	5
Загрязняющие вещества:				
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,019297	0,4824	0,0031
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000340	0,34	0,0015
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	874,448005	21861,2001	0,7128
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,012936	0,3234	0,0008
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	852,590328	14209,8388	0,3397
0328	Углерод (Пигмент черный)	14,258074	285,1615	0,1575
0330	Сера диоксид	0,072540	1,4508	0,0497
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,002313	0,2891	0,0383
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4136,211369	1378,7371	0,5591

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000372	0,0744	0,0031
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000164	0,0055	0,0002
0410	Метан	1832,230557	36,6446	0,7486
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	189,264649	3,7853	0,0383
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	50,862890	10,1726	0,0184
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,384580	0,2564	0,0036
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,307880	3,0788	0,0143
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,656403	8,282	0,0604
0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,019308	1,6988	0,0154
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,008339	0,4169	0,0077
0703	Бенз/а/пирен	0,000003	2,9404	0,0152
1034	Пропан-1,2-диол (1,2-Пропандиол; 1,2-диоксипропан метилгликоль; альфа-пропиленгликоль; пропандиол-1,2; 1,2-дигидроксипропан; монопропиленгликоль)	0,000029	0,001	0,0336
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,131362	1,3136	0,0154
1052	Метанол	41,659872	83,3197	0,3764
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,073880	0,0148	0,0002
1071	Гидроксибензол (фенол)	0,003600	0,5999	0,0021
1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0,018047	0,0258	0,0004
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,265857	2,6586	0,0385
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,006589	0,6589	0,0497
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,142047	0,4058	0,0043
1728	Этантол	0,000129	2,578	0,0145
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,137000	0,1142	0,0501
2735	Масло минеральное нефтяное	2,595842	51,9168	0,0780
2750	Сольвент нефтяной	0,023688	0,1184	0,0028
2752	Уайт-спирит	1,472908	1,4729	0,0157
2754	Алканы C ₁₂ -C ₁₉ (в пересчете на C)	0,019514	0,0195	0,0071
2902	Взвешенные вещества	0,937842	6,2523	0,0262
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,000080	0,0008	4,39e-05
2930	Пыль абразивная	0,000703	0,0176	0,0100
Группы веществ, обладающих эффектом суммации:				
6003	Аммиак, сероводород			0,0000
6004	Аммиак, сероводород, формальдегид			0,0000
6005	Аммиак, формальдегид			0,0000
6010	Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол			0,0000
6013	Ацетон, фенол			0,0000
6035	Сероводород, формальдегид			0,0000
6038	Серы диоксид, фенол			0,0000
6043	Серы диоксид, сероводород			0,0000
6053	Фтористый водород, плохо растворимые соли фтора			0,0000
6204	Азота диоксид, серы диоксид			0,0000
6205	Серы диоксид, фтористый водород			0,0000

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

Расчет категории предприятия выполнен в соответствии с документом: «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное), ОАО НИИ Атмосфера», СПб., 2012.

Итоговые расчетные параметры:

Параметр $G_{пр}$ (для предприятия) соответствует наибольшему из всех G_i по всем режимам и веществам (группам суммации веществ):

$$G_{пр} = \text{MAX}(G_i) = 0,7486;$$

$$\text{Параметр } K = \text{СУММА}(K_i) = 37956,6676.$$

Так как одновременно выполняются условия: $G_{пр} > 0.1$ и $G_{пр} \leq 1.0$, предприятие относится к категории 3.

Характеристика хозяйствующего субъекта как источника загрязнения атмосферного воздуха

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования, представлена в Проекте нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объекта, I категории НВОС 71-0189-000230-П «Объекты ГП № 1В ф. ГПУ ООО «Газпром добыча Ямбург» (с 2019 г.)».

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, от источников загрязнения атмосферы, выявленных на производственных объектах ГП-1В представлен 38 загрязняющими веществами. Перечень загрязняющих веществ представлен ниже в таблице.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу (существующее положение)

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) / (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,0132232	0,019297
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,0002037	0,000340
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	3	117,4485270	874,448005
0303	Аммиак (Азота гидрид)	ПДК м/р	0,2	4	0,0010356	0,012936
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	3	114,5129834	852,590328
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	3	36,1847440	14,258074
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	3	1,3488890	0,072540
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	2	0,0077381	0,002313
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	4	1522,7495229	4136,211369
0342	Гидрофторид (Водород	ПДК м/р	0,02	2	0,0008370	0,000372

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

	фторид; фтороводород)					
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	2	0,0005000	0,000164
0410	Метан	ОБУВ	50		31438,7631712	1832,2305
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	4	2525,0654474	189,26464 57 9
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	3	307,1298431	50,862890
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р	1,5	4	0,2160000	0,384580
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	2	0,1728000	0,307880
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	3	0,0998350	1,656403
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	3	0,1763217	1,019308
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02	3	0,0048494	0,008339
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00E-06	1	0,0000126	0,000003
1034	Пропан-1,2-диол (1,2-Пропандиол; 1,2-диоксипропан метилглицоль; альфа-пропиленгликоль; пропандиол-1,2; 1,2-дигидроксипропан; монопропиленгликоль)	ОБУВ	0,03		0,0094583	0,000029
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,1	3	0,0112875	0,131362
1052	Метанол	ПДК м/р	1	3	14,1564749	41,659872
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5	4	0,0056438	0,073880
1071	Гидроксibenзол (фенол)	ПДК м/р	0,01	2	0,0001814	0,003600
1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,7		0,0018889	0,018047
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	4	0,0282188	0,265857
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	2	0,1183056	0,006588
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	4	0,0109375	0,142047
1728	Этантиол	ПДК м/р	0,00005	3	0,0000064	0,000128
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		2,8408334	0,137000
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05		0,0902466	2,595842
2750	Сольвент нефтяной	ОБУВ	0,2		0,0041125	0,023688
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1		0,1152083	1,472908
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1	4	0,1609217	0,019514

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	3	0,0962500	0,937842
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,3	3	0,0001800	0,000080
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04			
Всего веществ: 38					0,0032000	0,000703
					36081,5498399	8000,8393
в том числе твердых: 8						34
жидких/газообразных: 30					36,2983135	15,216503
					36045,2515264	7985,6228
						31
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6004	(3) 303 333 1325					
6005	(2) 303 1325					
6010	(4) 301 330 337 1071					
6013	(2) 1071 1401					
6035	(2) 333 1325					
6038	(2) 330 1071					
6043	(2) 330 333					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Определение источников выбросов и перечня загрязняющих веществ, подлежащих нормированию

Государственному учету и нормированию подлежат загрязняющие вещества, указанные в таблице «Перечне загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды» (утв. распоряжением Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р).

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих (не подлежащих) нормированию представлен в таблице «Перечень загрязняющих веществ, подлежащих (не подлежащих) нормированию».

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками ГП-1В, подлежащих государственному учету и нормированию, представлен в таблице «Перечень загрязняющих веществ, подлежащих нормированию, выбрасываемых в атмосферу источниками ГП-1В (существующее положение)».

Перечень источников, подлежащих нормированию, представлен в таблице «Определение перечня источников загрязнения, подлежащих (не подлежащих) нормированию».

Перечень источников выбросов и загрязняющих веществ, не подлежащих государственному учету и нормированию и разрешенных к выбросу в атмосферный воздух, представлен ниже в таблице.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих (не подлежащих) нормированию

№ п/п	Загрязняющее вещество		Подлежит нормированию
	код	наименование	
1	2	3	4
1	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	нормируемое
2	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	нормируемое
3	0303	Аммиак (Азота гидрид)	нормируемое

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

4	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
5	0330	Сера диоксид	нормируемое
6	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	нормируемое
7	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	нормируемое
8	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	нормируемое
9	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	нормируемое
10	0410	Метан	нормируемое
11	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	нормируемое
12	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	нормируемое
13	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	нормируемое
14	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	нормируемое
15	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	нормируемое
16	0621	Метилбензол (Фенилметан)	нормируемое
17	0627	Этилбензол (Фенилэтан)	нормируемое
18	0703	Бенз/а/пирен	нормируемое
19	1034	Пропан-1,2-диол (1,2-Пропандиол; 1,2-диоксипропан метилглюколь; альфа-пропиленгликоль; пропандиол-1,2; 1,2- дигидроксипропан; монопропиленгликоль)	-
20	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	нормируемое
21	1052	Метанол	нормируемое
22	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	нормируемое
23	1071	Гидроксibenзол (фенол)	нормируемое
24	1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	-
25	1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	нормируемое
26	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	нормируемое
27	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	нормируемое
28	1728	Этантол	нормируемое
29	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	нормируемое
30	2735	Масло минеральное нефтяное	нормируемое
31	2750	Сольвент нафта	нормируемое
32	2752	Уайт-спирит	нормируемое
33	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	нормируемое
34	2902*	Взвешенные вещества*	нормируемое
35	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	нормируемое

Примечание:

* - в состав загрязняющего вещества с кодом 2902 (взвешенные вещества) входят следующие вещества: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)), 0328 (Углерод (Пигмент черный)), 2902 (Взвешенные вещества), 2930 (Пыль абразивная) (письмо Росприроднадзора от 16.01.2017 N AC-03-01-31/502) (Распоряжение Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды» (с изменениями и дополнениями); Письмо Росприроднадзора от 16.01.2017 N AC-03-01-31/502 «О рассмотрении обращения»):

Загрязняющее вещество		Подлежит нормированию
код	наименование	
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	нормируемое в составе 2902
0328	Углерод (Пигмент черный)	нормируемое в составе 2902
2902	Взвешенные вещества	нормируемое в составе 2902
2930	Пыль абразивная	нормируемое в составе 2902

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих нормированию, выбрасываемых в атмосферу источниками ГП-1В (существующее положение)

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

Загрязняющее вещество					
код	наименование	Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Клас с опас - ност и	Суммарный выброс вещества т/год
1	2	3	4	5	6
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,000340
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	3	874,448005
0303	Аммиак (Азота гидрид)	ПДК м/р	0,2	4	0,012936
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	3	852,590328
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	3	0,072540
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	2	0,002313
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	4	4136,211369
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02	2	0,000372
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	2	0,000164
0410	Метан	ОБУВ	50		1832,230557
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	4	189,264649
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	3	50,862890
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р	1,5	4	0,384580
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	2	0,307880
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	3	1,656403
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	3	1,019308
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02	3	0,008339
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00E-06	1	0,000003
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,1	3	0,131362
1052	Метанол	ПДК м/р	1	3	41,659872
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5	4	0,073880
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	ПДК м/р	0,01	2	0,003600
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	4	0,265857
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	2	0,006588
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	4	0,142047
1728	Этантиол	ПДК м/р	0,00005	3	0,000128
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		0,137000
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05		2,595842
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,2		0,023688
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1		1,472908
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1	4	0,019514
2902*	Взвешенные вещества*	ПДК м/р	0,5	3	15,215916
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	3	0,000080
Всего веществ : 33					8000,821258
в том числе твердых : 5					15,216503
жидких/газообразных : 28					7985,604755

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

* - в состав загрязняющего вещества с кодом 2902 (взвешенные вещества) входят следующие вещества: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)), 0328 (Углерод (Пигмент черный)), 2902 (Взвешенные вещества), 2930 (Пыль абразивная) (письмо Росприроднадзора от 16.01.2017 N AC-03-01-31/502), (Распоряжение Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды» (с изменениями и дополнениями); Письмо Росприроднадзора от 16.01.2017 N AC-03-01-31/502 «О рассмотрении обращения»).

Перечень источников выбросов и загрязняющих веществ, не подлежащих государственному учету и нормированию и разрешенных к выбросу в атмосферный воздух

Источник выброса		Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
номер	наименование	код	наименование	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
Площадка: 1 ГП-1В ЯНГКМ		Цех: 24 УКПГ. Установка подготовки моторных топлив - УПМТ			
0158	Дыхательная свеча	1034	Пропан-1,2-диол (1,2-Пропандиол; 1,2-диоксипропан метилглицоль; альфа-пропиленглицоль; пропандиол-1,2; 1,2- дигидроксипропан; монопропиленглицоль)	0,0094583	0,000029
Площадка: 1 ГП-1В ЯНГКМ		Цех: 47 УКПГ. Лакокрасочные работы			
6008	Площадка окрасочных работ	1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0,0018889	0,018047
Всего:				0,0113472	0,018076
В том числе по веществам:					
		1034	Пропан-1,2-диол (1,2-Пропандиол; 1,2-диоксипропан метилглицоль; альфа-пропиленглицоль; пропандиол-1,2; 1,2- дигидроксипропан; монопропиленглицоль)	0,0094583	0,000029
		1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0,0018889	0,018047

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Параметры выбросов ЗВ, выбрасываемых в атмосферу источниками рассматриваемого предприятия, представлены в данном проекте, таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы» на основании проведенной инвентаризации. Максимально-разовые выбросы вредных веществ (г/с) определены для каждого ЗВ при максимальной нагрузке технологического оборудования. При расчете валовых выбросов (т/год) принято фактическое время работы технологического оборудования в год.

Расчеты загрязнения атмосферы и предложения по нормативам ПДВ

Предварительная оценка влияния выбросов вредных веществ источниками хозяйствующего субъекта на загрязнение приземного слоя воздуха

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

Исходными данными для расчета рассеивания загрязняющих веществ являются данные инвентаризации источников выбросов и климатические характеристики района расположения предприятия.

Расчёт загрязнения атмосферы выполнен в соответствии с «Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», с использованием унифицированной программы расчёта загрязнения атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.60).

Для всех рассматриваемых веществ расчеты производились в расчетной области, охватывающей территории санитарно-защитных зон (СЗЗ) и зону влияния хозяйствующего субъекта.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, для района расположения площадки предприятия приняты согласно данным ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 23.08.2016 исх. №08-07-23/3410 и приведены ниже в таблице.

Метеорологические характеристики

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	180
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, С	18,4
Средняя температура наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, С	-24,0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	16,2
СВ	7,1
В	10,8
ЮВ	10,3
Ю	19,8
ЮЗ	11,7
З	13,7
СЗ	10,4
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/с	16,0

Данные о фоновом загрязнении атмосферы приняты в соответствии со справкой Ямало-Ненецкого ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 29.08.2016 исх. №375 и представлены ниже в таблице.

Данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ

Код в-ва	Наименование вещества	Значение фоновых концентраций, мг/м ³
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038
0330	Диоксид серы	0,018
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,8
0703	Бенз(а)пирен	1,5·10 ⁻⁶

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

Детальные расчеты

Расчет рассеивания вредных веществ выполнен с учетом максимального воздействия источников выбросов вредных веществ (максимальные значения (г/с) выбросов ЗВ) и неодновременности их работы.

В работе может находиться только одна печь блока подогревателей газа БП-28. На расчет задан источник 0067, характеризующийся максимальным выбросом. Источник 0065 исключен из расчета. Одновременно в работе может находиться три печи огневой регенерации. На расчет рассеивания заданы источники №0140, 0141, 0147. Источники № 0142, 0146, 0148 исключены из расчета. Одновременно в работе может находиться 4 печи установки подогрева теплоносителя. На расчет рассеивания заданы ИЗАВ №0202, 0204, 0205, 0206, источники №0201, 0203 исключены из расчета, ИЗАВ № 0381-0389 также исключены из расчета. Одновременно в работе может находиться две ПАЭС - 2500. На расчет заданы ИЗАВ №0209, 0211, ИЗАВ №0213 исключен из расчета.

Одновременно может осуществляться продувка/опорожнение одного участка трубопровода / аппарата, поэтому на расчет рассеивания задан источник с данным видом работ, характеризующийся максимальными выбросами - источники № 0338. Из расчета исключены источники № 0007 - 0024, 0027, 0028, 0034, 0035, 0038, 0039, 0040 (1 режим), 0043 (1 режим), 0044 - 0064, 0066, 0068, 0073 (2 режим), 0074, 0075, 0077 - 0095, 0096 (2 режим), 0097 (2 режим), 0098, 0101, 0103 - 0110, 0125 - 0127, 0136 (2 режим), 0143, 0149, 0150, 0152, 0156, 0157 (2 режим), 0160, 0165, 0166, 0167 (2 режим), 0174, 0175, 0185-0187, 0195 (3 режим), 0196 (3 режим), 0199, 0200, 0210, 0212, 0214, 0225, 0228, 0234 - 0237, 0242 - 0245, 0250 - 0253, 0258 - 0261, 0266 - 0269, 0274 - 0277, 0283 - 0286, 0292 - 0295, 0322-0324, 0328 - 0331, 0333 - 0337, 0339-0342, 0430 - 0454.

Проверка работоспособности проводится одновременно на одной дизельной электростанции (далее по тексту – ДЭС). На расчет рассеивания задана ДЭС, характеризующаяся наихудшими параметрами выброса ЗВ (источник № 0347), из расчета рассеивания исключены источники № 0207, 0208, 0457, 0458.

Одновременно осуществляется закрытие / открытие только одного крана. На расчет рассеивания задан источник максимальной мощностью - №0344. Из расчета исключены источники № 0003-0006, 0025, 0026, 0033, 0076, 0224, 0332, 0345.

Одновременно может осуществляться продувка скважин на двух кустах скважин (ИЗАВ №0363, 0367), проведение исследований и КРС на 3 кустах скважин (ИЗАВ № 0362, 0368, 0375). Источники № 0350 0362, 0364 - 0366, 0369 - 0374, 0376 - 0380, 0390 из расчета рассеивания исключены.

Отбор проб жидкой фазы на устье газовых скважин, на шлейфах и оценка ее количества в газе при помощи УГМК5 может осуществляться одновременно на ИЗАВ №0409, 0410. Источники № 0391 - 0408, 0411 - 0423 исключены из расчета рассеивания.

В работе одновременно находится 5 газоперекачивающих агрегатов на ДКС 1 очереди. На расчет рассеивания заданы ГПА-10 (источники №0230, 0238, 0246, 0254, 0262), маслосистема нагнетателя (источники №0232, 0233, 0240, 0241, 0248, 0249, 0256, 0257, 0264, 0265), дегазаторы масла (источники №0231, 0239, 0247, 0255, 0263). Источники № 0270, 0271, 0272, 0273, 0278, 0279, 0281, 0282, 0287,

0288, 0290, 0291 исключены из расчета.

На ДКС 2 очереди в работе одновременно находится 4 газоперекачивающих агрегата. На расчет рассеивания заданы ИЗАВ №0424 – 0427. Исключены из расчета ИЗАВ №0428, 0429.

Все остальные источники выбросов неуказанные выше заданы на расчет.

Для оценки уровня загрязнения атмосферы выбросами предприятия расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в соответствии с Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе. М., 2017 г. (утв. приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ № 273 от 06.06.2017), проведены при следующих условиях: на существующее положение; на летний, наихудший для рассеивания выбросов ЗВ, период; в системе координат СК-63; без учета фоновых концентраций, если наибольшая приземная концентрация ЗВ в атмосферном воздухе, формируемая выбросами этого вещества предприятием, не превышает 0,1 ПДК на границе ближайшей жилой застройки; с учетом фоновых загрязнений в случае, если наибольшая приземная концентрация ЗВ в атмосферном воздухе, формируемая выбросами этого вещества предприятием, превышает 0,1 ПДК на границе ближайшей жилой застройки.

Величина расчетного прямоугольника составляет 34000 x 38500 м с расчетным шагом сетки 500 м.

Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха выбросами предприятия был произведен расчет уровня приземных концентраций в расчетных точках. В качестве расчетных точек для анализа были приняты 59 точек на границах санитарно-защитных зон. Координаты и расположение расчетных точек представлены в отчете УПРЗА (Приложение 4 к данному проекту). Расчет уровня загрязнения на границе селитебной зоны нецелесообразен ввиду значительного удаления жилой застройки – ближайший населенный пункт расположен на расстоянии 66,2 км.

Проведено 3 варианта расчета рассеивания:

1. Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017. На расчет задано 36 загрязняющих веществ, для которых установлены ПДКм.р. или ОБУВ. Расчет проведен без учета фоновых концентраций.
2. Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017. На расчет задано 3 загрязняющих вещества, для которых установлены ПДКм.р. или ОБУВ. Расчет проведен с учетом фоновых концентраций.
3. Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017. На расчет задано 2 загрязняющих вещества, для которых установлены ПДКс.с. Расчет проведен без учета фоновых концентраций.

Для ЗВ был произведен расчет рассеивания и определена приземная концентрация в расчетных точках (таблица расположение расчетных точек). В соответствии с п. 16 раздела 2 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012., если приземная концентрация вредного вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами этого вещества предприятием, не превышает 0,1 ПДК, то группа суммации, в которую входит данное вещество, не рассматривается. Следовательно, на расчет рассеивания

группы суммации 6003, 6004, 6005, 6010, 6013, 6035, 6038, 6043, 6053, 6204, 6205 не задаются.

Учет фона произведен для следующих загрязняющих веществ: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ). По остальным веществам фоновое загрязнение атмосферного воздуха не учитывается в связи с отсутствием данных у Ямало-Ненецкого ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

Результаты расчета рассеивания ЗВ в атмосфере на существующее положение (летний период) по каждому варианту представлены в Приложении 4 данного проекта.

Уровень максимального загрязнения атмосферы в расчетных точках и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, приведён ниже в таблице.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы на существующее положение

Загрязняющее вещество		Контрольная точка	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
					№ источника на карте - схеме	% вклада	
код	наименование	номер	в жилой зоне	на границе СЗЗ			
1	2	3	4	5	6	7	8
Без учета фона							
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	58	----	0,0031	6007	47,66	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Блок вспомогательных помещений
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	58	----	0,0031	0221	45,70	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Блок вспомогательных помещений
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	58	----	0,0015	0221	56,41	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Блок вспомогательных помещений
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	58	----	0,0015	6006	43,59	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Сварочный пост
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	----	0,6578	0347	56,97	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанция
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	----	0,6578	0189	9,17	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Установка

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

0303	Аммиак (Азота гидрид)	1	----	0,0008	6005	98,37	горизонтальных факельных Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Канализационные очистные сооруже
0303	Аммиак (Азота гидрид)	1	----	0,0008	0220	1,29	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Канализационные очистные сооруже
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	----	0,3207	0347	56,96	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанци
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	----	0,3207	0189	9,17	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Установка горизонтальных факельных
0328	Углерод (Пигмент черный)	55	----	0,1575	0193	38,28	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Установка горизонтальных факельных
0328	Углерод (Пигмент черный)	55	----	0,1575	0194	38,21	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Установка горизонтальных факельных
0330	Сера диоксид	58	----	0,0432	0347	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанци
0330	Сера диоксид	1	----	0,0497	0347	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанци
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	57	----	0,0383	0182	97,28	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Установка технологических емкостей
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	57	----	0,0383	6044	0,35	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: Расходные резервуары диз. топлива
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7	----	0,3318	0363	50,32	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: КГС
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7	----	0,3318	0367	42,10	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: КГС
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	58	----	0,0031	0221	54,59	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Блок вспомогательных помещений

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	58	----	0,0031	6006	45,41	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Сварочный пост
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	58	----	0,0002	0221	54,59	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Блок вспомогательных помещений
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	58	----	0,0002	6006	45,41	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Сварочный пост
0410	Метан	54	----	0,7486	0410	66,86	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: КГС
0410	Метан	54	----	0,7486	0409	33,11	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: КГС
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	54	----	0,0383	0410	66,86	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: КГС
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	54	----	0,0383	0409	33,11	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: КГС
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	57	----	0,0184	0040	20,74	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Цех сепарации гага - ЦСГр
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	57	----	0,0184	0097	18,37	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Технологический корпус подготовки
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	58	----	0,0033	0159	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-1Б
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	57	----	0,0036	0159	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-1Б
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	58	----	0,0130	0159	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-1Б
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	57	----	0,0143	0159	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-1Б
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	57	----	0,0604	6008	98,06	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	57	----	0,0604	0159	1,94	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-1Б
0621	Метилбензол (Фенилметан)	57	----	0,0154	6008	74,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
0621	Метилбензол (Фенилметан)	57	----	0,0154	0159	26,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Емкость бензиновой фракции -

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

0627	Этилбензол (Фенилэтан)	57	----	0,0077	0159	53,88	Е-1Б Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Емкость бензиновой фракции - Е-1Б
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	57	----	0,0077	6008	46,12	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
0703	Бенз/а/пирен	1	----	0,0152	0347	99,18	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанция
0703	Бенз/а/пирен	1	----	0,0152	0456	0,57	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: Установка подготовки топливного газа
1034	Пропан-1,2-диол (1,2-Пропандиол; 1,2-диоксипропан метилглицоль; альфа-пропиленглицоль; пропандиол-1,2; 1,2-дигидроксипропан; монопропиленглицоль)	58	----	0,0304	0158	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Установка подготовки моторных топлив
1034	Пропан-1,2-диол (1,2-Пропандиол; 1,2-диоксипропан метилглицоль; альфа-пропиленглицоль; пропандиол-1,2; 1,2-дигидроксипропан; монопропиленглицоль)	57	----	0,0336	0158	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Установка подготовки моторных топлив
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	55	----	0,0133	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	57	----	0,0154	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1052	Метанол	57	----	0,3764	0040	19,99	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Цех сепарации гага - ЦСГр
1052	Метанол	57	----	0,3764	0097	17,71	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Технологический корпус подготовки
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	55	----	0,0001	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	57	----	0,0002	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1071	Гидроксibenзол (фенол)	1	----	0,0021	6005	83,07	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ.

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

1071	Гидроксibenзол (фенол)	1	----	0,0021	0219	14,54	Канализационные очистные сооружения Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Канализационные очистные сооружения
1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	55	----	0,0003	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	57	----	0,0004	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	55	----	0,0333	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	57	----	0,0385	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1	----	0,0497	0347	99,95	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанция
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1	----	0,0497	6005	0,05	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Канализационные очистные сооружения
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	55	----	0,0037	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	57	----	0,0043	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
1728	Этантiol	1	----	0,0145	6005	82,65	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Канализационные очистные сооружения
1728	Этантiol	1	----	0,0145	0219	14,11	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Канализационные очистные сооружения
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	58	----	0,0435	0347	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанция
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1	----	0,0501	0347	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанция
2735	Масло минеральное нефтяное	1	----	0,0780	0317	64,21	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь).

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

2735	Масло минеральное нефтяное	1	----	0,0780	0318	21,82	Насосная склада масел - Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Насосная склада масел -
2750	Сольвент нефтяной	55	----	0,0024	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
2750	Сольвент нефтяной	57	----	0,0028	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
2752	Уайт-спирит	55	----	0,0136	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
2752	Уайт-спирит	57	----	0,0157	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	56	----	0,0071	0170	14,57	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Технологические емкости УПМТ и нал
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	56	----	0,0071	0171	14,52	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Технологические емкости УПМТ и нал
2902	Взвешенные вещества	55	----	0,0227	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
2902	Взвешенные вещества	57	----	0,0262	6008	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Лакокрасочные работы
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	58	----	4,39e-05	0221	54,59	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Блок вспомогательных помещений
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	58	----	4,39e-05	6006	45,41	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Сварочный пост
2930	Пыль абразивная	57	----	0,0098	6007	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Блок вспомогательных помещений
2930	Пыль абразивная	58	----	0,0100	6007	100,00	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Блок вспомогательных помещений
с учетом фона							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	-- --	0,7128	0347	52,57	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанция

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	-- --	0,7128	0189	8,47	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Установка горизонтальных факельных
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	-- --	0,3397	0347	53,78	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: ДКС (1 очередь). Дизельная электростанция
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	-- --	0,3397	0189	8,66	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: УКПГ. Установка горизонтальных факельных
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксидь; угарный газ)	7	-- --	0,5591	0363	29,86	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: КГС
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксидь; угарный газ)	7	-- --	0,5591	0367	24,98	Плщ: ГП-1В ЯНГКМ Цех: КГС

Максимальные приземные концентрации на границе СЗЗ наблюдаются по азота диоксиду – 0,66 ПДК, азота оксиду – 0,32 ПДК, оксиду углерода – 0,33 ПДК, метану – 0,75 ПДК и метанолу 0,38 ПДК без учета фона и 0,71 ПДК по азота диоксиду, 0,34 ПДК по азота оксиду, 0,56 ПДК по оксиду углерода с учетом фона.

Зона влияния (изолиния 0,05 ПДК) объектов ГП-1В составляет: 23,041 км по диоксиду азота; 14,777 км по оксиду углерода; 12,823 км по оксиду азота; 9,941 км по метану; 4,986 км по метанолу; 2,573 км по углероду; 1,018 км по серы диоксиду; 0,883 км по дигидросульфиду; 0,902 км по смеси предельных углеводородов С₁Н₄ – С₅Н₁₂; 0,589 км по смеси предельных углеводородов С₆Н₁₄ – С₁₀Н₂₂; 0,280 км по бензолу; 1,191 км по диметилбензолу; 0,288 км по метилбензолу; 0,141 км по этилбензолу; 0,787 км по пропан-1,2-диолу; 0,393 км по бутан-1-олу; 0,885 км по бутилацетату; 1,014 км по формальдегиду; 0,464 км по этантиолу; 1,026 км по керосину; 1,651 км по маслу минеральному нефтяному; 0,470 км по уайт-спириту; 0,324 км по алканам С₁₂-С₁₉ (в пересчете на С); 0,715 км по взвешенным веществам 0,430 км по пыли абразивной.

По остальным загрязняющим веществам изолиния 0,05 ПДК не наблюдается.

Результаты расчета рассеивания ЗВ в атмосфере на существующее положение с картами рассеивания представлены в Приложении 4 к данному проекту ПДВ.

Анализ результатов расчета на существующее положение показывает, что при существующих объемах нормативы качества воздуха не нарушаются ни по одному веществу на границе СЗЗ. Таким образом, выбрасываемые ЗВ от источников предприятия, не создают опасных приземных концентраций; качество атмосферного воздуха соответствует гигиеническим нормам согласно СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям,

эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических мероприятий».

Мероприятия по снижению негативного воздействия выбросов предприятием на атмосферный воздух и оценка их достаточности.

Согласно пункту 1 ст. 67.1. Федерального закона РФ «Об охране окружающей среды» №7-ФЗ от 07.01.2002 г. «В случае невозможности соблюдения нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов, технологических нормативов юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории, на период поэтапного достижения нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов, технологических нормативов в обязательном порядке разрабатывается и утверждается программа повышения экологической эффективности».

Программа повышения экологической эффективности включает в себя перечень мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, сроки их выполнения, объем и источники финансирования, перечень ответственных за их выполнение должностных лиц.

В связи с тем, что максимальные приземные концентрации всех загрязняющих веществ, отходящих от источников рассматриваемых объектов ГП-1В, в расчетных точках не превышают гигиенических нормативов (ПДК) с учетом фоновое загрязнение атмосферы, программа повышения экологической эффективности не разрабатывается.

С целью предотвращения негативного воздействия на окружающую среду предусмотрены мероприятия организационно-технического и технологического характера: ведение постоянного контроля за состоянием технологического процесса, своевременной корректировки режима, не допуская отклонений от установленных норм; все операции пуска, остановки, а также эксплуатации основного и вспомогательного оборудования ГП-1В проводятся в соответствии с эксплуатационными инструкциями, разработанными заводами-изготовителями с учетом местных условий и утвержденными главным инженером предприятия; учет требований «Правил технической эксплуатации магистральных газопроводов», «Правил эксплуатации электроустановок (ПУЭ)» и Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»; постоянный контроль за состоянием и исправностью контрольно-измерительных приборов, автоматики, систем сигнализации и блокировки; систематический контроль герметичности оборудования, трубопроводов, их техническое обслуживание и ремонт для предупреждения и своевременной ликвидации утечек; эксплуатация объекта в строгом соответствии с графиком планово-предупредительных работ; соблюдение требований пожарной безопасности.

В связи с отсутствием опасных приземных концентраций ЗВ в атмосфере по всем загрязняющим веществам в расчетных точках дополнительных мероприятий по снижению выбросов данными расчетами не предусмотрено.

Предложения по нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Анализ результатов уровня загрязнения атмосферы показал отсутствие опасных приземных концентраций ЗВ на границах ориентировочных СЗЗ производственных объектов ГП-1В, превышений предельно допустимой концентрации (1 ПДК) в приземном слое атмосферы в контрольных точках на границе ориентировочной СЗЗ не наблюдается.

В соответствии с пунктом 1.1 статьи 11 Федерального закона от 21.07.2014 N 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 1 января 2019 года и до получения комплексных экологических разрешений в сроки, установленные частями 6 и 7 указанной статьи, допускается выдача или переоформление разрешений и документов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти. Такие разрешения и документы действуют до дня получения комплексного экологического разрешения.

Юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах, относящихся к области применения наилучших доступных технологий и не включенных в указанный в части 6 указанной статьи перечень, до 1 января 2025 года обязаны получить комплексное экологическое разрешение.

На основании этого предлагается установить нормативы ПДВ по 2024 год включительно по всем ингредиентам на всех источниках на уровне достигнутых выбросов в 2021 году.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу отдельно по каждому источнику и ингредиенту приведены в данном проекте, в таблице «Выбросы загрязняющих веществ на СП и срок достижения ПДВ». Нормативы выбросов в целом по предприятию представлены в данном проекте, в таблице «Нормативы выбросов вредных веществ в целом по предприятию».

Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов на предприятии

При организации контроля за соблюдением ПДВ определяется категория источника выбросов по каждому загрязняющему веществу, подлежащему нормированию, и, исходя из нее, устанавливается периодичность контроля за нормативами допустимых выбросов.

В план-график контроля выбросов на стационарных источниках в соответствии с п. 9.1.1 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ Приказом Минприроды России от 28.02.2018 г. N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» должны включаться загрязняющие вещества, в том числе маркерные, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены

технологические нормативы, предельно - допустимые выбросы, временно и инструментальные), а также периодичность проведения контроля (расчетными и инструментальными методами контроля) в отношении каждого стационарного источника и выбрасываемого им загрязняющего вещества.

В план-график контроля в соответствии с п. 9.1.2 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ Приказом Минприроды России от 28.02.2018 г. N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» включаются источники, выброс от которых по результатам рассеивания превышает 0,1 ПДК загрязняющих веществ на границе территории объекта.

Расчетные методы контроля используются для определения показателей загрязняющих веществ в выбросах стационарного источника в случаях п. 9.1.3 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ Приказом Минприроды России от 28.02.2018 г. N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»: отсутствие аттестованных в установленном законодательством РФ о единстве измерений порядке методик измерения загрязняющего вещества; отсутствие практической возможности проведения инструментальных измерений выбросов, в том числе высокая температура газовой смеси, высокая скорость потока отходящих газов, сверхнизкое или сверхвысокое давление внутри газохода, отсутствие доступа к источнику выбросов; выбросы данного источника по результатам последней инвентаризации выбросов формируют приземные концентрации загрязняющих веществ или групп суммации в атмосферном воздухе на границе территории объекта менее 0,1 ПДК.

План-график контроля должен содержать периодичность проведения контроля (расчетными и инструментальными методами контроля) в отношении каждого стационарного источника выбросов и выбрасываемого им загрязняющего вещества (п.9.1.4 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ Приказом Минприроды России от 28.02.2018 г. N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»).

Периодичность контроля определяется на основании положений раздела 3 Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, ОАО "НИИ Атмосфера", 2012 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012.

При определении категории выбросов рассчитываются параметры Φ_{kj}^k и Q_{kj} , характеризующие влияние выброса j -го вещества из k -того источника на загрязнение воздуха прилегающих к предприятию территорий по формулам:

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

$$\Phi_{k,j}^k = \frac{M_{k,j}}{H_k \cdot ПДК_j} \cdot \frac{100}{100 - КПД_{k,j}} \quad Q_{k,j}^r = q_{ж,k,j} \cdot \frac{100}{100 - КПД_{k,j}}$$

где $M_{k,j}$, г/с — максимальная по всем режимам выброса величина выброса данного вещества;
 $ПДК_j$, мг/м³ — максимально-разовая предельно-допустимая концентрация вещества;

$Q_{ж,k,j}$, доли ПДК — максимальная по всем режимам выброса и метеоусловиям расчетная приземная концентрация данного j -го вещества, создаваемая выбросом из k -го источника на границе ближайшей жилой застройки;
 $КПД_{k,j}$, % — средний эксплуатационный коэффициент полезного действия ПГУ;

H_k , м — высота источника; для отдаленных источников при $H_k < 10$ м принимается $H_k = 10$ м.

Определение категории «источник – загрязняющее вещество» выполняется исходя из следующих условий:

I категория – одновременно выполняются неравенства:

IA: $\Phi_{kj}^k > 5$ и $Q_{kj} \geq 0,5$; IB: $0,001 \leq \Phi_{kj}^k \leq 5$ и $Q_{kj} \geq 0,5$;

II категория – одновременно выполняются неравенства:

IIA: $\Phi_{kj}^k > 5$ и $Q_{kj} < 0,5$; IIB: $0,001 \leq \Phi_{kj}^k \leq 5$ и $Q_{kj} < 0,5$;

и для рассматриваемого источника разработаны мероприятия по сокращению выбросов данного вещества в атмосферу.

III категория – одновременно выполняются неравенства:

IIIA: $\Phi_{kj}^k > 5$ и $Q_{kj} < 0,5$; IIIB: $0,001 \leq \Phi_{kj}^k \leq 5$ и $Q_{kj} < 0,5$;

и за норматив принимается значение выброса на существующее положение.

IV категория – одновременно выполняются неравенства:

$\Phi_{kj}^k < 0,001$ и $Q_{kj} < 0,5$;

и за норматив принимается значение выброса на существующее положение.

Исходя из определенной категории сочетания «источник – вредное вещество» устанавливается следующая периодичность контроля за соблюдением ПДВ: для IA категории – 1 раз в месяц; для IB категории – 1 раз в квартал; для IIA категории – 1 раз в квартал; для IIB категории – 2 раза в год; для IIIA категории – 2 раза в год; для IIIB категории – 1 раз в год; для IV категории – 1 раз в 5 лет.

Результаты определения категории источников по параметрам Φ_{kj}^r и Q_{kj}^r представлены в таблице «Параметры определения категории источников» настоящего раздела. План-график контроля представлен в таблице «План -график контроля нормативов выбросов на источниках выброса» данного проекта ПДВ.

Заключение:

На основании проведенной санитарно-эпидемиологической экспертизы, Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объекта, I категории НВОС 71-0189-000230-П «Объекты ГП № 1В ф. ГПУ ООО «Газпром добыча Ямбург» (с 2019 г.)»

(наименование проекта)

СООТВЕТСТВУЕТ/НЕ СООТВЕТСТВУЕТ

- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к

Экспертное заключение № 2021-001-Г от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

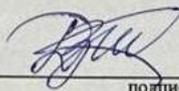
содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (взамен СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населённых мест» разъяснение № 16 Росаккредитации исх. № 4791/03-МЗ от 09.03.2021г.);

- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (взамен: ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»; ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест» разъяснение № 16 Росаккредитации исх. № 4791/03-МЗ от 09.03.2021г.).

(перечень нормативных документов, технических регламентов)

Исполнитель:

Врач-эпидемиолог
(должность)



подпись

Шишкина Д.В.
ФИО

Настоящее экспертное заключение подлежит частичному или полному воспроизведению только с согласия руководителя органа инспекции.

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. составлено в 3-х экземплярах.

26





ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
 Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-Ненецкому автономному округу

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 89.01.03.000.Т.000316.05.21 ОТ 19.05.2021 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объекта I категории негативного воздействия на окружающую среду 71-0189-000230-П "Объекты №1В ф. ГПУ ООО "Газпром добыча Ямбург" (с 2019 г.)"

ООО "Газпром добыча Ямбург", 629306, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий". СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение № 2021-001-Т от 15.04.2021 г. выдано филиалом ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Ямало-Ненецком автономном округе в Надымском районе"



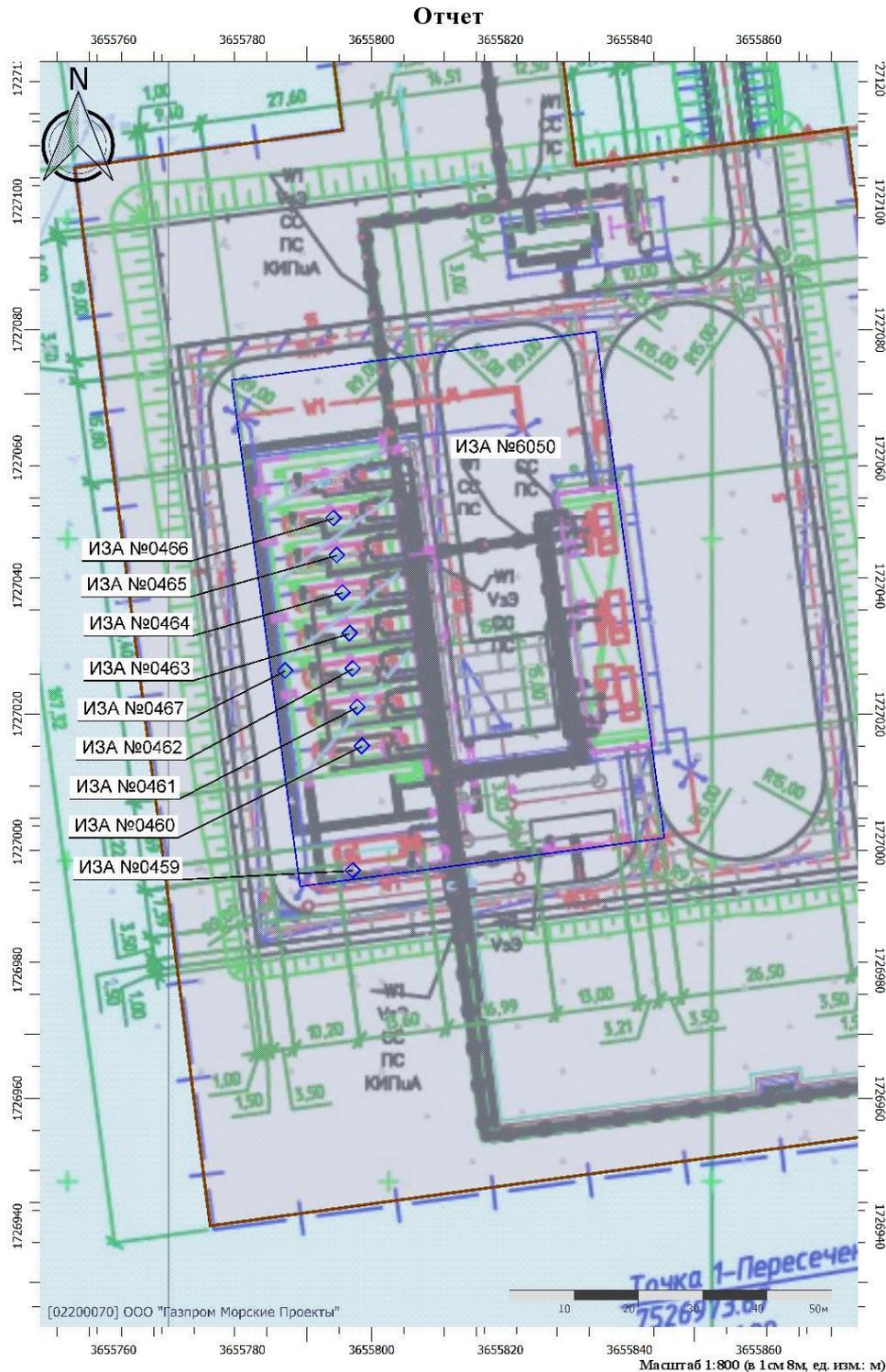

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№1791714

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2018 г., уровень «В».

Приложение Ж Расчет выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации

Схема источников выбросов



Расчет выбросов загрязняющих веществ от факела (ист. 0196)

Пары жидкостей из емкостей и при наливе автоцистерн сбрасываются на существующий факел УКПГ-1В (существующий ист.0196)

Расчеты выбросов загрязняющих веществ от ФВД выполнены по программе «Факел» фирмы Интеграл, реализующей Методика расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», РАО «Газпром», ВНИИгаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г.

«Факел» версия 2.0.5 от 18.10.2017

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром Морские Проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №188 эксплуатация

Площадка: 1

Цех: 35

Вариант: 1

Название источника выбросов: №196 Факел Ф1.2 сброс со склада УПМТ

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0337	Углерод оксид	1,2638000	1,792574
----	Оксиды азота	0,1895700	0,268886
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0758280	0,107554
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0739323	0,104866
0410	Метан	0,0315950	0,044814
0328	Углерод (Сажа)	0,1263800	0,179257
0380	Углерод диоксид	187,4079330	265,819412
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000000	0,000000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000000	0,000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000000	0,000000
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0,0000000	0,000000
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0,0000000	0,000000
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0,0000000	0,000000
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0,0000000	0,000000
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0,0000000	0,000000

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 39,0 [%]

NO₂ - 40,0 [%]

Код	Название меркаптана	Содержание [%]
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0,00
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0,00
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0,00
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0,00
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0,00

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Состав смеси

Составляющие смеси	%об.	%мас.	Молярная масса
Метан (СН ₄)	19,8412	8,2200	16
Этан (С ₂ Н ₆)	22,1938	17,2400	30
Пропан (С ₃ Н ₈)	35,1269	40,0200	44
Бутан (С ₄ Н ₁₀)	21,1879	31,8200	58
Пентан (С ₅ Н ₁₂) и высшие	1,0835	2,0200	72,0
Азот (N ₂)	0,0138	0,0100	28

Диоксид углерода (CO ₂)	0,5530	0,6300	44
Сероводород (H ₂ S)	0,0000	0,0000	34
Меркаптаны (RSH)	0,0000	0,0000	69,0

Молярная масса смеси (m): 38,60

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0,7100 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): $G_r = 1000 \cdot V_r \cdot R_r = 63,1900$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (V_r): 0,08900 [м³/с]

Проверка критерия бессажевого горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): $W_{ист} = 1.27 \cdot V_r / d^2 = 0,058$ [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 1,400 [м]

Скорость распространения звука в смеси (W_{зв}): $W_{зв} = 91.5 \cdot (K \cdot (T_0 + 273) / M)^{1/2} = 286,578$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист} / W_{зв} = 0,00020 \Rightarrow$ Горение сажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

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

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

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

Продолжительность работы (t): 394,00 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	M [г/с]	Π [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	1,2638000	1,792574
----	Оксиды азота	0.003	0,1895700	0,268886
0410	Метан	0.0005	0,0315950	0,044814
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0,1263800	0,179257

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): $M_{CO2} = 0.01 \cdot G \cdot (3.67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO2]_m) - M_{CO} - M_{CH4} - M_C = 187,4079330$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (Π_{CO2}): $\Pi_{CO2} = 0.0036 \cdot t \cdot M_{CO2} = 265,819412$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ([C]_m): $[C]_m = 12 \cdot \sum (X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m) = 81,383$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ([нег]_o): 0,56677

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ([i]_o): 260,3315

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0.9984

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	M [г/с]	Π [т/г]
0380	Углерод диоксид	187,4079330	265,819412
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000000	0,0000000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000000	0,0000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000000	0,0000000

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (T_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T₀): 18,30 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e = 0.048 \cdot (m)^{1/2} = 0,29824$, [11]

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

$Q_{нр} = 85.5[CH_4]_o + 152[C_2H_6]_o + 218[C_3H_8]_o + 283[C_4H_{10}]_o + 349[C_5H_{12}]_o + 56[H_2S] = 19101,85364$ [ККал/м³], [Приложение 3 ф.1]

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

$V_0 = 0.0476 \cdot (1.5[H_2S]_o + \sum ((X+Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O_2]_o) = 20,8884$ [м³/м³], [13]

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

$V_{пс} = 1 + V_0 = 21,8884$ [м³/м³], [12]

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

Ориентировочное значение температуры горения (T_r): $T_r' = T_0 + Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n / V_{пс} / C_{пс}' = 1546,91$ [°C], [10]

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

Температура горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{гр} \cdot (1 - e) \cdot n / V_{гс} / C_{гс} = 1586,11$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V_1): $V_1 = B_r \cdot V_{гс} \cdot (273 + T_r) / 273 = 13,2662$ [м³/с], [14]

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

Высота источника выброса вредных веществ (H): $H = H_b = 60,00$ [м]

Высота факельной установки над уровнем земли (H_b): 60,00 [м]

Длина факела (L_f): $L_f = 1,74 \cdot d \cdot (A_r)^{0,17} \cdot (L_{сх}/d)^{0,59} = 17,8613$ [м], [18]

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

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W_0): $W_0 = 1,27 \cdot V_1 / D_f^2 = 1,66$ [м/с], [28а]

Диаметр факела (D_f): $D_f = 0,14 \cdot L_f + 0,49 \cdot d = 3,19$ [м], [29]

Программа основана на следующих методических документах:

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

Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажной емкости (ист.0459)

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

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром Морские Проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №188 эксплуатация

Площадка: 1

Цех: 72

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Закачка и хранение водных растворов

Название источника выбросов: №459 Воздушка дренажной емкости ЕД

Источник выделения: №1 дренаж

Наименование жидкости: дренаж УПМТ

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.7763878	21.024661

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
-----	-------------------	---------------	---------------------------------	-----------------------

Расчетные формулы

Максимальный выброс (жидкости) (M)

$$M_i = 0,445 \cdot P_t^{\max} \cdot X_i \cdot K_p^{\max} \cdot K_b \cdot V_{ч}^{\max} / (100 \cdot \square(X_i/m_i) \cdot (273 + t_{ж}^{\max})) \quad (5.4.1 [1])$$

Валовый выброс (жидкости) (G)

$$G_i = 0,160 \cdot (P_t^{\max} \cdot K_b + P_t^{\min}) \cdot X_i \cdot K_p^{\text{ср}} \cdot K_{об} \cdot B \cdot \text{сум}(X_i/p_i) / (10000 \cdot \square(X_i/m_i) \cdot (546 + t_{ж}^{\max} + t_{ж}^{\min})) \quad (5.4.2 [1])$$

Максимальный выброс (газы) (M)

$$M_i = 0,08 \cdot K_r^{\max} \cdot X_i \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / (273 + t_{ж}^{\max}) \quad (5.5.1 [1])$$

Валовый выброс (газы) (G)

$$G_i = 0,289 \cdot (K_r^{\max} + K_r^{\min}) \cdot X_i \cdot K_p^{\text{ср}} \cdot V_{ч}^{\max} \cdot T / (1000 \cdot (546 + t_{ж}^{\max} + t_{ж}^{\min})) \quad (5.5.2 [1])$$

Исходные данные

Максимальная температура жидкости ($t_{ж}^{\max}$): 20 °C

Минимальная температура жидкости ($t_{ж}^{\min}$): 5 °C

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{\max}$): 25

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (B): 150

Опытный коэффициент $K_{р\text{ср}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{р\text{max}}$: 0.800

□(X_i/m_i): 0.002□(X_i/p_i): 0.136**Характеристики веществ**

Жидкости:

Код	Название вещества	Молекулярная масса (m)	Плотность жидкости (ρ), т/куб м	Давление насыщенных паров при мин. темп. (P _{t min}), мм.рт.ст.	Давление насыщенных паров при макс. темп. (P _{t max}), мм.рт.ст.	Константы Антуана при мин. темп. (A; B; C)	Константы Антуана при макс. темп. (A; B; C)	Коэффициент оборачиваемости (K _{об})	Опытный коэф. (K _в)
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	100.203	0.684	46.7736	96.2758	6.7776; 1171.53; 224.37	6.7776; 1171.53; 224.37	2.50	1.00
1052	Метанол	32.04	0.791	0.0000	12.7678	7.3527; 1660.454; 245.818	0; 0; 0	2.50	1.00

Газы:

Код	Название вещества	Константы Генри при мин. темп. (K _{г min})	Константы Генри при макс. темп. (K _{г max})
-----	-------------------	--	---

Время эксплуатации резервуара, час/год: 8760

Максимально-разовый выброс от «малого дыхания резервуара»

$$M^{м.д.} = 3.795 \cdot 10^{-4} \cdot n_2 \cdot G_{хр} \cdot K_{т ср} = 0.00810254185714286 \text{ г/с (} [2] \text{)}$$

Норма естественной убыли нефтепродукта при хранении в резервуаре за весенне-летний период года (n₂): 0.138 кг/тКоличество нефтепродукта, хранимого в резервуаре в наиболее жаркий месяц года (G_{хр}): 95 т/месяцСреднее превышение концентрации паров нефтепродукта в наиболее жаркий месяц года по сравнению с её средним за сезон значением (K_{т ср}):

$$K_{т ср} = K_{т мес} / K_{т сез} = 1.629$$

Температура жидкости в резервуаре в наиболее жаркий месяц, K: 293, K_{т мес} = 0.570Средняя температура жидкости в резервуаре за сезон, K: 278, K_{т сез} = 0.350

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России № 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 16.04.2018 №281 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Расчет выбросов загрязняющих веществ от емкостей стабильного газового конденсата (ист. 0461-0464)

Годовой оборот стабильного газового конденсата - 88000 т/год (117333 м³/год). Объем товарного СК при работе установки в течении 2-х суток принимается равным 413,3 м³ (310 т), 8,610 м³/час (6,458 т/час). Плотность стабильного конденсата при 20 °С - 750 кг/м³.

Годовой оборот дизельного топлива - 50000 т/год (62500 м³/год). Объем товарного дизельного топлива при работе установки в течении 2-х суток принимается равным 143 м³ (114,4 т), 2,980 м³/час (2,384 т/час). Плотность дизельного топлива при 20 °С - 800 кг/м³.

Расчеты выбросов от емкостей газового конденсата выполнены по программе АЗС-ЭКОЛОГ», реализующей Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России №199 от 08.04.1998.

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

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром Морские Проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №188 эксплуатация

Площадка: 1

Цех: 72

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №461-0464 дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.1

Источник выделения: №1 стабильный газовый конденсат

Наименование жидкости: стабильный газовый конденсат УПМТ

Вид продукта: стабильный газовый конденсат

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.4270560	2.894960

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	9,05	0,0386486	0,261994
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	90,9	0,3881939	2,631519
1052	Метанол	0,05	0,0002135	0,001447

Расчетные формулы

Максимальный выброс (М)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{оз}} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 178.560

Нефтепродукт: гептан

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 78.720, 184.000

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{\text{хр}}^{\text{ССВ}}$): 0.18

Число резервуаров с ССВ $N_{\text{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0280

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{\text{вл}}$): 11000

осень-зима ($V_{\text{оз}}$): 11000

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\max}$): 8.61

Опытный коэффициент $K_{\text{р ср}}$: 0.700

Опытный коэффициент $K_{\text{р max}}$: 1.000

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{\text{р ссв}}$): 100

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_p : А
ССВ: Отсутствует

Максимально-разовый выброс от «малого дыхания резервуара»

$$M^{м.д.} = 3.795 \cdot 10^{-4} \cdot n_2 \cdot G_{хр} \cdot K_{t\text{ ср}} = 0.0316773152542373 \text{ г/с (2)}$$

Норма естественной убыли нефтепродукта при хранении в резервуаре за весенне-летний период года (n_2): 0.64 кг/т

Количество нефтепродукта, хранимого в резервуаре в наиболее жаркий месяц года ($G_{хр}$): 71.25 т/месяц

Среднее превышение концентрации паров нефтепродукта в наиболее жаркий месяц года по сравнению с её средним за сезон значением ($K_{t\text{ ср}}$):

$$K_{t\text{ ср}} = K_{t\text{ мес}} / K_{t\text{ сез}} = 1.831$$

Температура жидкости в резервуаре в наиболее жаркий месяц, К: 295, $K_{t\text{ мес}} = 1.080$

Средняя температура жидкости в резервуаре за сезон, К: 278, $K_{t\text{ сез}} = 0.590$

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 16.04.2018 №281 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

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

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром Морские Проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №188 эксплуатация

Площадка: 1

Цех: 72

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №465,466 Дыхательный клапан емкости дизельного топлива Е10.5

Источник выделения: №1 дизтопливо

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0021439	0.046022

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,28	0,0000060	0,000129
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99,72	0,0021379	0,045893

Расчетные формулы

Максимальный выброс (М)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\text{max}} \cdot V_{ч}^{\text{max}} / 3600 \text{ (6.2.1 [1])}$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_2} + Y_3 \cdot V_{Вл}) \cdot K_p^{\text{max}} \cdot 10^{-6} + (G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \text{ (6.2.2 [1])}$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.560, 2.080
 Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ссв}: 0.18
 Число резервуаров с ССВ $N_{рссв}$: 1
 Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0029
 Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:
 весна-лето ($B_{вл}$): 12500
 осень-зима ($B_{оз}$): 12500
 Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($Vч^{max}$): 2.98
 Опытный коэффициент $K_{р ср}$: 0.700
 Опытный коэффициент $K_{р max}$: 1.000
 Параметры резервуаров:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 Объем резервуаров, куб. м ($V_{рссв}$): 100
 Параметры резервуара:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 ССВ: Отсутствует

Максимально-разовый выброс от «малого дыхания резервуара»

$$M^{м.д.} = 3.795 \cdot 10^{-4} \cdot n_2 \cdot G_{xp} \cdot K_{т ср} = 0.00171096610169492 \text{ г/с (I2)}$$

Норма естественной убыли нефтепродукта при хранении в резервуаре за весенне-летний период года (n_2): 0.035 кг/т

Количество нефтепродукта, хранимого в резервуаре в наиболее жаркий месяц года (G_{xp}): 76 т/месяц

Среднее превышение концентрации паров нефтепродукта в наиболее жаркий месяц года по сравнению с её средним за сезон значением ($K_{т ср}$):

$$K_{т ср} = K_{т мес} / K_{т сез} = 1.695$$

Температура жидкости в резервуаре в наиболее жаркий месяц, К: 293, $K_{т мес} = 1.000$

Средняя температура жидкости в резервуаре за сезон, К: 278, $K_{т сез} = 0.590$

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 16.04.2018 №281 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Расчёт выбросов вредных веществ от передвижной парогенераторной установки ППУА 1600/100 (ист. 0465)

Парогенераторная установка ППУА 1600/100 предназначена для получения водяного пара, используемого для пропарки оборудования и трубопроводов.

Топливом для парового котла является дизельное топливо по ГОСТ 305-2013. Максимальный расход топлива – 70 кг/ч, годовой расход - 170 кг/год.

Максимальная температура пара - 310°C.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при сгорании топливного газа выполнен по программе «Котельные» фирмы «Интеграл», реализующей «Методику определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», М., НИИ Атмосфера, 1999 г.

Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.7.62 от 04.04.2023

Copyright© 1996-2023 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром Морские Проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №0

Площадка: 1

Цех: 72

Вариант: 1

Название источника выбросов: №467 Дымовая труба передвижной парогенераторной установки ППУА

Источник выделения: №1 дымовая труба

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид	0.0373035	0.000653
0304	Азот (II) оксид	0.0363709	0.000106
0703	Бенз/а/пирен	0.00000010712	0.00000000094

Исходные данные

Наименование топлива: Дизельное топливо I

Тип топлива: Мазут

Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.

Фактический расход топлива (В, В')

$V = 0.17$ т/год

$V' = 19.44$ г/с

Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла $D = 1.6$ т/ч

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\alpha_0=1.4$), образующихся при полном сгорании 1кг (1м³) топлива . ($V_{сг}$)

Расчет производится по составу топлива. Топливо твердое либо жидкое.

Состав топлива

Углерод С = 0 %

Сера (органическая и колчеданная) S = 0.01 %

Водород Н = 0 %

Кислород О = 0 %

Азот N = 0 %

Влажность рабочей массы топлива W = 0 %

$V_o = 0.0889 \cdot (C + 0.375 \cdot S) + 0.265 \cdot H - 0.0333 \cdot O = 0.0003334$ м³/кг

$V_b = 0.111 \cdot H + 0.0124 \cdot W + 0.0161 \cdot V_o = 0.0000054$ м³/кг

$V_r = 1.866 \cdot (C + 0.375 \cdot S) / 100 + 0.79 \cdot V_o + 0.8 \cdot N / 100 + V_b = 0.0003387$ м³/кг

$V_{сг} = V_r + (\alpha_0 - 1) \cdot V_o - V_b = 0.0004667$ м³/кг

Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива (В_р, В_р')

$V_r = V \cdot (1 - q_4 / 100) = 0.17$ т/год

$V_r' = V' \cdot (1 - q_4 / 100) = 0.01942$ кг/с

Потери тепла от механической неполноты сгорания (q_4):

Среднее: 0.08 %

Максимальное: 0.08 %

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)

$Q_r = 42.62$ МДж/кг

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO_2} , K_{NO_2}')

Котел паровой

Фактическая паропроизводительность котла $D = 1.6$ т/ч

$K_{NO_2} = K_{NO_2}' = 0.01 \cdot (D^{0.5}) + 0.1 = 0.1126491$ г/МДж

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок (α_k)

Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует

$\alpha_k = 1$

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (α_t)

Температура горячего воздуха $t_{гв} = 30$ °С

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

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (\square_a)

Котел работает в соответствии с режимной картой

$$\square_a = 1$$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (\square_r)

Степень рециркуляции дымовых газов $r = 0 \%$

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

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (\square_d)

Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону $\square = 0 \%$

$$\square_d = 0.018 \cdot \square = 0$$

Выброс оксидов азота (M_{NOx} , M_{NOx}' , M_{NO} , M_{NO}' , M_{NO_2} , M_{NO_2}')

$k_{п} = 0.001$ (для валового)

$k_{п} = 1$ (для максимально-разового)

$$M_{NOx} = V_p \cdot Q_r \cdot K_{NO_2} \cdot \square_t \cdot \square_a \cdot (1 - \square_r) \cdot (1 - \square_d) \cdot k_{п} = 0.169864 \cdot 42.62 \cdot 0.1126491 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0.001 = 0.0008155 \text{ т/год}$$

$$M_{NOx}' = V_p' \cdot Q_r \cdot K_{NO_2} \cdot \square_t \cdot \square_a \cdot (1 - \square_r) \cdot (1 - \square_d) \cdot k_{п} = 0.0194244 \cdot 42.62 \cdot 0.1126491 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) = 0.0932588 \text{ г/с}$$

$$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx} = 0.000106 \text{ т/год}$$

$$M_{NO}' = 0.39 \cdot M_{NOx}' = 0.0363709 \text{ г/с}$$

$$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx} = 0.0006524 \text{ т/год}$$

$$M_{NO_2}' = 0.4 \cdot M_{NOx}' = 0.0373035 \text{ г/с}$$

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расчетный расход натурального топлива (V_p , V_p')

Потери тепла от механической неполноты сгорания (q_4)

Среднее: 0.08 %

Максимальное: 0.08 %

Расход топлива (V , V')

$$V = 0.17 \text{ т/год (тыс.м}^3\text{/год)}$$

$$V' = 19.44 \text{ г/с (л/с)}$$

$$V_p = (1 - q_4/100) \cdot V = 0.169864 \text{ т/год (тыс.м}^3\text{/год)}$$

$$V_p' = (1 - q_4/100) \cdot V' \cdot 0.0036 = 0.06993 \text{ т/ч (тыс.м}^3\text{/ч)}$$

Массовая концентрация загрязняющих веществ в сухих дымовых газах (C_{SO_2}). (рассчитанная)

Стандартный коэффициент избытка воздуха в топке $\square_0 = 1.4$

Коэффициент избытка воздуха в топке $\square_t = 1.4$

Измеренная объемная концентрация при коэффициенте избытка воздуха диоксида серы

Средняя ($I_{SO_2 \text{ изм}}$): 0 ppm($\text{см}^3/\text{м}^3$)

Максимальная ($I_{SO_2 \text{ изм}}'$): 0 ppm($\text{см}^3/\text{м}^3$)

Массовая концентрация диоксида серы при $\square_0 = 1.4$

Средняя: $C_{SO_2} = I_{SO_2 \text{ изм}} \cdot 2.86 \cdot \square_t / \square_0 = 0 \text{ мг/нм}^3$

Максимальная: $C_{SO_2}' = I_{SO_2 \text{ изм}}' \cdot 2.86 \cdot \square_t / \square_0 = 0 \text{ мг/нм}^3$

Коэффициент пересчета ($k_{п}$)

$k_{п} = 0.000001$ (для валового)

$k_{п} = 0.000278$ (для максимально-разового)

Выброс диоксида серы (M_{SO_2} , M_{SO_2}').

$$M_{SO_2} = C_{SO_2} \cdot V_{сг} \cdot V_p \cdot k_{п} = 0 \text{ т/год}$$

$$M_{SO_2}' = C_{SO_2}' \cdot V_{сг} \cdot V_p' \cdot k_{п} = 0 \text{ г/с}$$

3. Расчет выбросов оксида углерода

Расчетный расход натурального топлива (V_p , V_p')

Потери тепла от механической неполноты сгорания (q_4)

Среднее: 0.08 %

Максимальное: 0.08 %

Расход топлива (V , V')

$$V = 0.17 \text{ т/год (тыс.м}^3\text{/год)}$$

$$V' = 19.44 \text{ г/с (л/с)}$$

$$V_p = (1 - q_4/100) \cdot V = 0.169864 \text{ т/год (тыс.м}^3\text{/год)}$$

$$V_p' = (1 - q_4/100) \cdot V' \cdot 0.0036 = 0.06993 \text{ т/ч (тыс.м}^3\text{/ч)}$$

Массовая концентрация загрязняющих веществ в сухих дымовых газах (C_{CO}). (рассчитанная)

Стандартный коэффициент избытка воздуха в топке $\alpha_0=1.4$

Коэффициент избытка воздуха в топке $\alpha_T=1.4$

Измеренная объемная концентрация при коэффициенте избытка воздуха оксида углерода

Средняя ($I_{CO\text{ изм}}$): $0\text{ ppm}(\text{см}^3/\text{м}^3)$

Максимальная ($I_{CO\text{ изм}}'$): $0\text{ ppm}(\text{см}^3/\text{м}^3)$

Массовая концентрация оксида углерода при $\alpha_0=1.4$

Средняя: $C_{CO}=I_{CO\text{ изм}} \cdot 1.25 \cdot \alpha_T / \alpha_0 = 0\text{ мг/нм}^3$

Максимальная: $C_{CO}'=I_{CO\text{ изм}}' \cdot 1.25 \cdot \alpha_T / \alpha_0 = 0\text{ мг/нм}^3$

Коэффициент пересчета (k_n)

$k_n = 0.000001$ (для валового)

$k_n = 0.000278$ (для максимально-разового)

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

$M_{CO} = C_{CO} \cdot V_{ст} \cdot V_p \cdot k_n = 0\text{ т/год}$

$M_{CO}' = C_{CO}' \cdot V_{ст} \cdot V_p \cdot k_n = 0\text{ г/с}$

4. Расчет выбросов твердых частиц. (по данным инструментальных замеров)

Секундный расход натурального топлива (V_p')

$V_p' = 0.01944\text{ кг/с} (\text{м}^3/\text{с})$

Низшая теплота сгорания топлива (Q_T): 42.62 МДж/кг

Температура дымовых газов (T_p): $0\text{ }^\circ\text{C}$

Коэффициент избытка воздуха (α): 2

Численные коэффициенты, подобранные для каждого вида топлива методом наименьших квадратов (k_1 - k_4):

$k_1 = -0.633$ $k_2 = 0.298$ $k_3 = 0.372$ $k_4 = 0.256$

Замеренная массовая концентрация твердых частиц в дымовых газах, при работе котла на максимальной нагрузке $C_{эсп} = 0\text{ г/м}^3$

Суммарный выброс твердых частиц ($M_{ТВ}'$)

$M_{ТВ}' = C_{эсп} \cdot V_p' \cdot (k_1 + k_2 \cdot Q_T + (\alpha - 1) \cdot (k_3 + k_4 \cdot Q_T)) \cdot (273 + T_p) / 273 = 0\text{ т/год}$

Валовые выбросы твердых частиц (т/год) за отчетный период определяются только расчетным методом

5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами

Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_d):

Относительная нагрузка котла $D_{отн} = 1$

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

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_p)

Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0%

$K_p = 4.15 \cdot 0 + 1 = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_{ст}$)

Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $K_{ст}' = 0$

$K_{ст} = K_{ст}' / 0.14 + 1 = 1$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке $V_p = V_n \cdot (1 - q_v / 100)$

Среднее: 0.0189848 кг/с

Максимальное: 0.0189848 кг/с

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке (V_n): 0.019 кг/с

Низшая теплота сгорания топлива (Q_T): 42620 кДж/кг

Объем топочной камеры (V_T): 1 м^3

Теплонапряжение топочного объема $q_v = V_p \cdot Q_T / V_T$

Среднее: $0.0189848 \cdot 42620 / 1 = 809.132176\text{ кВт/м}^3$

Максимальное $0.0189848 \cdot 42620 / 1 = 809.132176\text{ кВт/м}^3$

Концентрация бенз(а)пирена ($C_{бп}$)

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки (α_T''): 1

Котел с паромеханической форсункой. $R = 0.75$.

Среднее: $C_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34 + 0.00042 \cdot q_v) / \text{Exp}(3.8 \cdot (\alpha_T'' - 1))) \cdot K_d \cdot K_p \cdot K_{ст} = 0.0005099\text{ мг/м}^3$

Максимальное: $C_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34 + 0.00042 \cdot q_v) / \text{Exp}(3.8 \cdot (\alpha_T'' - 1))) \cdot K_d \cdot K_p \cdot K_{ст} = 0.0005099\text{ мг/м}^3$

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_0=1.4$ ($C_{бп}$):

Среднее: $C_{\text{бп}} = C_{\text{бп}}' \cdot \square_{\text{T}}' / \square_{\text{O}} = 0.0003642 \text{ мг/м}^3$

Максимальное: $C_{\text{бп}} = C_{\text{бп}}' \cdot \square_{\text{T}}' / \square_{\text{O}} = 0.0003642 \text{ мг/м}^3$

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\square_{\text{O}}=1.4$), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм³) топлива . ($V_{\text{сг}}$)

Расчет производится по приближенной формуле

Коэффициент, учитывающий характер топлива (K): 0.355

Низшая теплота сгорания топлива (Q_{r}): 42.62 МДж/кг (МДж/нм³)

$V_{\text{сг}} = K \cdot Q_{\text{r}} = 15.1301 \text{ м}^3/\text{кг}$ топлива (м³/м³ топлива)

Выброс бенз(а)пирена ($M_{\text{бп}}$, $M_{\text{бп}}'$)

$M_{\text{бп}} = C_{\text{бп}} \cdot V_{\text{сг}} \cdot V_{\text{p}} \cdot k_{\text{п}}$

Расчетный расход топлива (V_{p} , V_{p}')

$V_{\text{p}} = V \cdot (1 - q_4 / 100) = 0.17 \text{ т/год}$ (тыс.м³/год)

$V_{\text{p}}' = V' \cdot (1 - q_4 / 100) \cdot 0.0036 = 0.06993 \text{ т/ч}$ (тыс.м³/ч)

$C_{\text{бп}} = 0.0003642 \text{ мг/м}^3$

Коэффициент пересчета ($k_{\text{п}}$)

$k_{\text{п}} = 0.000001$ (для валового)

$k_{\text{п}} = 0.000278$ (для максимально-разового)

$M_{\text{бп}} = 0.0003642 \cdot 15.13 \cdot 0.169864 \cdot 0.000001 = 0.00000000094 \text{ т/год}$

$M_{\text{бп}}' = 0.0003642 \cdot 15.13 \cdot 0.069928 \cdot 0.000278 = 0.0000010712 \text{ г/с}$

Программа основана на следующих методических документах:

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

Расчёт выбросов вредных веществ неплотностей ЗРА и фланцевых соединений (ист. 6050)

Расчет неорганизованных выбросов проводился по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00.

Расчет величины неорганизованных выбросов проводился по формуле:

$$Y_{\text{нн}} = \sum_{j=1}^l Y_{\text{нн}j} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{\text{ну}j} \times n_i \times x_{\text{ну}i} \times c_{ji}$$

где $Y_{\text{ну}j}$ – суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с;

l – общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;

m – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт.;

$g_{\text{ну}j}$ – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с (см. приложение 1 РД 39.142-00);

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

$x_{\text{ну}i}$ – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (см. приложение 1 РД 39.142-00);

c_{ji} – массовая концентрация вредного компонента j -го типа в i -м потоке в долях единицы.

Результаты расчетов представлены в таблице 2.

2 Расчет выбросов загрязняющих веществ через неплотности ЗРА и фланцевых соединений

Вещество	Массовая концентрация, С, доли единицы	Расчетная величина утечки, А, мг/с	Общее количество единиц, шт.	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, а	Объемы выбросов (утечек), г/с	Объемы выбросов (утечек), т/год
Ист 0003						
ЗРА						
Углеводороды предельные С1-С5	9,05	1,83	48	0,07	0,00055647	0,01754872
Углеводороды предельные С6-С10	90,9	1,83	48	0,07	0,00558926	0,17626288
метанол	0,05	3,61	48	0,365	3,1624E-05	0,00099728
Углеводороды предельные С12-С19	99,72	0,0066	18	0,07	8,2927E-06	0,00026152
сероводород	0,28	0,021	18	0,293	3,1011E-07	9,7797E-06
Фланцевые соединения						
Углеводороды предельные С1-С5	9,05	0,08	96	0,02	1,3901E-05	0,00043838
Углеводороды предельные С6-С10	90,9	0,08	96	0,02	0,00013962	0,00440313
метанол	0,05	0,11	96	0,05	2,64E-07	8,3255E-06
Углеводороды предельные С12-С19	99,72	0,00028	36	0,02	2,0104E-07	6,3399E-06
сероводород	0,28	0,00073	36	0,03	2,2075E-09	6,9616E-08
всего						
Углеводороды предельные С1-С5					0,00057037	0,0179871
Углеводороды предельные С6-С10					0,00572888	0,18066601
метанол					3,1888E-05	0,00100561
Углеводороды предельные С12-С19					8,4938E-06	0,00026786
сероводород					3,1232E-07	9,8493E-06

Приложение И Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период эксплуатации

Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
35УКПГ. Вертикальный факел					Факел Ф1.2 сброс со склада УПМТ	0196	60,00	1,40	1,66	13,266150	1586,1	3656270,50	1727789,60	0,00	0,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0758280	38,92466	0,107554	0,107554	существующий
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0739323	37,95154	0,104866	0,104866	
																	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1263800	64,87443	0,179257	0,179257	
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2638000	648,74429	1,792574	1,792574	
72 склад УПМТ проект		01 дренаж	1	0,000000	Воздушка дренажной емкости ЕД	0459	5,60	0,00	0,00	0,000000	0,0	3655797,10	1726995,60	0,00	0,00	0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,7099703	0,00000	0,002786	0,002786	проектируемый
																	1052	Метанол	0,0941544	0,00000	0,000249	0,000249	
72 склад УПМТ проект		01 стабильный газовый конденсат	1	0,000000	Дыхательный клапан выветривателя В1	0460	15,17	0,00	0,00	0,000000	0,0	3655798,50	1727015,00	0,00	0,00	0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	0,00000	1,046607	1,046607	проектируемый
																	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	0,00000	10,512330	10,512330	
																	1052	Метанол	0,0002135	0,00000	0,005782	0,005782	
72 склад УПМТ проект		01 стабильный газовый конденсат	1	0,000000	дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.1	0461	9,87	0,00	0,00	0,000000	0,0	3655797,80	1727021,10	0,00	0,00	0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	0,00000	0,261994	0,261994	проектируемый
																	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	0,00000	2,631519	2,631519	
																	1052	Метанол	0,0002135	0,00000	0,001447	0,001447	
72 склад УПМТ проект					дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.2	0462	9,87	0,05	0,00	0,000000	0,0	3655797,10	1727027,10	0,00	0,00	0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	0,00000	0,261994	0,261994	проектируемый
																	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	0,00000	2,631519	2,631519	
																	1052	Метанол	0,0002135	0,00000	0,001447	0,001447	
72 склад УПМТ проект					дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.3	0463	9,87	0,05	0,00	0,000000	0,0	3655796,60	1727032,60	0,00	0,00	0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	0,00000	0,261994	0,261994	проектируемый
																	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	0,00000	2,631519	2,631519	
																	1052	Метанол	0,0002135	0,00000	0,001447	0,001447	
72 склад УПМТ проект					дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.4	0464	9,87	0,05	0,00	0,000000	0,0	3655795,50	1727039,00	0,00	0,00	0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	0,00000	0,261994	0,261994	проектируемый
																	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	0,00000	2,631519	2,631519	

																1052	Метанол	0,0002135	0,00000	0,001447	0,001447		
72 склад УПМТ проект		01 дизтопливо	1	0,000000	Дыхательный клапан емкости дизельного топлива E10.5	0465	9,87	0,00	0,00	0,000000	0,0	3655794,60	1727044,80	0,00	0,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000060	0,00000	0,000129	0,000129	проектируемый
																	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021379	0,00000	0,045893	0,045893	
72 склад УПМТ проект					Дыхательный клапан емкости дизельного топлива E10.6	0466	9,87	0,05	0,00	0,000000	0,0	3655794,10	1727050,60	0,00	0,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000060	0,00000	0,000129	0,000129	проектируемый
																	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021379	0,00000	0,045893	0,045893	
72 склад УПМТ проект		01 дымовая труба	1	0,000000	Дымовая труба передвижной парогенераторной установки ППУА	0467	4,00	0,25	0,00	0,000000	0,0	3655786,62	1727026,79	3655843,78	1727034,01	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0373035	0,00000	0,000653	0,000653	проектируемый
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0363709	0,00000	0,000106	0,000106	
																	0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,00000	9,40e-10	9,40e-10	
72 склад УПМТ проект					Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6050	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	3655817,10	1727018,70	0,00	0,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000003	0,00000	0,000010	0,000010	проектируемый
																	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0005704	0,00000	0,017987	0,017987	
																	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0057289	0,00000	0,180666	0,180666	
																	1052	Метанол	0,0000319	0,00000	0,001006	0,001006	
																	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0000085	0,00000	0,000268	0,000268	

Вариант 1 Расчет максимальных приземных концентраций

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70

Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром Морские Проекты"

Регистрационный номер: 02200070

Предприятие: 188, эксплуатация

Город: 53, 503.22

Район: 1, надымский

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Существующее положение

ВР: 1, в1-ПДКмр

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-24,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	180
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	16
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

72 - склад УПМТ проект

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.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча;

11 - Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/ч)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. пел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 1, № цеха: 35													
196	+	1	1	Факел Ф1.2 сброс со склада УПМТ	60	1,40	13,27	1,66	1586,10	1	3656270,50	0,00	0,00
											1727789,60	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0758280	0,107554	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0739323	0,104866	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1263800	0,179257	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2638000	1,792574	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61
0410	Метан	0,0315950	0,044814	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61

№ пл.: 1, № цеха: 72

459	+	1	1	Воздушка дренажной емкости ЕД	5,6	0,05	0,01	3,51	20,00	1	3655797,10	0,00	0,00
											1726995,60	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,7099703	0,002786	1	0,16	15,36	0,50	0,16	15,36	0,50
1052	Метанол	0,0941544	0,000249	1	1,06	15,36	0,50	1,06	15,36	0,50

460	+	1	1	Дыхательный клапан вентрилятора В1	15,17	0,05	0,00	1,22	20,00	1	3655798,50	0,00	0,00
											1727015,00	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0386486	1,046607	1	0,00	38,13	0,50	0,00	38,13	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,3881939	10,512330	1	0,01	38,13	0,50	0,01	38,13	0,50
1052	Метанол	0,0002135	0,005782	1	0,00	38,13	0,50	0,00	38,13	0,50

461	+	1	1	дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.1	9,87	0,05	0,00	1,22	20,00	1	3655797,80	0,00	0,00
											1727021,10	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0386486	0,261994	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,3881939	2,631519	1	0,03	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50
1052	Метанол	0,0002135	0,001447	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50

462	+	1	1	дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.2	9,87	0,05	0,00	1,22	20,00	1	3655797,10	0,00	0,00
											1727027,10	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0386486	0,261994	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,3881939	2,631519	1	0,03	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50
1052	Метанол	0,0002135	0,001447	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50

463	+	1	1	дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.3	9,87	0,05	0,00	1,22	20,00	1	3655796,60	0,00	0,00
											1727032,60	0,00	

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

0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0386486	0,261994	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,3881939	2,631519	1	0,03	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50
1052	Метанол				0,0002135	0,001447	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
464	+	1	1	дыхательный клапан емкости стабильного конденсата E10.4	9,87	0,05	0,00	1,22	20,00	1	3655795,50	0,00	0,00
											1727039,00	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0386486	0,261994	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,3881939	2,631519	1	0,03	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50
1052	Метанол				0,0002135	0,001447	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
465	+	1	1	Дыхательный клапан емкости дизельного топлива E10.5	9,87	0,05	0,00	0,42	20,00	1	3655794,60	0,00	0,00
											1727044,80	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0000060	0,000129	1	0,00	24,65	0,50	0,00	24,65	0,50
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)				0,0021379	0,045893	1	0,01	24,65	0,50	0,01	24,65	0,50
466	+	1	1	Дыхательный клапан емкости дизельного топлива E10.6	9,87	0,05	0,00	0,42	20,00	1	3655794,10	0,00	0,00
											1727050,60	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0000060	0,000129	1	0,00	24,65	0,50	0,00	24,65	0,50
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)				0,0021379	0,045893	1	0,01	24,65	0,50	0,01	24,65	0,50
6050	+	1	3	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	3655783,50	3655840,20	80,00
											1727032,60	1727040,20	80,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0000003	0,000010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0005704	0,017987	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0057289	0,180666	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1052	Метанол				0,0000319	0,001006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)				0,0000085	0,000268	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

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

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

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	35	196	1	0,0758280	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61
Итого:				0,0758280		0,00			0,00		

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

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	35	196	1	0,0739323	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61
Итого:				0,0739323		0,00			0,00		

Вещество: 0328**Углерод (Пигмент черный)**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	35	196	1	0,1263800	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61
Итого:				0,1263800		0,00			0,00		

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

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	72	465	1	0,0000060	1	0,00	24,65	0,50	0,00	24,65	0,50
1	72	466	1	0,0000060	1	0,00	24,65	0,50	0,00	24,65	0,50
1	72	6050	3	0,0000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000123		0,01			0,01		

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

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	35	196	1	1,2638000	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61
Итого:				1,2638000		0,00			0,00		

Вещество: 0410**Метан**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	35	196	1	0,0315950	1	0,00	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61
Итого:				0,0315950		0,00			0,00		

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	72	460	1	0,0386486	1	0,00	38,13	0,50	0,00	38,13	0,50
1	72	461	1	0,0386486	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
1	72	462	1	0,0386486	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50

1	72	463	1	0,0386486	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
1	72	464	1	0,0386486	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
1	72	6050	3	0,0005704	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,1938134		0,00			0,00		

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	72	459	1	0,7099703	1	0,16	15,36	0,50	0,16	15,36	0,50
1	72	460	1	0,3881939	1	0,01	38,13	0,50	0,01	38,13	0,50
1	72	461	1	0,3881939	1	0,03	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50
1	72	462	1	0,3881939	1	0,03	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50
1	72	463	1	0,3881939	1	0,03	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50
1	72	464	1	0,3881939	1	0,03	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50
1	72	6050	3	0,0057289	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				2,6566687		0,28			0,28		

Вещество: 1052

Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	72	459	1	0,0941544	1	1,06	15,36	0,50	1,06	15,36	0,50
1	72	460	1	0,0002135	1	0,00	38,13	0,50	0,00	38,13	0,50
1	72	461	1	0,0002135	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
1	72	462	1	0,0002135	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
1	72	463	1	0,0002135	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
1	72	464	1	0,0002135	1	0,00	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50
1	72	6050	3	0,0000319	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0952538		1,06			1,06		

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	72	465	1	0,0021379	1	0,01	24,65	0,50	0,01	24,65	0,50
1	72	466	1	0,0021379	1	0,01	24,65	0,50	0,01	24,65	0,50
1	72	6050	3	0,0000085	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0042843		0,02			0,02		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород серни-	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет

	стый, дигидро-сульфид, гидро-сульфид)								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	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
0703	Бенз/а/пирен	1,500E-06	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,000

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

Перебор метеопараметров при расчете Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки			Зона влия-	Шаг (м)	Высота
		Координаты сере-	Координаты сере-	Ши-			

		дины 1-й стороны (м)		дины 2-й стороны (м)		рина (м)	ния (м)			(м)
		Х	У	Х	У			По ширине	По длине	
1	Полное описание	3648598,00	1727128,50	3663706,60	1727128,50	10000,00	0,00	200,00	200,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	3655173,41	1728337,49	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ
2	3657069,47	1728492,50	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ
3	3657073,32	1726487,35	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ
4	3655087,56	1726396,98	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ
5	3655729,32	1727221,36	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
6	3656147,51	1727119,64	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
7	3656308,76	1727649,19	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
8	3655903,95	1727552,55	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
9	3655882,60	1727041,70	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
10	3655833,60	1726947,20	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
11	3655763,60	1727028,90	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,28	0,055	34	0,27	0,055	0,27	0,055	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	35	196	9,99E-04	1,999E-04	0,4						
9	3655882,60	1727041,70	2,00	0,28	0,055	27	0,27	0,055	0,27	0,055	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	4,69E-04		1,877E-04	0,5
6	3656147,51	1727119,64	2,00	0,10	0,038	10
					0,09	0,038
1	35	196	4,62E-04		1,847E-04	0,5
1	3655173,41	1728337,49	2,00	0,10	0,038	117
					0,09	0,038
1	35	196	4,47E-04		1,790E-04	0,5
3	3657073,32	1726487,35	2,00	0,10	0,038	328
					0,09	0,038
1	35	196	4,07E-04		1,629E-04	0,4
4	3655087,56	1726396,98	2,00	0,10	0,038	40
					0,09	0,038
1	35	196	3,68E-04		1,473E-04	0,4
8	3655903,95	1727552,55	2,00	0,10	0,038	57
					0,09	0,038
1	35	196	3,20E-04		1,281E-04	0,3
7	3656308,76	1727649,19	2,00	0,10	0,038	345
					0,09	0,038
1	35	196	5,98E-05		2,391E-05	0,1

Вещество: 0328**Углерод (Пигмент черный)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	2,22E-03	3,331E-04	34	-	-	-	-	2
1	35	196	2,22E-03		3,331E-04	100,0					
9	3655882,60	1727041,70	2,00	2,22E-03	3,324E-04	27	-	-	-	-	2
1	35	196	2,22E-03		3,324E-04	100,0					
10	3655833,60	1726947,20	2,00	2,20E-03	3,304E-04	27	-	-	-	-	2
1	35	196	2,20E-03		3,304E-04	100,0					
5	3655729,32	1727221,36	2,00	2,20E-03	3,298E-04	44	-	-	-	-	2
1	35	196	2,20E-03		3,298E-04	100,0					
2	3657069,47	1728492,50	2,00	2,14E-03	3,208E-04	229	-	-	-	-	3
1	35	196	2,14E-03		3,208E-04	100,0					
6	3656147,51	1727119,64	2,00	2,10E-03	3,157E-04	10	-	-	-	-	2
1	35	196	2,10E-03		3,157E-04	100,0					
1	3655173,41	1728337,49	2,00	2,04E-03	3,059E-04	117	-	-	-	-	3
1	35	196	2,04E-03		3,059E-04	100,0					

1		35		196		2,04E-03		3,059E-04		100,0	
3	3657073,32	1726487,35	2,00	1,86E-03	2,785E-04	328	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		35		196		1,86E-03		2,785E-04		100,0	
4	3655087,56	1726396,98	2,00	1,68E-03	2,518E-04	40	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		35		196		1,68E-03		2,518E-04		100,0	
8	3655903,95	1727552,55	2,00	1,46E-03	2,189E-04	57	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		35		196		1,46E-03		2,189E-04		100,0	
7	3656308,76	1727649,19	2,00	2,73E-04	4,088E-05	345	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		35		196		2,73E-04		4,088E-05		100,0	

Вещество: 0330**Сера диоксид**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3655173,41	1728337,49	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
2	3657069,47	1728492,50	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
3	3657073,32	1726487,35	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
4	3655087,56	1726396,98	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
5	3655729,32	1727221,36	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
6	3656147,51	1727119,64	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
7	3656308,76	1727649,19	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
8	3655903,95	1727552,55	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
9	3655882,60	1727041,70	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
10	3655833,60	1726947,20	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,04	0,018	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	4,86E-03	3,887E-05	59	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		72	465		2,39E-03	1,911E-05		49,2			
1		72	466		2,30E-03	1,839E-05		47,3			
1		72	6050		1,72E-04	1,378E-06		3,5			
9	3655882,60	1727041,70	2,00	2,60E-03	2,077E-05	274	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		72	465		1,23E-03	9,845E-06		47,4			
1		72	466		1,22E-03	9,750E-06		47,0			
1		72	6050		1,46E-04	1,171E-06		5,6			
10	3655833,60	1726947,20	2,00	2,08E-03	1,664E-05	339	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		72	465		1,00E-03	8,020E-06		48,2			
1		72	466		9,40E-04	7,519E-06		45,2			
1		72	6050		1,37E-04	1,099E-06		6,6			
5	3655729,32	1727221,36	2,00	9,25E-04	7,400E-06	159	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					

							(мг/куб.м)			
	1	72	466	4,53E-04	3,624E-06	49,0				
	1	72	465	4,31E-04	3,449E-06	46,6				
	1	72	6050	4,09E-05	3,275E-07	4,4				
6	3656147,51	1727119,64	2,00	3,56E-04	2,851E-06	258	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	465	1,69E-04	1,350E-06	47,4				
	1	72	466	1,67E-04	1,335E-06	46,8				
	1	72	6050	2,07E-05	1,657E-07	5,8				
8	3655903,95	1727552,55	2,00	2,36E-04	1,885E-06	192	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	466	1,11E-04	8,871E-07	47,1				
	1	72	465	1,10E-04	8,780E-07	46,6				
	1	72	6050	1,50E-05	1,201E-07	6,4				
7	3656308,76	1727649,19	2,00	1,48E-04	1,181E-06	220	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	466	6,86E-05	5,485E-07	46,5				
	1	72	465	6,85E-05	5,482E-07	46,4				
	1	72	6050	1,05E-05	8,391E-08	7,1				
4	3655087,56	1726396,98	2,00	1,17E-04	9,369E-07	47	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	465	5,50E-05	4,399E-07	47,0				
	1	72	466	5,49E-05	4,392E-07	46,9				
	1	72	6050	7,22E-06	5,777E-08	6,2				
3	3657073,32	1726487,35	2,00	6,89E-05	5,508E-07	294	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	465	3,25E-05	2,598E-07	47,2				
	1	72	466	3,24E-05	2,595E-07	47,1				
	1	72	6050	3,94E-06	3,150E-08	5,7				
1	3655173,41	1728337,49	2,00	6,61E-05	5,286E-07	154	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	466	3,13E-05	2,508E-07	47,4				
	1	72	465	3,11E-05	2,491E-07	47,1				
	1	72	6050	3,59E-06	2,876E-08	5,4				
2	3657069,47	1728492,50	2,00	4,02E-05	3,219E-07	221	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	466	1,91E-05	1,525E-07	47,4				
	1	72	465	1,90E-05	1,521E-07	47,3				
	1	72	6050	2,16E-06	1,728E-08	5,4				

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	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,36	1,803	34	0,36	1,800	0,36	1,800	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	35	196	6,66E-04	0,003	0,2					
9	3655882,60	1727041,70	2,00	0,36	1,803	27	0,36	1,800	0,36	1,800	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	35	196	6,65E-04	0,003	0,2					
10	3655833,60	1726947,20	2,00	0,36	1,803	27	0,36	1,800	0,36	1,800	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	6,61E-04		0,003	0,2
5	3655729,32	1727221,36	2,00	0,36	1,803	44
					0,36	1,800
					1,800	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	6,60E-04		0,003	0,2
2	3657069,47	1728492,50	2,00	0,36	1,803	229
					0,36	1,800
					1,800	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	6,42E-04		0,003	0,2
6	3656147,51	1727119,64	2,00	0,36	1,803	10
					0,36	1,800
					1,800	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	6,31E-04		0,003	0,2
1	3655173,41	1728337,49	2,00	0,36	1,803	117
					0,36	1,800
					1,800	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	6,12E-04		0,003	0,2
3	3657073,32	1726487,35	2,00	0,36	1,803	328
					0,36	1,800
					1,800	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	5,57E-04		0,003	0,2
4	3655087,56	1726396,98	2,00	0,36	1,803	40
					0,36	1,800
					1,800	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	5,04E-04		0,003	0,1
8	3655903,95	1727552,55	2,00	0,36	1,802	57
					0,36	1,800
					1,800	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	4,38E-04		0,002	0,1
7	3656308,76	1727649,19	2,00	0,36	1,800	345
					0,36	1,800
					1,800	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	8,18E-05		4,088E-04	0,0

Вещество: 0410**Метан**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	1,67E-06	8,328E-05	34	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,67E-06		8,328E-05	100,0					
9	3655882,60	1727041,70	2,00	1,66E-06	8,310E-05	27	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,66E-06		8,310E-05	100,0					
10	3655833,60	1726947,20	2,00	1,65E-06	8,260E-05	27	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,65E-06		8,260E-05	100,0					
5	3655729,32	1727221,36	2,00	1,65E-06	8,245E-05	44	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,65E-06		8,245E-05	100,0					
2	3657069,47	1728492,50	2,00	1,60E-06	8,021E-05	229	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,60E-06		8,021E-05	100,0					

1		35		196		1,60E-06		8,021E-05		100,0	
6	3656147,51	1727119,64	2,00	1,58E-06	7,892E-05	10	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		35		196		1,58E-06		7,892E-05		100,0	
1	3655173,41	1728337,49	2,00	1,53E-06	7,648E-05	117	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		35		196		1,53E-06		7,648E-05		100,0	
3	3657073,32	1726487,35	2,00	1,39E-06	6,963E-05	328	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		35		196		1,39E-06		6,963E-05		100,0	
4	3655087,56	1726396,98	2,00	1,26E-06	6,295E-05	40	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		35		196		1,26E-06		6,295E-05		100,0	
8	3655903,95	1727552,55	2,00	1,09E-06	5,473E-05	57	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		35		196		1,09E-06		5,473E-05		100,0	
7	3656308,76	1727649,19	2,00	2,04E-07	1,022E-05	345	-	-	-	-	2

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	2,20E-03	0,440	90	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		72	462	6,16E-04	0,123	28,0					
1		72	463	5,90E-04	0,118	26,9					
1		72	461	4,78E-04	0,096	21,7					
1		72	464	3,85E-04	0,077	17,5					
1		72	460	1,15E-04	0,023	5,2					
1		72	6050	1,39E-05	0,003	0,6					
10	3655833,60	1726947,20	2,00	1,42E-03	0,284	335	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		72	461	3,40E-04	0,068	24,0					
1		72	462	3,17E-04	0,063	22,3					
1		72	463	2,95E-04	0,059	20,8					
1		72	464	2,71E-04	0,054	19,1					
1		72	460	1,87E-04	0,037	13,2					
1		72	6050	9,26E-06	0,002	0,7					
9	3655882,60	1727041,70	2,00	1,39E-03	0,278	261	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		72	462	3,21E-04	0,064	23,1					
1		72	463	3,17E-04	0,063	22,8					
1		72	461	3,06E-04	0,061	22,0					
1		72	464	2,88E-04	0,058	20,7					
1		72	460	1,48E-04	0,030	10,6					
1		72	6050	1,10E-05	0,002	0,8					
5	3655729,32	1727221,36	2,00	4,58E-04	0,092	161	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		72	464	1,05E-04	0,021	23,0					
1		72	463	1,00E-04	0,020	21,9					
1		72	462	9,59E-05	0,019	20,9					

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исклю- чения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	3655833,60	1726947,20	2,00	0,11	5,643	329	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	1	72	459	0,06			3,013	53,4			
	1	72	461	0,01			0,649	11,5			
	1	72	462	0,01			0,586	10,4			
	1	72	463	0,01			0,532	9,4			
	1	72	464	9,55E-03			0,478	8,5			
	1	72	460	7,40E-03			0,370	6,6			
	1	72	6050	3,00E-04			0,015	0,3			
11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,09	4,714	125	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	1	72	459	0,07			3,539	75,1			
	1	72	461	0,01			0,554	11,8			
	1	72	460	7,72E-03			0,386	8,2			
	1	72	462	3,80E-03			0,190	4,0			
	1	72	463	5,76E-04			0,029	0,6			
	1	72	6050	3,11E-04			0,016	0,3			
	1	72	464	1,11E-05			5,568E-04	0,0			
9	3655882,60	1727041,70	2,00	0,08	3,807	255	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	1	72	459	0,02			1,178	30,9			
	1	72	461	0,01			0,630	16,5			
	1	72	462	0,01			0,607	15,9			
	1	72	463	0,01			0,558	14,6			
	1	72	464	9,37E-03			0,468	12,3			
	1	72	460	6,90E-03			0,345	9,1			
	1	72	6050	4,33E-04			0,022	0,6			
5	3655729,32	1727221,36	2,00	0,03	1,288	161	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	1	72	459	7,51E-03			0,376	29,2			
	1	72	464	4,20E-03			0,210	16,3			
	1	72	463	4,00E-03			0,200	15,5			
	1	72	462	3,85E-03			0,192	14,9			
	1	72	461	3,68E-03			0,184	14,3			
	1	72	460	2,40E-03			0,120	9,3			
	1	72	6050	1,14E-04			0,006	0,4			
6	3656147,51	1727119,64	2,00	0,01	0,582	253	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	1	72	459	4,69E-03			0,234	40,3			
	1	72	461	1,65E-03			0,082	14,2			
	1	72	462	1,57E-03			0,079	13,5			
	1	72	463	1,47E-03			0,074	12,6			
	1	72	464	1,32E-03			0,066	11,3			
	1	72	460	8,86E-04			0,044	7,6			
	1	72	6050	6,18E-05			0,003	0,5			
8	3655903,95	1727552,55	2,00	8,08E-03	0,404	191	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
	1	72	459	3,24E-03			0,162	40,1			
	1	72	464	1,07E-03			0,054	13,3			

	1	72	463	1,07E-03	0,053	13,2					
	1	72	462	1,06E-03	0,053	13,1					
	1	72	461	1,05E-03	0,053	13,0					
	1	72	460	5,33E-04	0,027	6,6					
	1	72	6050	5,06E-05	0,003	0,6					
7	3656308,76	1727649,19	2,00	5,17E-03	0,259	219	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	459	2,02E-03	0,101	39,1					
	1	72	463	6,90E-04	0,034	13,3					
	1	72	462	6,89E-04	0,034	13,3					
	1	72	461	6,87E-04	0,034	13,3					
	1	72	464	6,87E-04	0,034	13,3					
	1	72	460	3,66E-04	0,018	7,1					
	1	72	6050	3,11E-05	0,002	0,6					
4	3655087,56	1726396,98	2,00	4,32E-03	0,216	49	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	459	1,70E-03	0,085	39,4					
	1	72	461	5,75E-04	0,029	13,3					
	1	72	462	5,70E-04	0,029	13,2					
	1	72	463	5,64E-04	0,028	13,1					
	1	72	464	5,56E-04	0,028	12,9					
	1	72	460	3,29E-04	0,016	7,6					
	1	72	6050	2,19E-05	0,001	0,5					
3	3657073,32	1726487,35	2,00	2,45E-03	0,123	293	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	459	8,64E-04	0,043	35,2					
	1	72	461	3,39E-04	0,017	13,8					
	1	72	462	3,39E-04	0,017	13,8					
	1	72	463	3,38E-04	0,017	13,8					
	1	72	464	3,36E-04	0,017	13,7					
	1	72	460	2,25E-04	0,011	9,2					
	1	72	6050	1,16E-05	5,777E-04	0,5					
1	3655173,41	1728337,49	2,00	2,26E-03	0,113	155	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	459	7,77E-04	0,039	34,4					
	1	72	464	3,17E-04	0,016	14,1					
	1	72	463	3,16E-04	0,016	14,0					
	1	72	462	3,14E-04	0,016	13,9					
	1	72	461	3,13E-04	0,016	13,8					
	1	72	460	2,10E-04	0,011	9,3					
	1	72	6050	1,04E-05	5,178E-04	0,5					
2	3657069,47	1728492,50	2,00	1,38E-03	0,069	221	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	459	4,52E-04	0,023	32,8					
	1	72	464	1,96E-04	0,010	14,2					
	1	72	463	1,95E-04	0,010	14,1					
	1	72	462	1,95E-04	0,010	14,1					
	1	72	461	1,94E-04	0,010	14,0					
	1	72	460	1,42E-04	0,007	10,3					
	1	72	6050	6,34E-06	3,169E-04	0,5					

Вещество: 1052**Метанол**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,57	0,566	135	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,57			0,565	100,0				
1	72	460	6,94E-05			6,937E-05	0,0				
1	72	6050	4,83E-05			4,829E-05	0,0				
1	72	461	4,36E-05			4,357E-05	0,0				
1	72	462	2,89E-06			2,886E-06	0,0				
10	3655833,60	1726947,20	2,00	0,43	0,430	323	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,43			0,429	99,7				
1	72	461	2,92E-04			2,925E-04	0,1				
1	72	462	2,55E-04			2,554E-04	0,1				
1	72	463	2,25E-04			2,250E-04	0,1				
1	72	464	1,98E-04			1,975E-04	0,0				
1	72	460	1,72E-04			1,722E-04	0,0				
1	72	6050	6,11E-05			6,109E-05	0,0				
9	3655882,60	1727041,70	2,00	0,23	0,226	242	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,23			0,225	99,7				
1	72	461	1,79E-04			1,791E-04	0,1				
1	72	460	1,23E-04			1,225E-04	0,1				
1	72	462	1,18E-04			1,180E-04	0,1				
1	72	6050	8,10E-05			8,104E-05	0,0				
1	72	463	7,10E-05			7,102E-05	0,0				
1	72	464	3,26E-05			3,260E-05	0,0				
5	3655729,32	1727221,36	2,00	0,06	0,062	163	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,06			0,062	99,4				
1	72	461	7,24E-05			7,242E-05	0,1				
1	72	462	7,21E-05			7,210E-05	0,1				
1	72	463	7,12E-05			7,121E-05	0,1				
1	72	464	7,06E-05			7,057E-05	0,1				
1	72	460	3,32E-05			3,322E-05	0,1				
1	72	6050	2,51E-05			2,509E-05	0,0				
6	3656147,51	1727119,64	2,00	0,04	0,037	251	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,04			0,036	99,6				
1	72	461	3,45E-05			3,454E-05	0,1				
1	72	462	3,11E-05			3,107E-05	0,1				
1	72	463	2,75E-05			2,753E-05	0,1				
1	72	464	2,31E-05			2,310E-05	0,1				
1	72	460	1,70E-05			1,697E-05	0,0				
1	72	6050	1,69E-05			1,691E-05	0,0				
8	3655903,95	1727552,55	2,00	0,02	0,023	191	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,02			0,023	99,4				
1	72	464	2,70E-05			2,702E-05	0,1				
1	72	463	2,70E-05			2,699E-05	0,1				
1	72	462	2,69E-05			2,689E-05	0,1				
1	72	461	2,68E-05			2,676E-05	0,1				
1	72	6050	1,58E-05			1,576E-05	0,1				
1	72	460	1,23E-05			1,231E-05	0,1				
7	3656308,76	1727649,19	2,00	0,01	0,014	218	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				

1	72	459	0,01	0,014	99,3						
1	72	461	1,85E-05	1,854E-05	0,1						
1	72	462	1,84E-05	1,843E-05	0,1						
1	72	463	1,83E-05	1,828E-05	0,1						
1	72	464	1,80E-05	1,801E-05	0,1						
1	72	460	9,98E-06	9,976E-06	0,1						
1	72	6050	8,52E-06	8,516E-06	0,1						
4	3655087,56	1726396,98	2,00	0,01	0,011	50	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	72	459	0,01	0,011	99,3						
1	72	461	1,54E-05	1,543E-05	0,1						
1	72	462	1,52E-05	1,516E-05	0,1						
1	72	463	1,49E-05	1,489E-05	0,1						
1	72	464	1,45E-05	1,452E-05	0,1						
1	72	460	8,92E-06	8,922E-06	0,1						
1	72	6050	5,95E-06	5,951E-06	0,1						
3	3657073,32	1726487,35	2,00	5,91E-03	0,006	292	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	72	459	5,87E-03	0,006	99,2						
1	72	461	9,28E-06	9,276E-06	0,2						
1	72	462	9,20E-06	9,197E-06	0,2						
1	72	463	9,11E-06	9,113E-06	0,2						
1	72	464	9,00E-06	9,002E-06	0,2						
1	72	460	6,19E-06	6,193E-06	0,1						
1	72	6050	3,12E-06	3,123E-06	0,1						
1	3655173,41	1728337,49	2,00	5,20E-03	0,005	155	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	72	459	5,15E-03	0,005	99,2						
1	72	464	8,73E-06	8,730E-06	0,2						
1	72	463	8,68E-06	8,681E-06	0,2						
1	72	462	8,64E-06	8,642E-06	0,2						
1	72	461	8,60E-06	8,597E-06	0,2						
1	72	460	5,78E-06	5,784E-06	0,1						
1	72	6050	2,88E-06	2,882E-06	0,1						
2	3657069,47	1728492,50	2,00	3,04E-03	0,003	220	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	72	459	3,01E-03	0,003	99,1
1	72	462	5,28E-06	5,277E-06	0,2
1	72	461	5,28E-06	5,277E-06	0,2
1	72	463	5,28E-06	5,276E-06	0,2
1	72	464	5,27E-06	5,268E-06	0,2
1	72	460	3,89E-06	3,891E-06	0,1
1	72	6050	1,75E-06	1,747E-06	0,1

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,01	0,013	59	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	72	465	6,81E-03	0,007	50,8						
1	72	466	6,55E-03	0,007	48,9						
1	72	6050	3,75E-05	3,747E-05	0,3						
9	3655882,60	1727041,70	2,00	7,01E-03	0,007	274	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад	Вклад %						

											(мг/куб.м)		
	1	72	465	3,51E-03	0,004	50,0							
	1	72	466	3,47E-03	0,003	49,5							
	1	72	6050	3,18E-05	3,185E-05	0,5							
10	3655833,60	1726947,20	2,00	5,57E-03	0,006	339	-	-	-	-	2		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	72	465	2,86E-03	0,003	51,3							
	1	72	466	2,68E-03	0,003	48,1							
	1	72	6050	2,99E-05	2,988E-05	0,5							
5	3655729,32	1727221,36	2,00	2,53E-03	0,003	159	-	-	-	-	2		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	72	466	1,29E-03	0,001	51,1							
	1	72	465	1,23E-03	0,001	48,6							
	1	72	6050	8,91E-06	8,908E-06	0,4							
6	3656147,51	1727119,64	2,00	9,62E-04	9,619E-04	258	-	-	-	-	2		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	72	465	4,81E-04	4,814E-04	50,0							
	1	72	466	4,76E-04	4,760E-04	49,5							
	1	72	6050	4,44E-06	4,438E-06	0,5							
8	3655903,95	1727552,55	2,00	6,33E-04	6,328E-04	192	-	-	-	-	2		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	72	466	3,16E-04	3,165E-04	50,0							
	1	72	465	3,13E-04	3,131E-04	49,5							
	1	72	6050	3,18E-06	3,178E-06	0,5							
7	3656308,76	1727649,19	2,00	3,94E-04	3,935E-04	221	-	-	-	-	2		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	72	466	1,97E-04	1,966E-04	50,0							
	1	72	465	1,95E-04	1,947E-04	49,5							
	1	72	6050	2,16E-06	2,161E-06	0,5							
4	3655087,56	1726396,98	2,00	3,15E-04	3,148E-04	47	-	-	-	-	3		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	72	465	1,57E-04	1,568E-04	49,8							
	1	72	466	1,57E-04	1,565E-04	49,7							
	1	72	6050	1,57E-06	1,571E-06	0,5							
3	3657073,32	1726487,35	2,00	1,86E-04	1,859E-04	294	-	-	-	-	3		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	72	465	9,26E-05	9,257E-05	49,8							
	1	72	466	9,25E-05	9,248E-05	49,7							
1	3655173,41	1728337,49	2,00	1,79E-04	1,789E-04	154	-	-	-	-	3		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	72	466	8,93E-05	8,935E-05	49,9							
	1	72	465	8,87E-05	8,875E-05	49,6							
2	3657069,47	1728492,50	2,00	1,09E-04	1,090E-04	221	-	-	-	-	3		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	72	466	5,43E-05	5,432E-05	49,8							
	1	72	465	5,42E-05	5,421E-05	49,7							

**Максимальные концентрации и вклады по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655398,00	1727928,50	0,28	0,055	99	4,60	0,27	0,055	0,27	0,055
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35	196	1,00E-03		2,002E-04		0,4		
3655398,00	1727728,50	0,28	0,055	86	4,60	0,27	0,055	0,27	0,055
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35	196	1,00E-03		2,002E-04		0,4		
3656198,00	1726928,50	0,28	0,055	5	4,60	0,27	0,055	0,27	0,055
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35	196	1,00E-03		2,000E-04		0,4		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655398,00	1727928,50	0,10	0,038	99	4,60	0,09	0,038	0,09	0,038
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35	196	4,88E-04		1,952E-04		0,5		
3655398,00	1727728,50	0,10	0,038	86	4,60	0,09	0,038	0,09	0,038
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35	196	4,88E-04		1,952E-04		0,5		
3656198,00	1726928,50	0,10	0,038	5	4,60	0,09	0,038	0,09	0,038
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35	196	4,88E-04		1,950E-04		0,5		

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655398,00	1727928,50	2,22E-03	3,337E-04	99	4,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35	196	2,22E-03		3,337E-04		100,0		
3655398,00	1727728,50	2,22E-03	3,337E-04	86	4,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35	196	2,22E-03		3,337E-04		100,0		
3656198,00	1726928,50	2,22E-03	3,334E-04	5	4,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35	196	2,22E-03		3,334E-04		100,0		

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655798,00	1727128,50	2,85E-03	2,278E-05	182	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		72	466	1,41E-03		1,128E-05	49,5		
1		72	465	1,31E-03		1,048E-05	46,0		
1		72	6050	1,27E-04		1,015E-06	4,5		
3655798,00	1726928,50	1,81E-03	1,445E-05	359	0,80	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		72	465	8,79E-04		7,033E-06	48,7		
1		72	466	8,22E-04		6,577E-06	45,5		
1		72	6050	1,05E-04		8,408E-07	5,8		
3655598,00	1727128,50	7,42E-04	5,934E-06	112	1,30	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		72	466	3,59E-04		2,873E-06	48,4		
1		72	465	3,51E-04		2,805E-06	47,3		
1		72	6050	3,20E-05		2,557E-07	4,3		

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655398,00	1727928,50	0,36	1,803	99	4,60	0,36	1,800	0,36	1,800
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		35	196	6,67E-04		0,003	0,2		
3655398,00	1727728,50	0,36	1,803	86	4,60	0,36	1,800	0,36	1,800
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		35	196	6,67E-04		0,003	0,2		
3656198,00	1726928,50	0,36	1,803	5	4,60	0,36	1,800	0,36	1,800
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		35	196	6,67E-04		0,003	0,2		

Вещество: 0410**Метан****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655398,00	1727928,50	1,67E-06	8,343E-05	99	4,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		35	196	1,67E-06		8,343E-05	100,0		
3655398,00	1727728,50	1,67E-06	8,342E-05	86	4,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		35	196	1,67E-06		8,342E-05	100,0		
3656198,00	1726928,50	1,67E-06	8,335E-05	5	4,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		35	196	1,67E-06		8,335E-05	100,0		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655798,00	1727128,50	1,26E-03	0,252	181	0,70	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	464	3,10E-04	0,062	24,6				
1	72	463	2,86E-04	0,057	22,7				
1	72	462	2,67E-04	0,053	21,2				
1	72	461	2,48E-04	0,050	19,7				
1	72	460	1,40E-04	0,028	11,1				
1	72	6050	9,50E-06	0,002	0,8				
3655798,00	1726928,50	1,25E-03	0,251	0	0,70	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	461	2,98E-04	0,060	23,8				
1	72	462	2,77E-04	0,055	22,1				
1	72	463	2,58E-04	0,052	20,6				
1	72	464	2,38E-04	0,048	19,0				
1	72	460	1,75E-04	0,035	13,9				
1	72	6050	7,87E-06	0,002	0,6				
3655598,00	1727128,50	3,94E-04	0,079	117	1,20	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	72	464	8,61E-05	0,017	21,8
1	72	463	8,52E-05	0,017	21,6
1	72	462	8,38E-05	0,017	21,3
1	72	461	8,13E-05	0,016	20,6
1	72	460	5,57E-05	0,011	14,1
1	72	6050	2,22E-06	4,436E-04	0,6

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655798,00	1726928,50	0,11	5,366	359	0,80	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,06	2,856	53,2				
1	72	461	0,01	0,596	11,1				
1	72	462	0,01	0,555	10,4				
1	72	463	0,01	0,521	9,7				
1	72	464	9,66E-03	0,483	9,0				
1	72	460	6,79E-03	0,339	6,3				
1	72	6050	3,08E-04	0,015	0,3				
3655798,00	1727128,50	0,07	3,524	181	0,80	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	72	459	0,02	0,999	28,3
1	72	464	0,01	0,619	17,6
1	72	463	0,01	0,574	16,3
1	72	462	0,01	0,537	15,2
1	72	461	1,00E-02	0,500	14,2

1	72	460	5,52E-03	0,276	7,8				
1	72	6050	3,77E-04	0,019	0,5				
3655598,00	1726928,50	0,02	1,199	66	1,20	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	8,45E-03	0,422	35,2				
1	72	461	3,44E-03	0,172	14,4				
1	72	462	3,34E-03	0,167	13,9				
1	72	463	3,20E-03	0,160	13,3				
1	72	464	3,00E-03	0,150	12,5				
1	72	460	2,46E-03	0,123	10,3				
1	72	6050	8,67E-05	0,004	0,4				

Вещество: 1052**Метанол****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655798,00	1726928,50	0,38	0,380	359	0,80	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,38	0,379	99,6				
1	72	461	3,28E-04	3,279E-04	0,1				
1	72	462	3,05E-04	3,055E-04	0,1				
1	72	463	2,86E-04	2,863E-04	0,1				
1	72	464	2,66E-04	2,656E-04	0,1				
1	72	460	1,87E-04	1,867E-04	0,0				
1	72	6050	8,58E-05	8,585E-05	0,0				
3655798,00	1727128,50	0,14	0,139	180	1,30	-	-	-	-

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655598,00	1726928,50	0,07	0,072	71	4,80	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,07	0,071	99,8				
1	72	461	4,89E-05	4,891E-05	0,1				
1	72	462	3,64E-05	3,637E-05	0,1				
1	72	460	3,01E-05	3,013E-05	0,0				
1	72	463	2,64E-05	2,637E-05	0,0				
1	72	460	1,82E-05	1,824E-05	0,0				
1	72	6050	1,68E-05	1,678E-05	0,0				

Вещество: 2754**Алканы С12-19 (в пересчете на С)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655798,00	1727128,50	7,78E-03	0,008	183	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				

1	72	466	4,03E-03	0,004	51,7
1	72	465	3,73E-03	0,004	47,9
1	72	6050	2,68E-05	2,683E-05	0,3
3655798,00	1726928,50	4,88E-03	0,005	358	0,80

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	72	465	2,51E-03	0,003	51,4
1	72	466	2,35E-03	0,002	48,1
1	72	6050	2,22E-05	2,221E-05	0,5
3655598,00	1727128,50	2,03E-03	0,002	112	1,30

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	72	466	1,02E-03	0,001	50,4
1	72	465	9,99E-04	9,994E-04	49,2
1	72	6050	6,95E-06	6,954E-06	0,3

Отчет

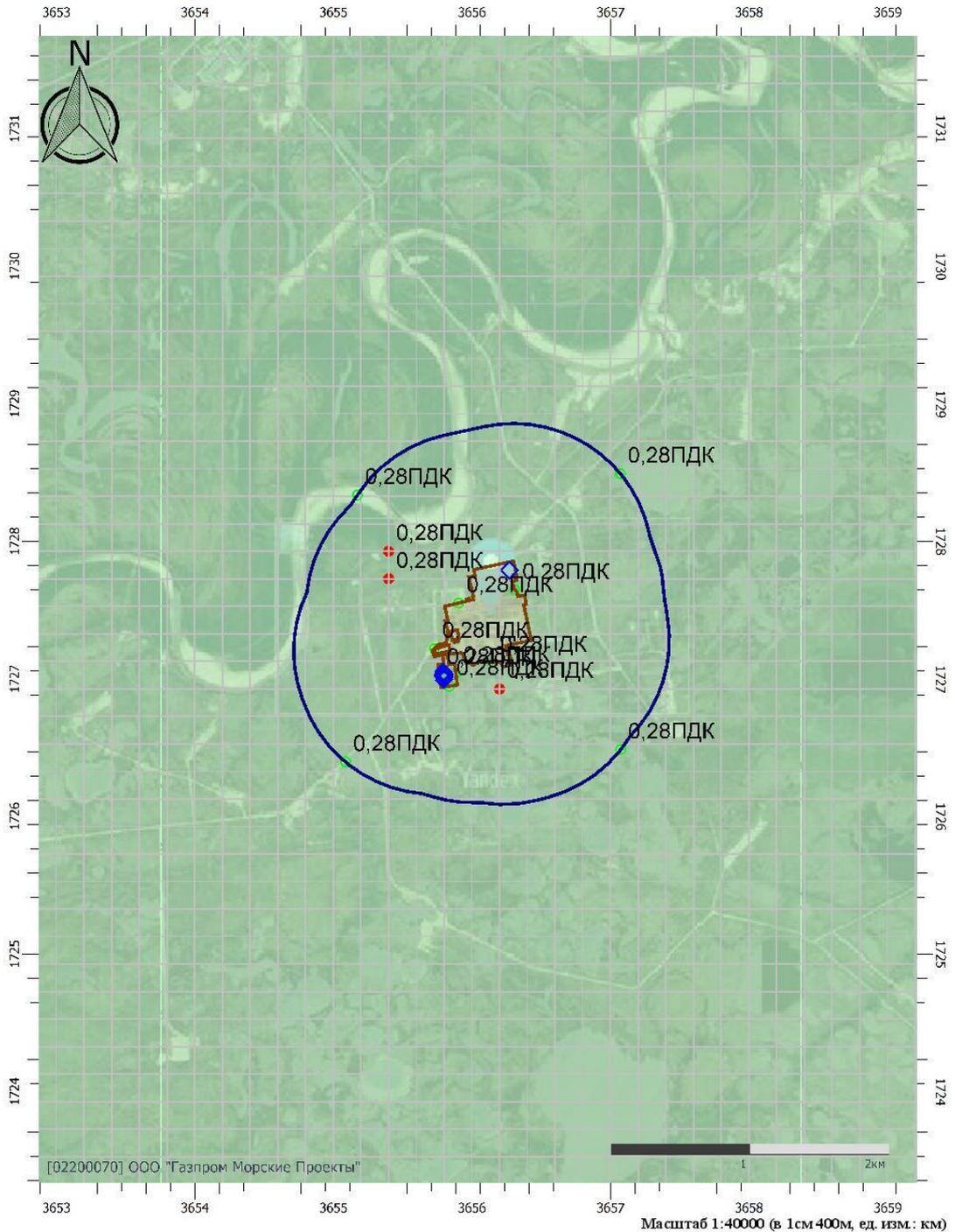
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

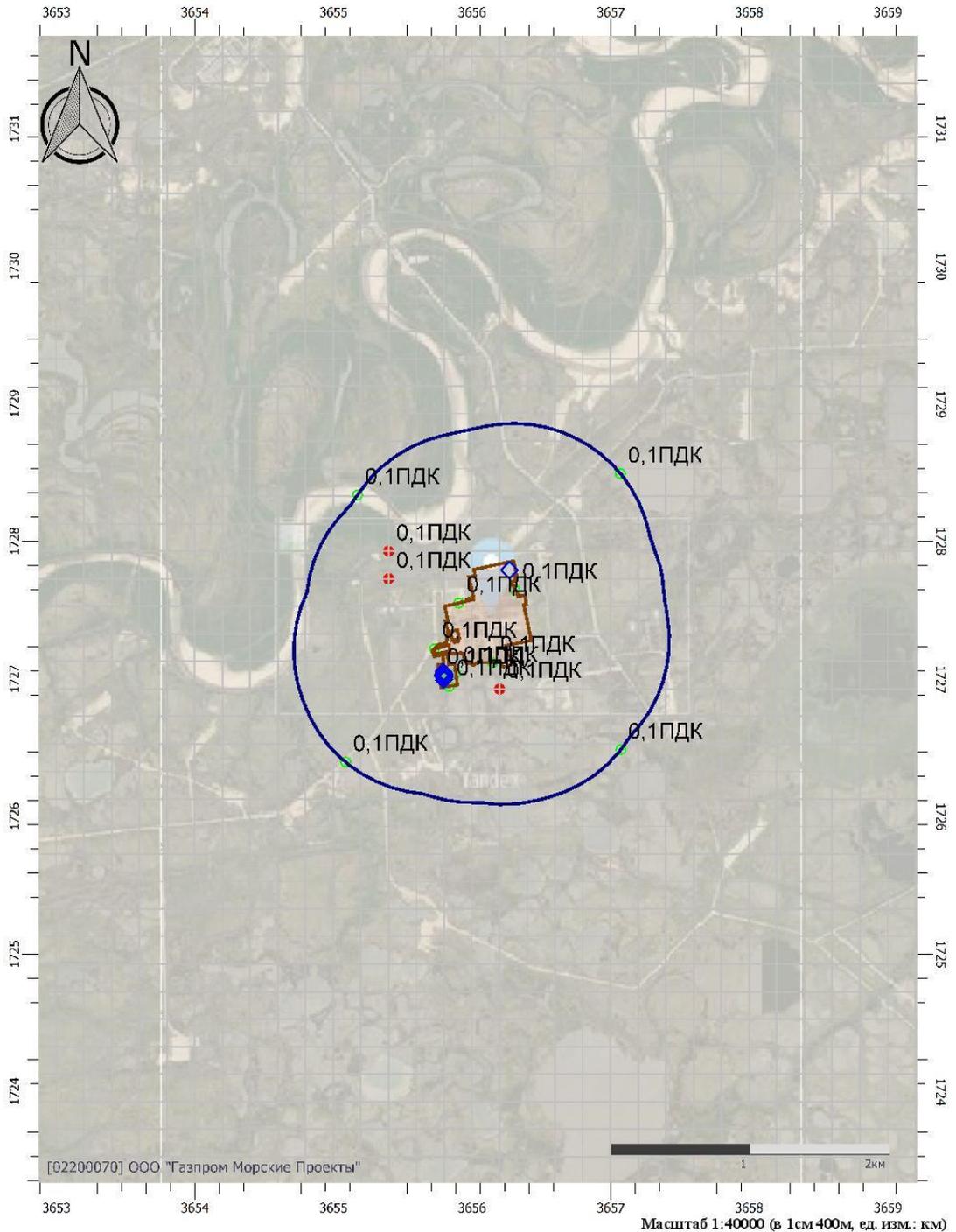
ОтчетВариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДК_{мр} [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

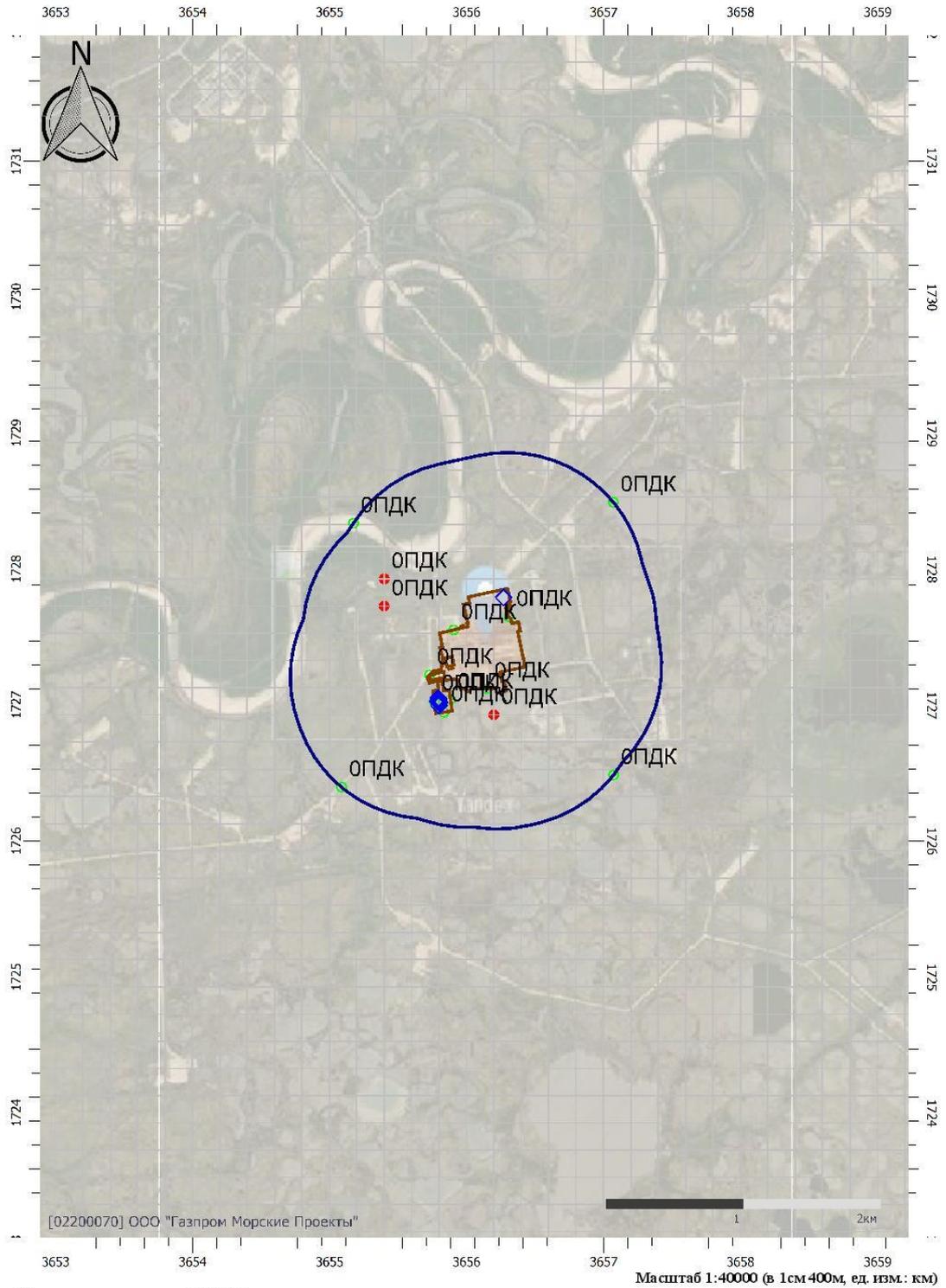
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

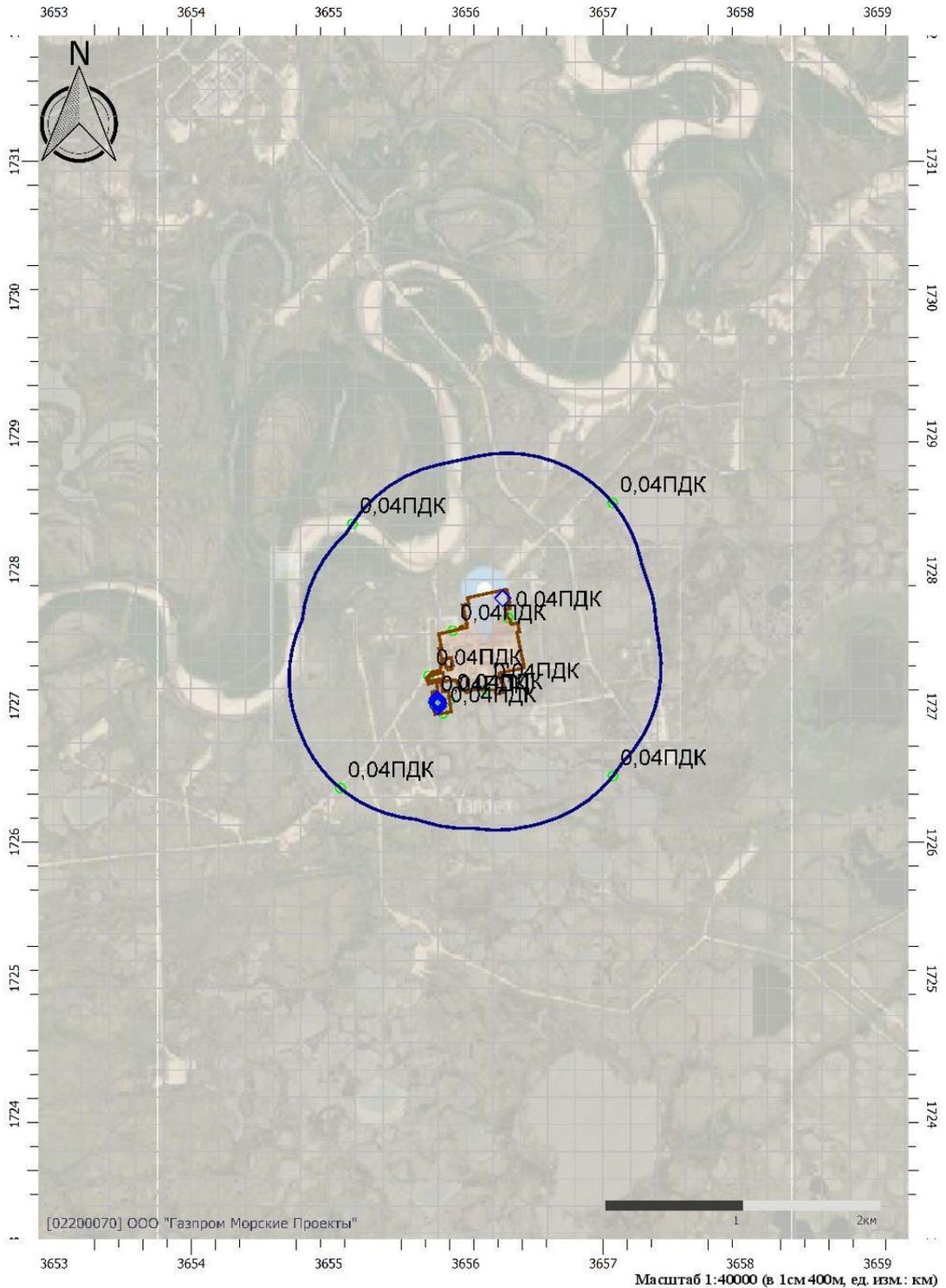
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

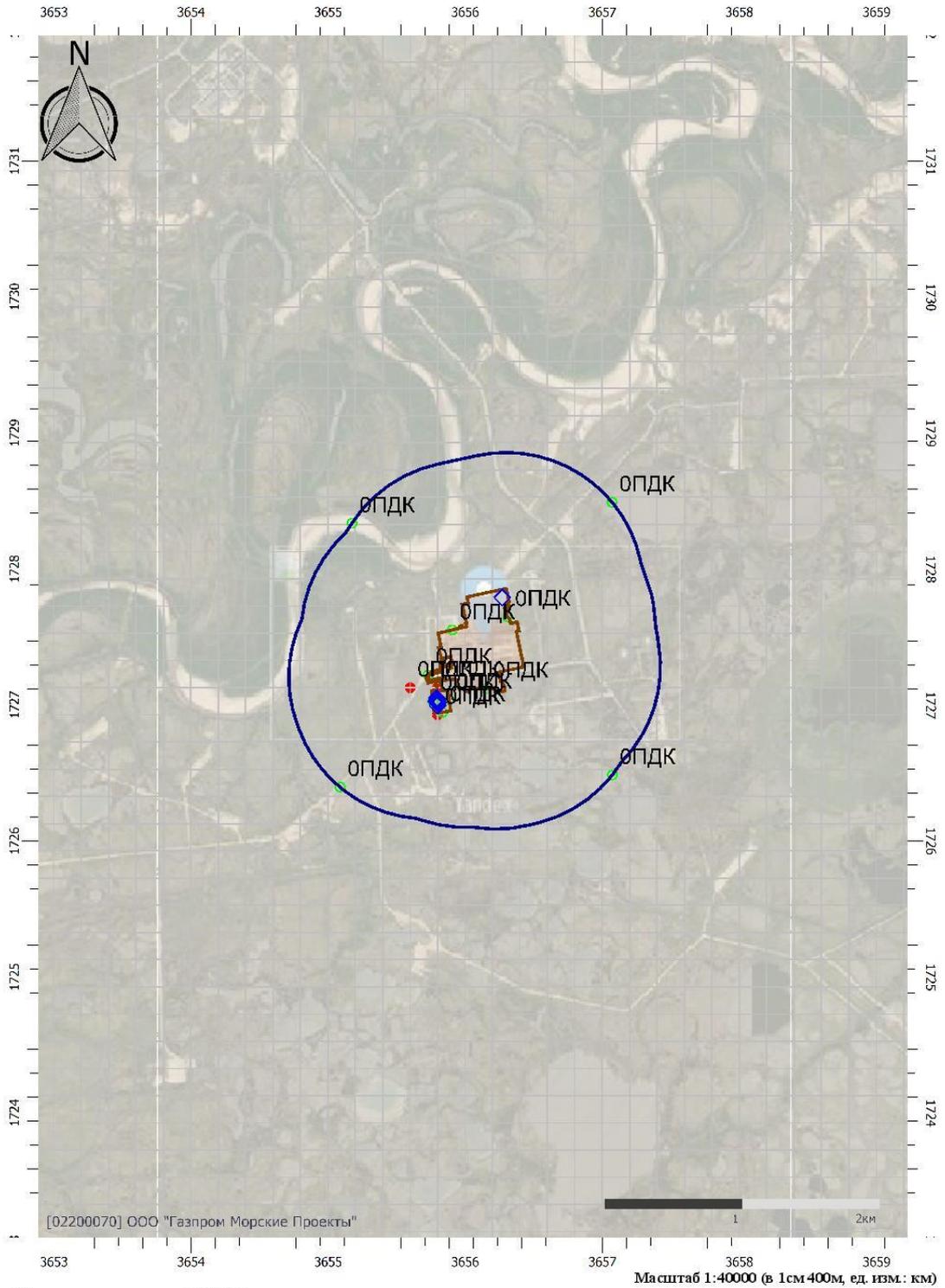
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

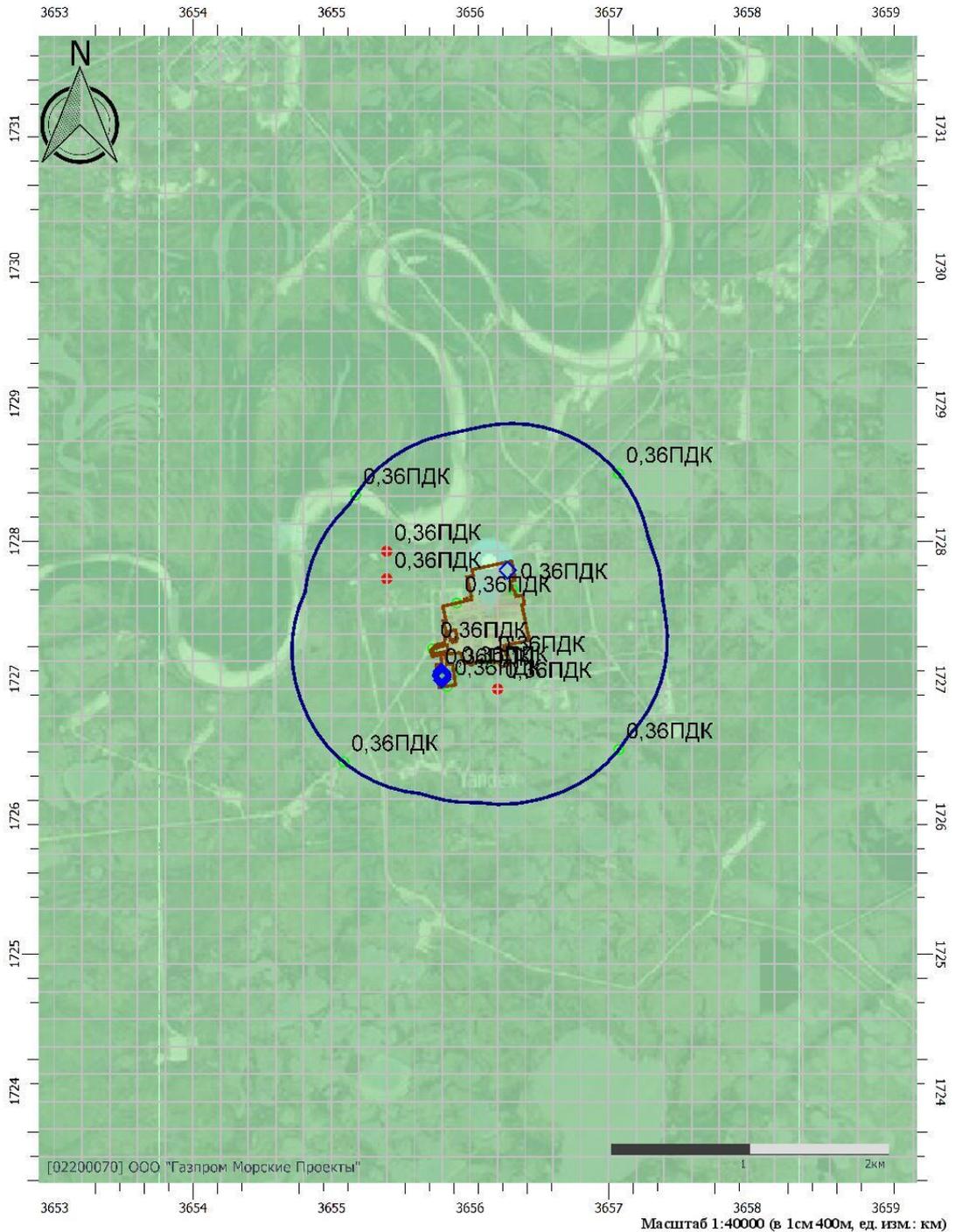
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

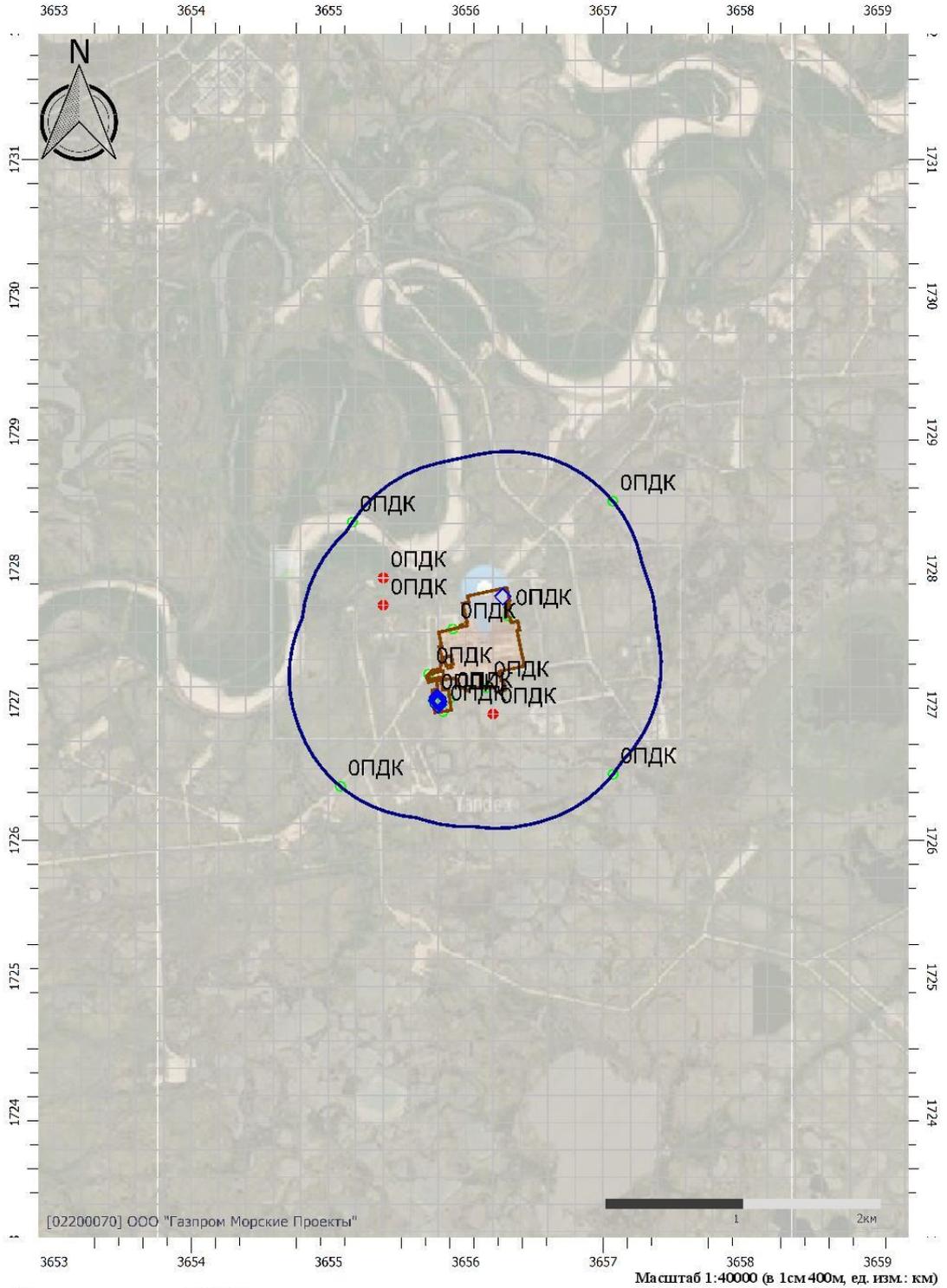
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

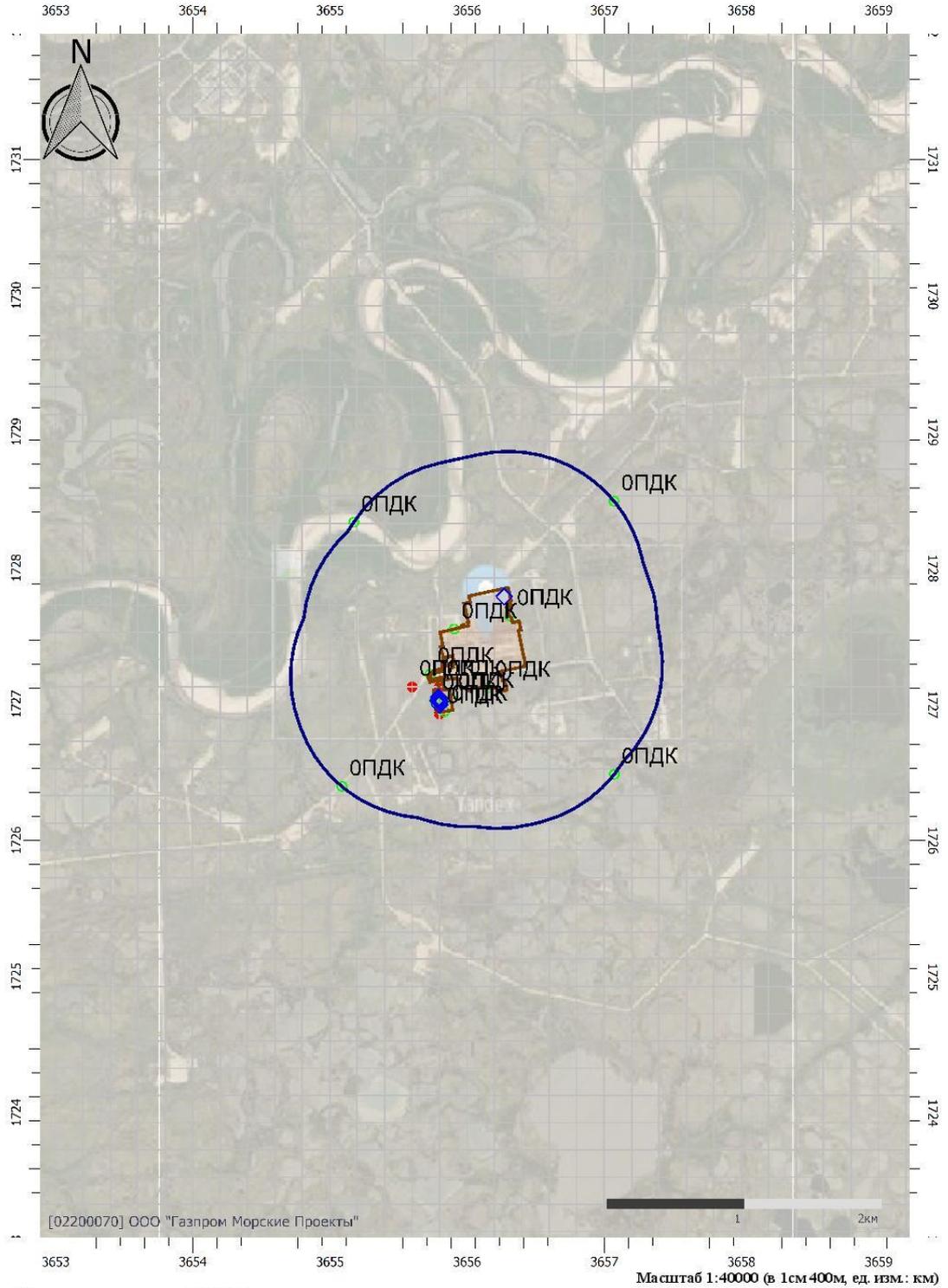
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

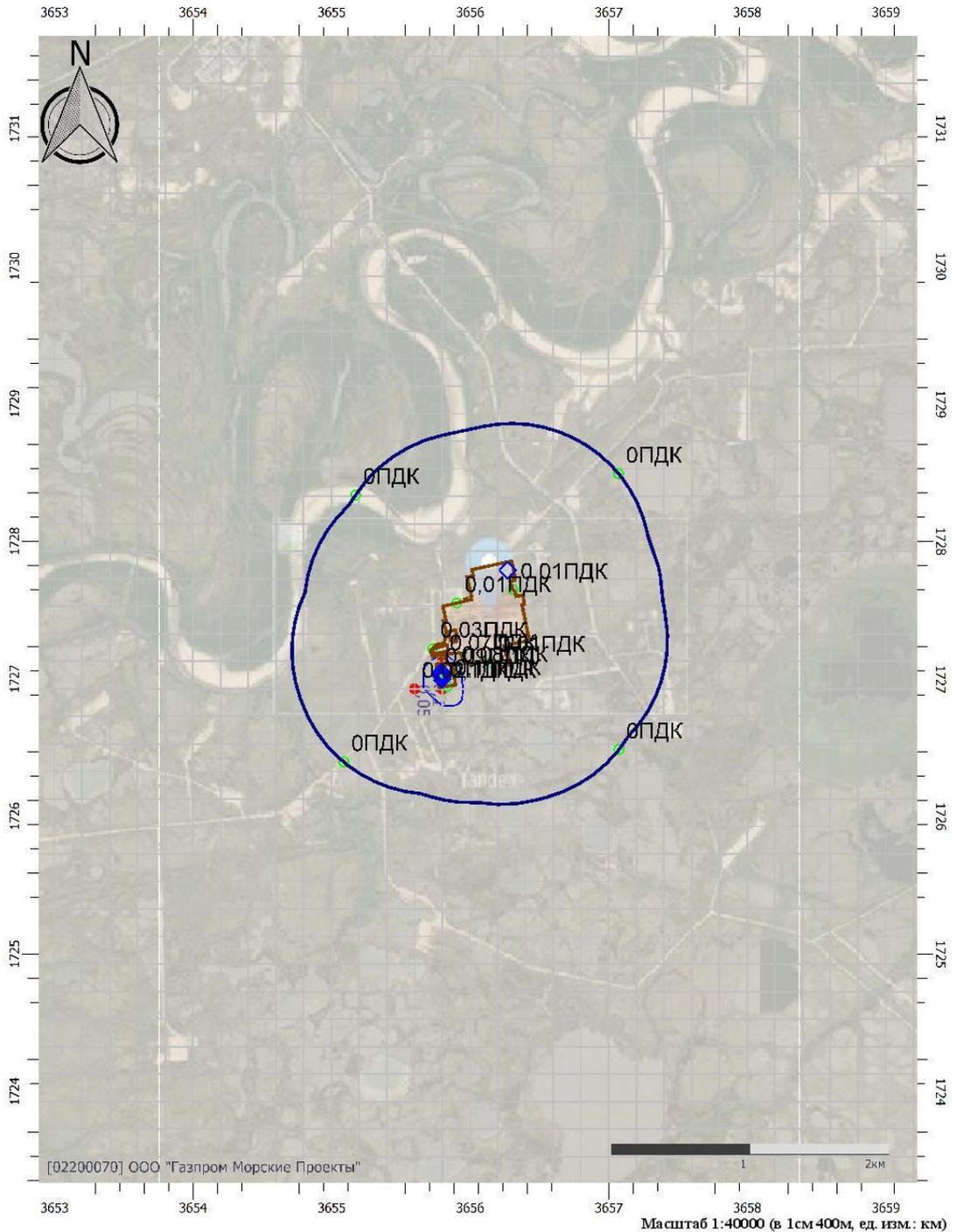
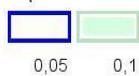
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

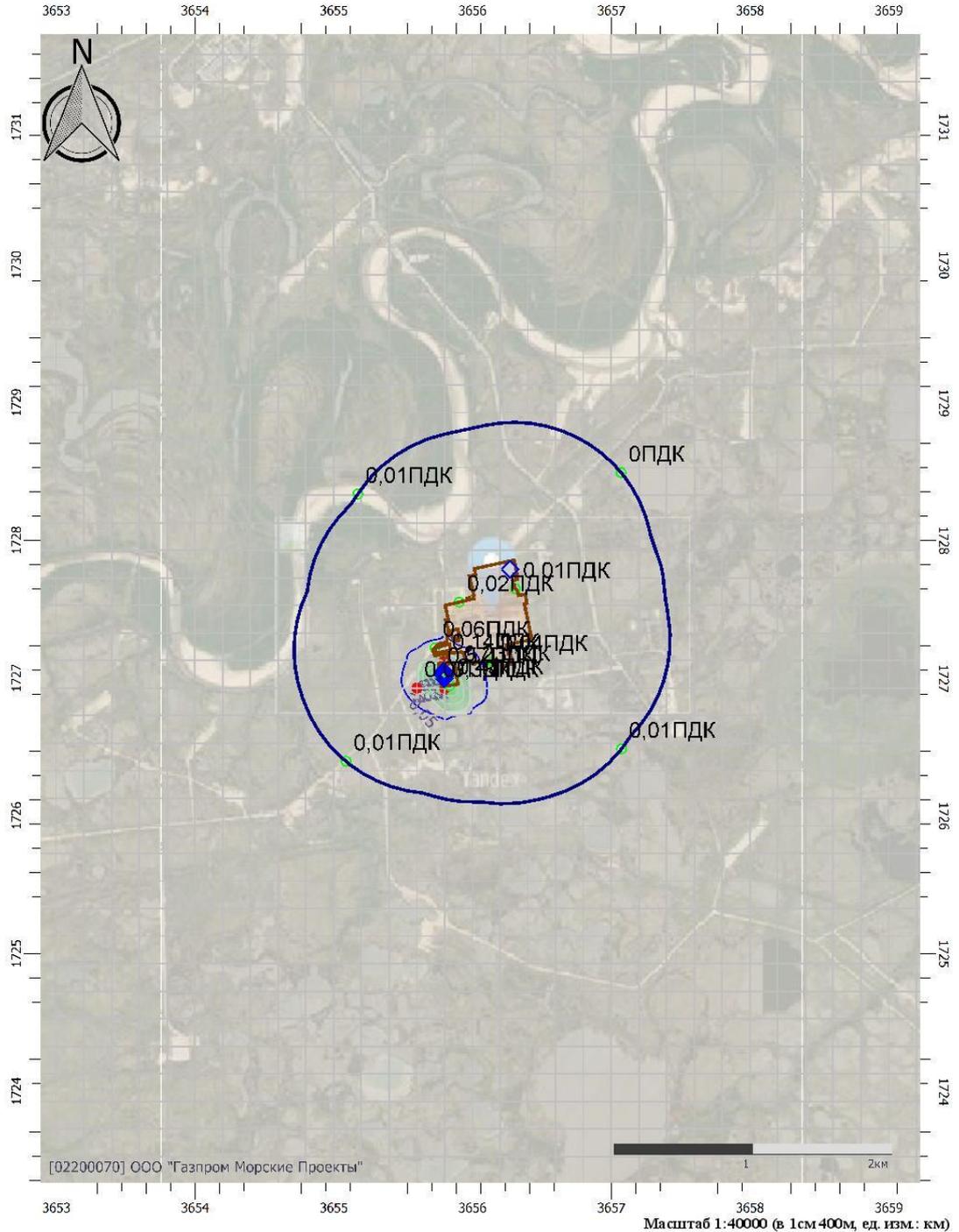
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

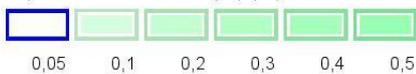
Код расчета: 1052 (Метанол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

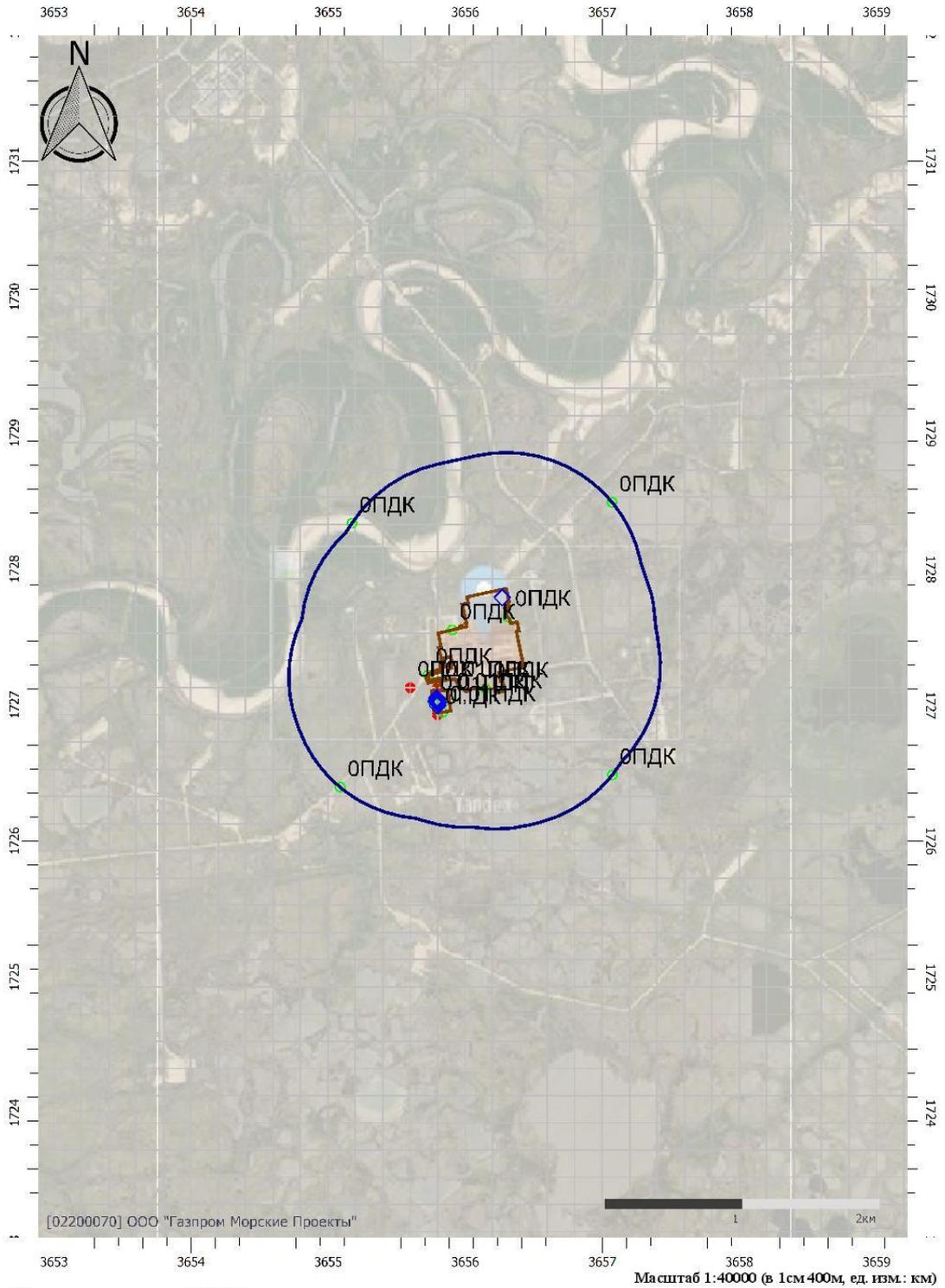
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в1-ПДКмр [04.09.2023 14:50 - 04.09.2023 14:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Вариант 2 Расчет среднегодовых/среднесуточных концентраций

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70

Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром Морские Проекты"

Регистрационный номер: 02200070

Предприятие: 188, эксплуатация

Город: 53, 503.22

Район: 1, надымский

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Существующее положение**ВР: 2, в2-ПДКсс****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»**

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-24,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	180
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	16
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
16,20	7,10	10,80	10,30	19,80	11,70	13,70	10,40

Структура предприятия (площадки, цеха)

72 - склад УПМТ проект

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.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча;

11 - Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной.

№ ист.	Учет ист.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Координаты		Ширина на ист. (м)
									X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 1, № цеха: 35											
196	+	1	Факел Ф1.2	60	1,40	13,27	1,66	1586,10	3656270,50	0,00	0,00

			сброс со склада УПМТ				1727789,60			0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима			
		г/с	т/г		Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0758280	0,107554	1	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61		
0304	Азот (II) оксид (Азот моноксид)	0,0739323	0,104866	1	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61		
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1263800	0,179257	1	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,2638000	1,792574	1	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61		
0410	Метан	0,0315950	0,044814	1	910,24	4,57	0,00	914,19	4,61		
№ пл.: 1, № цеха: 72											
459	+	1	Воздушка дренажной емкости ЕД	5,6	0,05	0,01	3,51	20,00	3655797,10	0,00	0,00
									1726995,60	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима			
		г/с	т/г		Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um		
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,7099703	0,002786	1	15,36	0,50	0,16	15,36	0,50		
1052	Метанол	0,0941544	0,000249	1	15,36	0,50	1,06	15,36	0,50		
460	+	1	Дыхательный клапан вентрилятора В1	15,17	0,05	0,00	1,22	20,00	3655798,50	0,00	0,00
									1727015,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима			
		г/с	т/г		Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um		
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	1,046607	1	38,13	0,50	0,00	38,13	0,50		
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	10,512330	1	38,13	0,50	0,01	38,13	0,50		
1052	Метанол	0,0002135	0,005782	1	38,13	0,50	0,00	38,13	0,50		
461	+	1	дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.1	9,87	0,05	0,00	1,22	20,00	3655797,80	0,00	0,00
									1727021,10	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима			
		г/с	т/г		Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um		
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	0,261994	1	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50		
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	2,631519	1	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50		
1052	Метанол	0,0002135	0,001447	1	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50		
462	+	1	дыхательный клапан емкости стабильного конденсата Е10.2	9,87	0,05	0,00	1,22	20,00	3655797,10	0,00	0,00
									1727027,10	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима			
		г/с	т/г		Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um		
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	0,261994	1	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50		
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	2,631519	1	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50		
1052	Метанол	0,0002135	0,001447	1	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50		
463	+	1	дыхательный клапан емкости стабильного конденсата	9,87	0,05	0,00	1,22	20,00	3655796,60	0,00	0,00
									1727032,60	0,00	

E10.3											
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима		
		г/с	т/г			Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	0,261994		1	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	2,631519		1	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50	
1052	Метанол	0,0002135	0,001447		1	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50	
464	+	1	дыхательный клапан емкости стабильного конденсата E10.4	9,87	0,05	0,00	1,22	20,00	3655795,50	0,00	0,00
									1727039,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима		
		г/с	т/г			Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0386486	0,261994		1	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,3881939	2,631519		1	24,99	0,50	0,03	24,99	0,50	
1052	Метанол	0,0002135	0,001447		1	24,99	0,50	0,00	24,99	0,50	
465	+	1	Дыхательный клапан емкости дизельного топлива E10.5	9,87	0,05	0,00	0,42	20,00	3655794,60	0,00	0,00
									1727044,80	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима		
		г/с	т/г			Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000060	0,000129		1	24,65	0,50	0,00	24,65	0,50	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021379	0,045893		1	24,65	0,50	0,01	24,65	0,50	
466	+	1	Дыхательный клапан емкости дизельного топлива E10.6	9,87	0,05	0,00	0,42	20,00	3655794,10	0,00	0,00
									1727050,60	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима		
		г/с	т/г			Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000060	0,000129		1	24,65	0,50	0,00	24,65	0,50	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021379	0,045893		1	24,65	0,50	0,01	24,65	0,50	
6050	+	3	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	2	0,00	0,00	0,00	0,00	3655783,50	3655840,20	80,00
									1727032,60	1727040,20	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима		
		г/с	т/г			Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000003	0,000010		1	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0005704	0,017987		1	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0057289	0,180666		1	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
1052	Метанол	0,0000319	0,001006		1	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0000085	0,000268		1	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;

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

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	35	196	1	1	0,0758280	0,107554	0,0000000
Итого:					0,075828	0,107554	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	35	196	1	1	0,0739323	0,104866	0,0000000
Итого:					0,0739323	0,104866	0

Вещество: 0328**Углерод (Пигмент черный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	35	196	1	1	0,1263800	0,179257	0,0000000
Итого:					0,12638	0,179257	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	72	465	1	1	0,0000060	0,000129	0,0000000
1	72	466	1	1	0,0000060	0,000129	0,0000000
1	72	6050	3	1	0,0000003	0,000010	0,0000000
Итого:					1,2312319E-005	0,00026784928	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	35	196	1	1	1,2638000	1,792574	0,0000000
Итого:					1,2638	1,792574	0

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	72	460	1	1	0,0386486	1,046607	0,0000000
1	72	461	1	1	0,0386486	0,261994	0,0000000
1	72	462	1	1	0,0386486	0,261994	0,0000000
1	72	463	1	1	0,0386486	0,261994	0,0000000
1	72	464	1	1	0,0386486	0,261994	0,0000000
1	72	6050	3	1	0,0005704	0,017987	0,0000000
Итого:					0,193813367	2,1125701	0

Вещество: 0416**Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	72	459	1	1	0,7099703	0,002786	0,0000000
1	72	460	1	1	0,3881939	10,512330	0,0000000
1	72	461	1	1	0,3881939	2,631519	0,0000000
1	72	462	1	1	0,3881939	2,631519	0,0000000

1	72	463	1	1	0,3881939	2,631519	0,0000000
1	72	464	1	1	0,3881939	2,631519	0,0000000
1	72	6050	3	1	0,0057289	0,180666	0,0000000
Итого:					2,656668682	21,22185801	0

Вещество: 1052

Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	72	459	1	1	0,0941544	0,000249	0,0000000
1	72	460	1	1	0,0002135	0,005782	0,0000000
1	72	461	1	1	0,0002135	0,001447	0,0000000
1	72	462	1	1	0,0002135	0,001447	0,0000000
1	72	463	1	1	0,0002135	0,001447	0,0000000
1	72	464	1	1	0,0002135	0,001447	0,0000000
1	72	6050	3	1	0,0000319	0,001006	0,0000000
Итого:					0,0952537876	0,012824607	0

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет средних-дневных концентраций		Расчет средних-суточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Дву-окись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000 E-06	ПДК с/с	1,000 E-06	Да	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,150	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	Запад	

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,000
0330	Сера диоксид	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,800	0,800	0,800	0,800	0,000
0703	Бенз/а/пирен	7,000E-06	7,000E-06	7,000E-06	7,000E-06	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,071	0,071	0,071	0,071	0,000

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

Перебор метеопараметров при расчете Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки				Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)	
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			Ширина (м)	По ширине		
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	3648598,00	1727128,50	3663706,60	1727128,50	10000,00	0,00	200,00	200,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3655173,41	1728337,49	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ
2	3657069,47	1728492,50	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ
3	3657073,32	1726487,35	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ
4	3655087,56	1726396,98	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ
5	3655729,32	1727221,36	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе пром-зоны
6	3656147,51	1727119,64	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе пром-зоны
7	3656308,76	1727649,19	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе пром-зоны
8	3655903,95	1727552,55	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе пром-зоны
9	3655882,60	1727041,70	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе пром-зоны
10	3655833,60	1726947,20	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе пром-зоны

11	3655763,60	1727028,90	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе пром-зоны
----	------------	------------	------	----------------------------------	---------------------------

**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: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	3656147,51	1727119,64	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	6,18E-04	2,473E-05	1,1					
11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	5,00E-04	2,002E-05	0,9					
9	3655882,60	1727041,70	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	5,00E-04	1,999E-05	0,9					
10	3655833,60	1726947,20	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	4,97E-04	1,987E-05	0,9					
5	3655729,32	1727221,36	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	4,96E-04	1,983E-05	0,9					
2	3657069,47	1728492,50	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	4,82E-04	1,928E-05	0,8					
1	3655173,41	1728337,49	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	4,60E-04	1,841E-05	0,8					
3	3657073,32	1726487,35	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	4,19E-04	1,674E-05	0,7					
4	3655087,56	1726396,98	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	3,78E-04	1,513E-05	0,7					
8	3655903,95	1727552,55	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	2
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	35	196	3,28E-04	1,314E-05	0,6					
7	3656308,76	1727649,19	2,00	0,06	0,002	-	0,06	0,002	0,06	0,002	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	8,01E-05	3,204E-06	0,1

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	3656147,51	1727119,64	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	4,02E-04	2,411E-05	1,7

11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	2
----	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	3,25E-04	1,952E-05	1,4

9	3655882,60	1727041,70	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	2
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	3,25E-04	1,949E-05	1,4

10	3655833,60	1726947,20	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	2
----	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	3,23E-04	1,938E-05	1,4

5	3655729,32	1727221,36	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	2
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	3,22E-04	1,934E-05	1,4

2	3657069,47	1728492,50	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	3
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	3,13E-04	1,880E-05	1,3

1	3655173,41	1728337,49	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	3
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	2,99E-04	1,795E-05	1,3

3	3657073,32	1726487,35	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	3
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	2,72E-04	1,632E-05	1,2

4	3655087,56	1726396,98	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	3
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	2,46E-04	1,476E-05	1,0

8	3655903,95	1727552,55	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	2
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	2,13E-04	1,281E-05	0,9

7	3656308,76	1727649,19	2,00	0,02	0,001	-	0,02	0,001	0,02	0,001	2
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	5,21E-05	3,124E-06	0,2

Вещество: 0328**Углерод (Пигмент черный)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	3656147,51	1727119,64	2,00	1,65E-03	4,122E-05	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,65E-03	4,122E-05	100,0					
11	3655763,60	1727028,90	2,00	1,33E-03	3,336E-05	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,33E-03	3,336E-05	100,0					
9	3655882,60	1727041,70	2,00	1,33E-03	3,332E-05	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,33E-03	3,332E-05	100,0					
10	3655833,60	1726947,20	2,00	1,32E-03	3,312E-05	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,32E-03	3,312E-05	100,0					
5	3655729,32	1727221,36	2,00	1,32E-03	3,305E-05	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,32E-03	3,305E-05	100,0					
2	3657069,47	1728492,50	2,00	1,29E-03	3,214E-05	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,29E-03	3,214E-05	100,0					
1	3655173,41	1728337,49	2,00	1,23E-03	3,069E-05	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,23E-03	3,069E-05	100,0					
3	3657073,32	1726487,35	2,00	1,12E-03	2,790E-05	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,12E-03	2,790E-05	100,0					
4	3655087,56	1726396,98	2,00	1,01E-03	2,522E-05	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	1,01E-03	2,522E-05	100,0					
8	3655903,95	1727552,55	2,00	8,76E-04	2,189E-05	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	8,76E-04	2,189E-05	100,0					
7	3656308,76	1727649,19	2,00	2,14E-04	5,339E-06	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	35	196	2,14E-04	5,339E-06	100,0					

Вещество: 0330**Сера диоксид**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3655173,41	1728337,49	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	3
2	3657069,47	1728492,50	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	3
3	3657073,32	1726487,35	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	3
4	3655087,56	1726396,98	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	3
5	3655729,32	1727221,36	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	2
6	3656147,51	1727119,64	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	2
7	3656308,76	1727649,19	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	2
8	3655903,95	1727552,55	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	2
9	3655882,60	1727041,70	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	2
10	3655833,60	1726947,20	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	2
11	3655763,60	1727028,90	2,00	1,33E-03	6,672E-05	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исклю- чения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	2,11E-03	4,213E-06	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	72	465	9,79E-04		1,957E-06		46,4		
		1	72	466	9,51E-04		1,902E-06		45,1		
		1	72	6050	1,77E-04		3,541E-07		8,4		
9	3655882,60	1727041,70	2,00	1,26E-03	2,525E-06	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	72	465	5,80E-04		1,160E-06		45,9		
		1	72	466	5,66E-04		1,131E-06		44,8		
		1	72	6050	1,17E-04		2,337E-07		9,3		
10	3655833,60	1726947,20	2,00	1,00E-03	2,004E-06	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	72	465	4,61E-04		9,211E-07		46,0		
		1	72	466	4,41E-04		8,810E-07		44,0		
		1	72	6050	1,01E-04		2,019E-07		10,1		
5	3655729,32	1727221,36	2,00	5,02E-04	1,003E-06	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	72	466	2,43E-04		4,858E-07		48,4		
		1	72	465	2,34E-04		4,690E-07		46,7		
		1	72	6050	2,42E-05		4,847E-08		4,8		
6	3656147,51	1727119,64	2,00	1,66E-04	3,328E-07	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	72	466	7,62E-05		1,525E-07		45,8		
		1	72	465	7,55E-05		1,509E-07		45,3		
		1	72	6050	1,47E-05		2,941E-08		8,8		
8	3655903,95	1727552,55	2,00	1,56E-04	3,125E-07	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	72	466	7,17E-05		1,435E-07		45,9		
		1	72	465	7,10E-05		1,421E-07		45,5		
		1	72	6050	1,35E-05		2,693E-08		8,6		
7	3656308,76	1727649,19	2,00	5,94E-05	1,189E-07	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	72	466	2,76E-05		5,526E-08		46,5		
		1	72	465	2,75E-05		5,496E-08		46,2		
		1	72	6050	4,34E-06		8,675E-09		7,3		
4	3655087,56	1726396,98	2,00	4,71E-05	9,423E-08	-	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	72	465	2,21E-05		4,416E-08		46,9		
		1	72	466	2,20E-05		4,396E-08		46,6		
		1	72	6050	3,06E-06		6,112E-09		6,5		
1	3655173,41	1728337,49	2,00	3,07E-05	6,132E-08	-	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	72	466	1,45E-05		2,905E-08		47,4		
		1	72	465	1,45E-05		2,895E-08		47,2		
		1	72	6050	1,66E-06		3,311E-09		5,4		
3	3657073,32	1726487,35	2,00	2,76E-05	5,522E-08	-	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	72	465	1,30E-05	2,606E-08	47,2					
1	72	466	1,30E-05	2,598E-08	47,0					
1	72	6050	1,60E-06	3,193E-09	5,8					
2	3657069,47	1728492,50	2,00	1,61E-05	3,228E-08	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	72	466	7,65E-06	1,530E-08	47,4
1	72	465	7,62E-06	1,525E-08	47,2

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	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	3656147,51	1727119,64	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	1,37E-04	4,122E-04	0,5

11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	2
----	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	1,11E-04	3,336E-04	0,4

9	3655882,60	1727041,70	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	2
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	1,11E-04	3,332E-04	0,4

10	3655833,60	1726947,20	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	2
----	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	1,10E-04	3,312E-04	0,4

5	3655729,32	1727221,36	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	2
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	1,10E-04	3,305E-04	0,4

2	3657069,47	1728492,50	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	3
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	1,07E-04	3,214E-04	0,4

1	3655173,41	1728337,49	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	3
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	1,02E-04	3,069E-04	0,4

3	3657073,32	1726487,35	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	3
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	9,30E-05	2,790E-04	0,3

4	3655087,56	1726396,98	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	3
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	8,41E-05	2,522E-04	0,3

8	3655903,95	1727552,55	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	2
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	7,30E-05	2,189E-04	0,3

7	3656308,76	1727649,19	2,00	0,03	0,080	-	0,03	0,080	0,03	0,080	2
---	------------	------------	------	------	-------	---	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	35	196	1,78E-05	5,339E-05	0,1

1	35	196	1,78E-05	5,339E-05	0,1
---	----	-----	----------	-----------	-----

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исклю- чения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	1,11E-03	0,056	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	72	463	2,51E-04	0,013		22,6			
		1	72	464	2,50E-04	0,013		22,5			
		1	72	462	2,50E-04	0,013		22,5			
		1	72	461	2,46E-04	0,012		22,1			
		1	72	460	1,02E-04	0,005		9,1			
		1	72	6050	1,29E-05	6,466E-04		1,2			
9	3655882,60	1727041,70	2,00	6,67E-04	0,033	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	72	464	1,50E-04	0,007		22,5			
		1	72	463	1,50E-04	0,007		22,4			
		1	72	462	1,46E-04	0,007		21,9			
		1	72	461	1,40E-04	0,007		21,0			
		1	72	460	7,27E-05	0,004		10,9			
		1	72	6050	8,54E-06	4,268E-04		1,3			
10	3655833,60	1726947,20	2,00	6,13E-04	0,031	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	72	461	1,41E-04	0,007		22,9			
		1	72	462	1,35E-04	0,007		22,0			
		1	72	463	1,30E-04	0,007		21,2			
		1	72	464	1,23E-04	0,006		20,1			
		1	72	460	7,69E-05	0,004		12,5			
		1	72	6050	7,37E-06	3,687E-04		1,2			
5	3655729,32	1727221,36	2,00	2,56E-04	0,013	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	72	464	5,78E-05	0,003		22,6			
		1	72	463	5,53E-05	0,003		21,6			
		1	72	462	5,35E-05	0,003		20,9			
		1	72	461	5,15E-05	0,003		20,2			
		1	72	460	3,57E-05	0,002		14,0			
		1	72	6050	1,77E-06	8,851E-05		0,7			
6	3656147,51	1727119,64	2,00	8,78E-05	0,004	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	72	464	1,91E-05	9,530E-04		21,7			
		1	72	463	1,88E-05	9,415E-04		21,5			
		1	72	462	1,86E-05	9,296E-04		21,2			
		1	72	461	1,83E-05	9,162E-04		20,9			
		1	72	460	1,19E-05	5,942E-04		13,5			
		1	72	6050	1,07E-06	5,372E-05		1,2			
8	3655903,95	1727552,55	2,00	8,22E-05	0,004	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		1	72	464	1,79E-05	8,966E-04		21,8			
		1	72	463	1,78E-05	8,875E-04		21,6			
		1	72	462	1,76E-05	8,793E-04		21,4			
		1	72	461	1,74E-05	8,706E-04		21,2			
		1	72	460	1,06E-05	5,275E-04		12,8			
7	3656308,76	1727649,19	2,00	3,20E-05	0,002	-	-	-	-	-	2
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

							%
	1	72	464	6,96E-06	3,480E-04	21,8	
	1	72	463	6,92E-06	3,460E-04	21,6	
	1	72	462	6,88E-06	3,442E-04	21,5	
	1	72	461	6,84E-06	3,422E-04	21,4	
	1	72	460	4,04E-06	2,021E-04	12,6	
4	3655087,56	1726396,98	2,00	2,64E-05	0,001	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
	1	72	461	5,73E-06	2,866E-04	21,7	
	1	72	462	5,71E-06	2,853E-04	21,6	
	1	72	463	5,68E-06	2,841E-04	21,5	
	1	72	464	5,66E-06	2,829E-04	21,4	
	1	72	460	3,43E-06	1,715E-04	13,0	
1	3655173,41	1728337,49	2,00	1,73E-05	8,635E-04	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
	1	72	464	3,69E-06	1,847E-04	21,4	
	1	72	463	3,68E-06	1,839E-04	21,3	
	1	72	462	3,67E-06	1,833E-04	21,2	
	1	72	461	3,65E-06	1,825E-04	21,1	
	1	72	460	2,46E-06	1,230E-04	14,2	
3	3657073,32	1726487,35	2,00	1,58E-05	7,918E-04	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
	1	72	461	3,38E-06	1,692E-04	21,4	
	1	72	462	3,37E-06	1,686E-04	21,3	
	1	72	463	3,36E-06	1,681E-04	21,2	
	1	72	464	3,35E-06	1,675E-04	21,2	
	1	72	460	2,25E-06	1,125E-04	14,2	
2	3657069,47	1728492,50	2,00	9,25E-06	4,623E-04	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
	1	72	464	1,95E-06	9,757E-05	21,1	
	1	72	463	1,94E-06	9,721E-05	21,0	
	1	72	462	1,94E-06	9,688E-05	21,0	
	1	72	461	1,93E-06	9,653E-05	20,9	
	1	72	460	1,42E-06	7,096E-05	15,3	

Вещество: 0416**Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,20	0,985	-	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	459	0,09	0,426	43,3					
	1	72	463	0,03	0,126	12,8					
	1	72	464	0,03	0,126	12,8					
	1	72	462	0,03	0,126	12,8					
	1	72	461	0,02	0,124	12,6					
	1	72	460	0,01	0,051	5,2					
	1	72	6050	1,30E-03	0,006	0,7					
10	3655833,60	1726947,20	2,00	0,13	0,632	-	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
	1	72	459	0,06	0,324	51,2					
	1	72	461	0,01	0,071	11,2					
	1	72	462	0,01	0,068	10,7					
	1	72	463	0,01	0,065	10,4					

	1	72		461	9,45E-06	1,891E-06	0,1				
	1	72		460	5,58E-06	1,116E-06	0,1				
	1	72		6050	4,43E-06	8,857E-07	0,1				
4	3655087,56	1726396,98	2,00	5,75E-03	0,001	-	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	72	459	5,71E-03	0,001	99,3						
1	72	461	7,92E-06	1,583E-06	0,1						
1	72	462	7,88E-06	1,576E-06	0,1						
1	72	463	7,85E-06	1,570E-06	0,1						
1	72	464	7,81E-06	1,563E-06	0,1						
1	72	460	4,74E-06	9,473E-07	0,1						
1	72	6050	3,12E-06	6,240E-07	0,1						
1	3655173,41	1728337,49	2,00	3,08E-03	6,165E-04	-	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	72	459	3,06E-03	6,114E-04	99,2						
1	72	464	5,10E-06	1,021E-06	0,2						
1	72	463	5,08E-06	1,016E-06	0,2						
1	72	462	5,06E-06	1,012E-06	0,2						
1	72	461	5,04E-06	1,008E-06	0,2						
1	72	460	3,40E-06	6,796E-07	0,1						
1	72	6050	1,69E-06	3,380E-07	0,1						
3	3657073,32	1726487,35	2,00	2,96E-03	5,921E-04	-	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	72	459	2,94E-03	5,874E-04	99,2						
1	72	461	4,67E-06	9,346E-07	0,2						
1	72	462	4,66E-06	9,315E-07	0,2						
1	72	463	4,64E-06	9,288E-07	0,2						
1	72	464	4,63E-06	9,252E-07	0,2						
1	72	460	3,11E-06	6,215E-07	0,1						
1	72	6050	1,63E-06	3,260E-07	0,1						
2	3657069,47	1728492,50	2,00	1,52E-03	3,044E-04	-	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	72	459	1,51E-03	3,017E-04	99,1
1	72	464	2,69E-06	5,390E-07	0,2
1	72	463	2,69E-06	5,370E-07	0,2
1	72	462	2,68E-06	5,352E-07	0,2
1	72	461	2,67E-06	5,332E-07	0,2
1	72	460	1,96E-06	3,920E-07	0,1

Вещество: 2902**Взвешенные вещества**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3655173,41	1728337,49	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	3
2	3657069,47	1728492,50	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	3
3	3657073,32	1726487,35	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	3
4	3655087,56	1726396,98	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	3
5	3655729,32	1727221,36	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	2
6	3656147,51	1727119,64	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	2
7	3656308,76	1727649,19	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	2
8	3655903,95	1727552,55	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	2
9	3655882,60	1727041,70	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	2
10	3655833,60	1726947,20	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	2
11	3655763,60	1727028,90	2,00	0,28	0,021	-	-	-	-	-	2

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3656198,00	1728728,50	0,06	0,002	-	-	0,06	0,002	0,06	0,002
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35		196		8,47E-04		3,390E-05		1,5
3656398,00	1728728,50	0,06	0,002	-	-	0,06	0,002	0,06	0,002
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35		196		8,37E-04		3,348E-05		1,4
3656198,00	1728528,50	0,06	0,002	-	-	0,06	0,002	0,06	0,002
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35		196		8,28E-04		3,313E-05		1,4

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3656198,00	1728728,50	0,02	0,001	-	-	0,02	0,001	0,02	0,001
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35		196		5,51E-04		3,305E-05		2,3
3656398,00	1728728,50	0,02	0,001	-	-	0,02	0,001	0,02	0,001
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35		196		5,44E-04		3,264E-05		2,3
3656198,00	1728528,50	0,02	0,001	-	-	0,02	0,001	0,02	0,001
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35		196		5,38E-04		3,230E-05		2,3

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3656198,00	1728728,50	2,26E-03	5,650E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35		196		2,26E-03		5,650E-05		100,0
3656398,00	1728728,50	2,23E-03	5,580E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35		196		2,23E-03		5,580E-05		100,0
3656198,00	1728528,50	2,21E-03	5,521E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	35		196		2,21E-03		5,521E-05		100,0

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)**Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655798,00	1727128,50	2,00E-03	3,992E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72		466	9,72E-04	1,944E-06	48,7			
1	72		465	9,03E-04	1,806E-06	45,2			
1	72		6050	1,21E-04	2,414E-07	6,0			
3655798,00	1726928,50	1,05E-03	2,099E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72		465	5,02E-04	1,005E-06	47,9			
1	72		466	4,70E-04	9,404E-07	44,8			
1	72		6050	7,70E-05	1,539E-07	7,3			
3655798,00	1727328,50	3,50E-04	6,990E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72		466	1,63E-04	3,262E-07	46,7			
1	72		465	1,59E-04	3,172E-07	45,4			
1	72		6050	2,78E-05	5,556E-08	7,9			

Вещество: 0337**Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3656198,00	1728728,50	0,03	0,081	-	-	0,03	0,080	0,03	0,080
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	35		196	1,88E-04	5,650E-04	0,7			
3656398,00	1728728,50	0,03	0,081	-	-	0,03	0,080	0,03	0,080
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	35		196	1,86E-04	5,580E-04	0,7			
3656198,00	1728528,50	0,03	0,081	-	-	0,03	0,080	0,03	0,080
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	35		196	1,84E-04	5,521E-04	0,7			

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655798,00	1727128,50	8,73E-04	0,044	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72		464	2,14E-04	0,011	24,5			
1	72		463	1,97E-04	0,010	22,6			
1	72		462	1,85E-04	0,009	21,1			
1	72		461	1,72E-04	0,009	19,7			
1	72		460	9,65E-05	0,005	11,1			

1	72	6050	8,82E-06	4,408E-04	1,0				
3655798,00	1726928,50	7,19E-04	0,036	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	461	1,70E-04	0,008	23,6				
1	72	462	1,58E-04	0,008	21,9				
1	72	463	1,48E-04	0,007	20,6				
1	72	464	1,37E-04	0,007	19,1				
1	72	460	1,00E-04	0,005	14,0				
1	72	6050	5,62E-06	2,811E-04	0,8				
3655798,00	1727328,50	1,78E-04	0,009	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	464	3,94E-05	0,002	22,2				
1	72	463	3,83E-05	0,002	21,6				
1	72	462	3,74E-05	0,002	21,1				
1	72	461	3,64E-05	0,002	20,5				
1	72	460	2,40E-05	0,001	13,5				
1	72	6050	2,03E-06	1,015E-04	1,1				

Вещество: 0416**Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655798,00	1726928,50	0,15	0,768	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459		0,08	53,0				
1	72	461		0,02	11,1				
1	72	462		0,02	10,3				
1	72	463		0,01	9,7				
1	72	464		0,01	9,0				
1	72	460		0,01	6,6				
1	72	6050		5,65E-04	0,4				
3655798,00	1727128,50	0,12	0,617	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459		0,04	29,0				
1	72	464		0,02	17,4				
1	72	463		0,02	16,1				
1	72	462		0,02	15,0				
1	72	461		0,02	14,0				
1	72	460		9,69E-03	7,9				
1	72	6050		8,86E-04	0,7				
3655798,00	1727328,50	0,03	0,143	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459		0,01	37,7				
1	72	464		3,96E-03	13,9				
1	72	463		3,85E-03	13,5				
1	72	462		3,75E-03	13,1				
1	72	461		3,66E-03	12,8				
1	72	460		2,41E-03	8,4				
1	72	6050		2,04E-04	0,7				

Вещество: 1052**Метанол****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3655798,00	1726928,50	0,27	0,054	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,27	0,054	99,6				
1	72	461	2,35E-04	4,692E-05	0,1				
1	72	462	2,18E-04	4,356E-05	0,1				
1	72	463	2,04E-04	4,082E-05	0,1				
1	72	464	1,90E-04	3,790E-05	0,1				
1	72	460	1,39E-04	2,772E-05	0,1				
1	72	6050	7,86E-05	1,571E-05	0,0				
3655798,00	1727128,50	0,12	0,024	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,12	0,024	98,9				
1	72	464	2,95E-04	5,906E-05	0,2				
1	72	463	2,73E-04	5,452E-05	0,2				
1	72	462	2,55E-04	5,098E-05	0,2				
1	72	461	2,38E-04	4,750E-05	0,2				
1	72	460	1,33E-04	2,666E-05	0,1				
1	72	6050	1,23E-04	2,465E-05	0,1				
3655798,00	1726728,50	0,04	0,008	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	72	459	0,04	0,008	99,4				
1	72	461	4,43E-05	8,864E-06	0,1				
1	72	462	4,32E-05	8,630E-06	0,1				
1	72	463	4,21E-05	8,427E-06	0,1				
1	72	464	4,10E-05	8,203E-06	0,1				
1	72	460	3,08E-05	6,157E-06	0,1				
1	72	6050	2,20E-05	4,395E-06	0,1				

Отчет

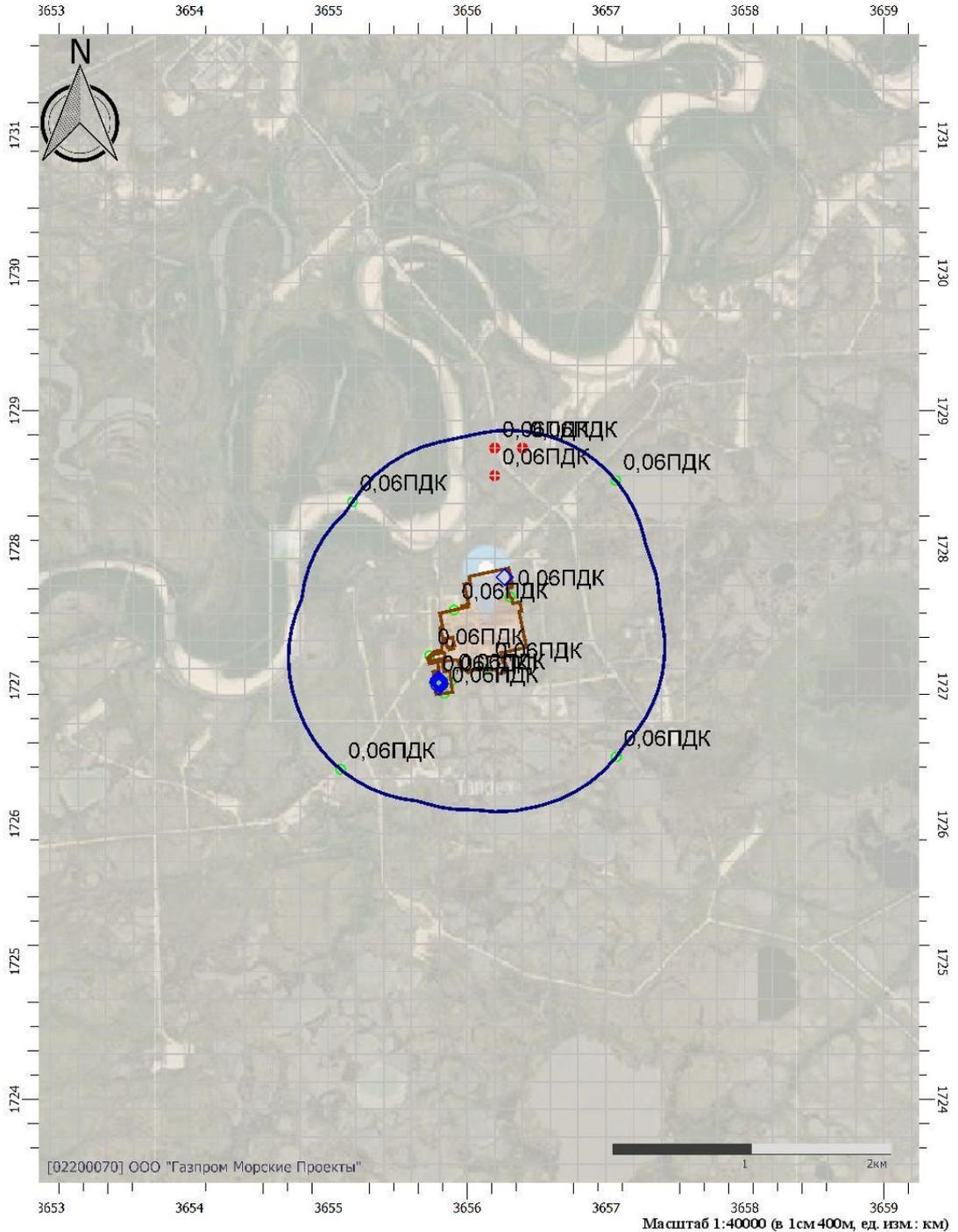
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в2 [04.09.2023 14:49 - 04.09.2023 14:50]

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

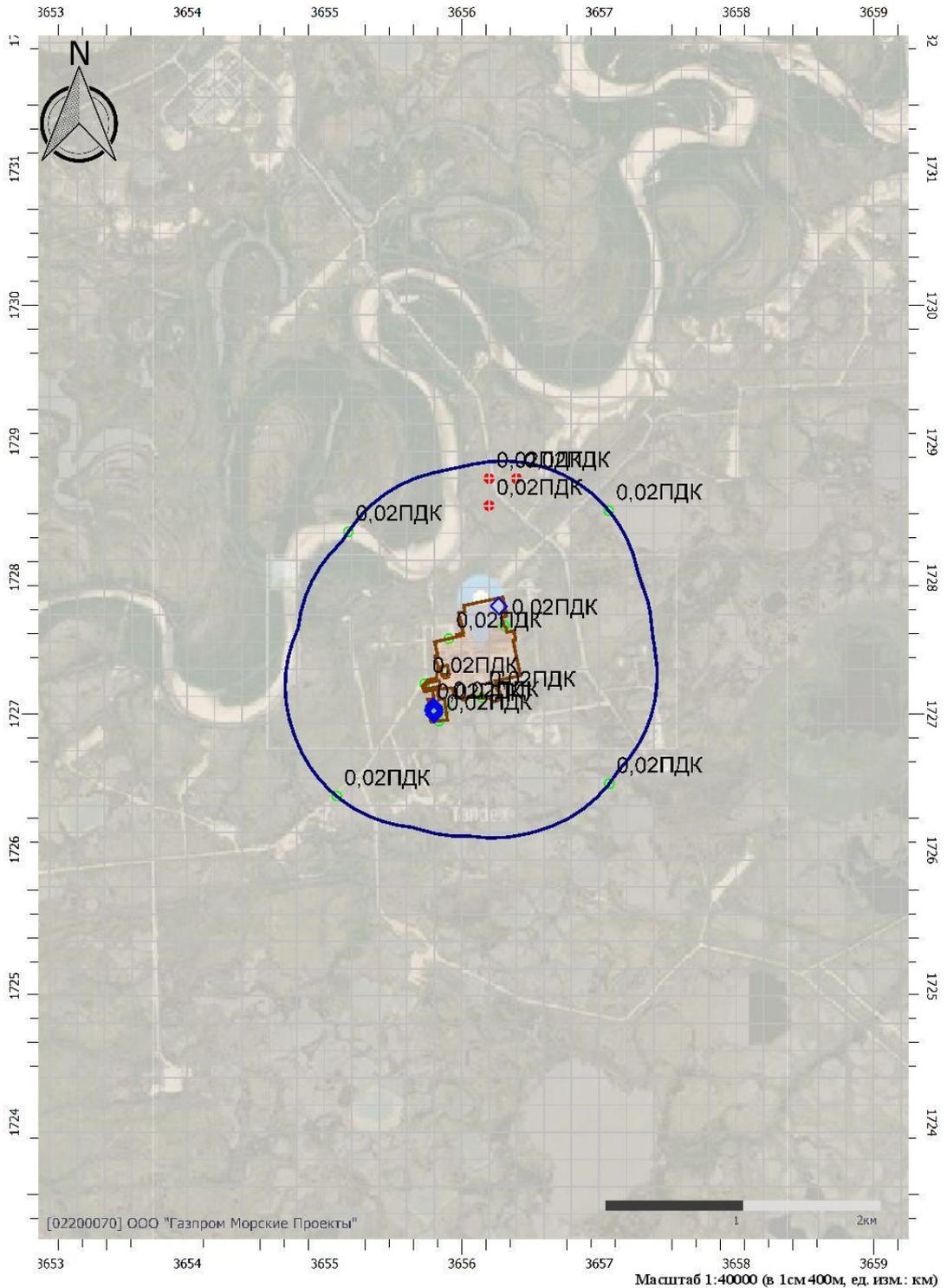
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в2 [04.09.2023 14:49 - 04.09.2023 14:50]

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

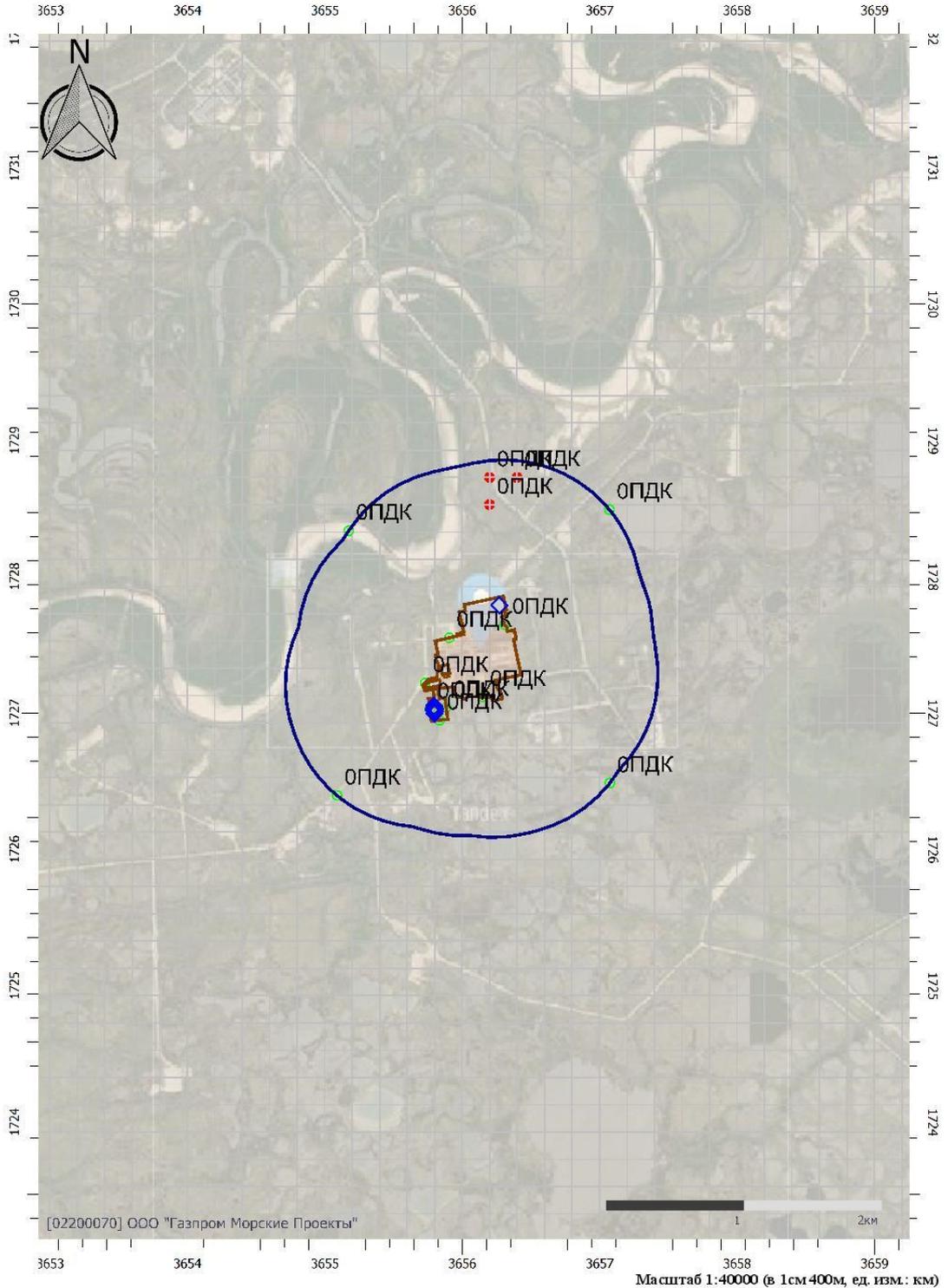
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в2 [04.09.2023 14:49 - 04.09.2023 14:50]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

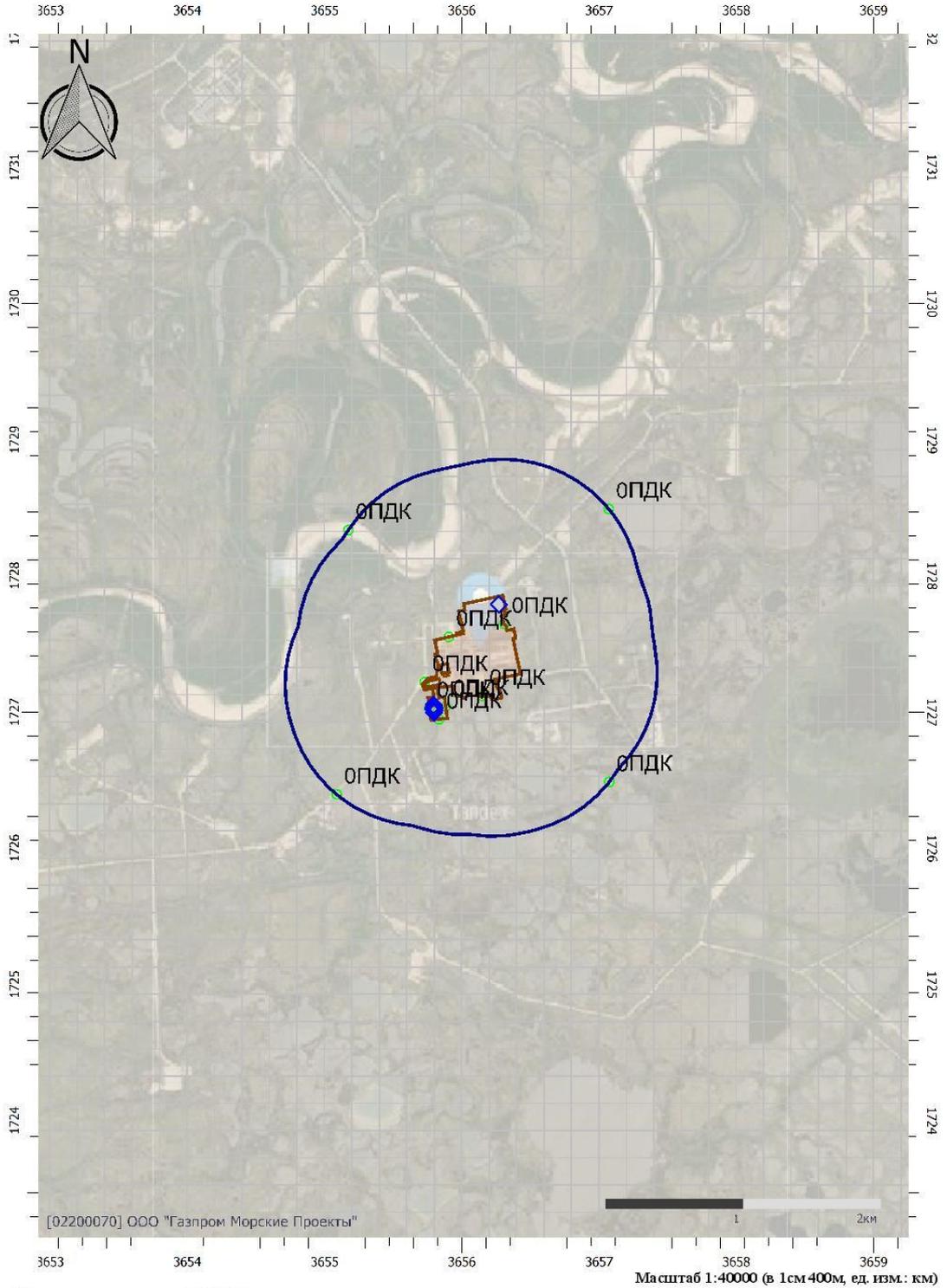
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в2 [04.09.2023 14:49 - 04.09.2023 14:50]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

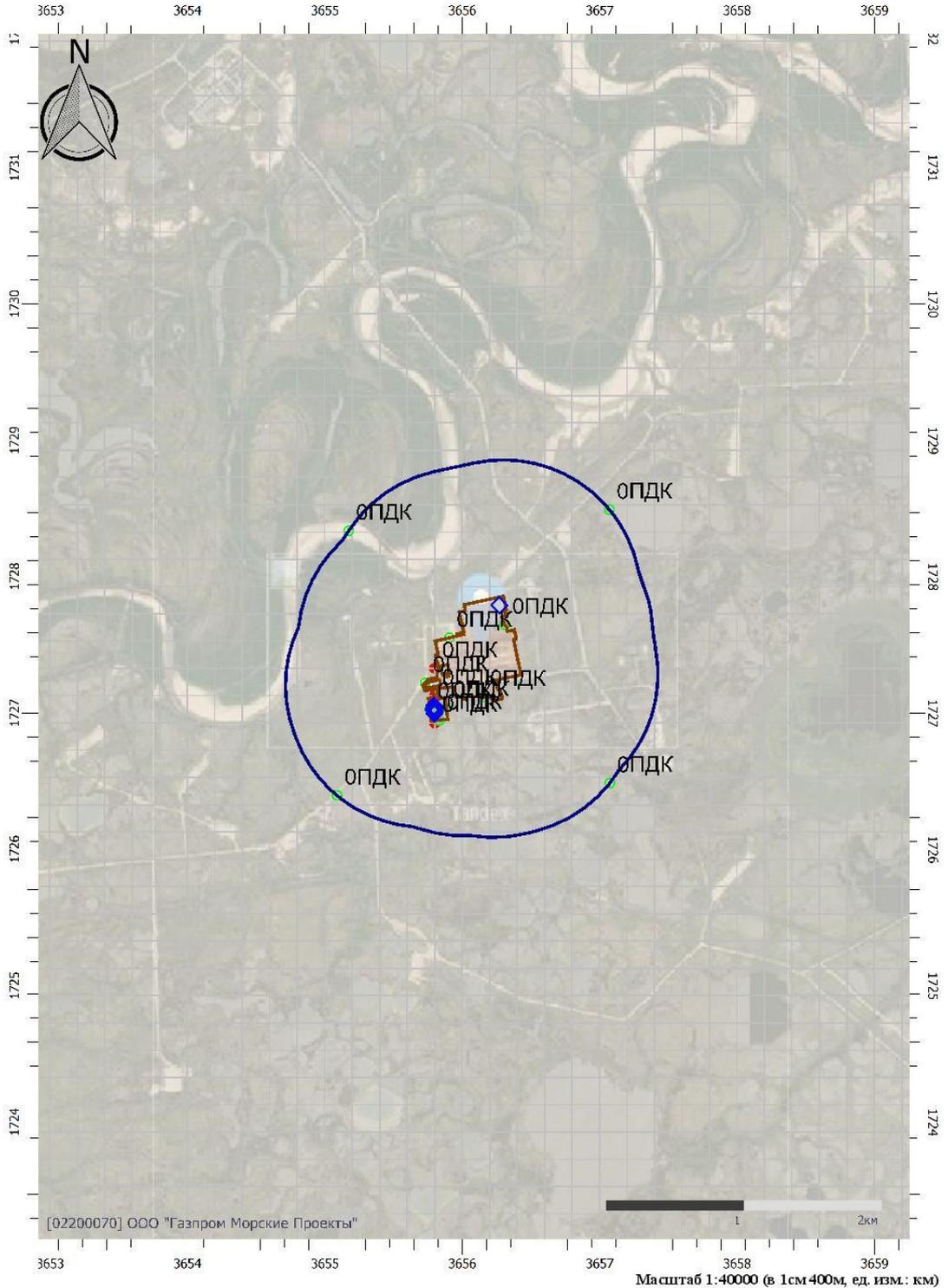
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в2 [04.09.2023 14:49 - 04.09.2023 14:50]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

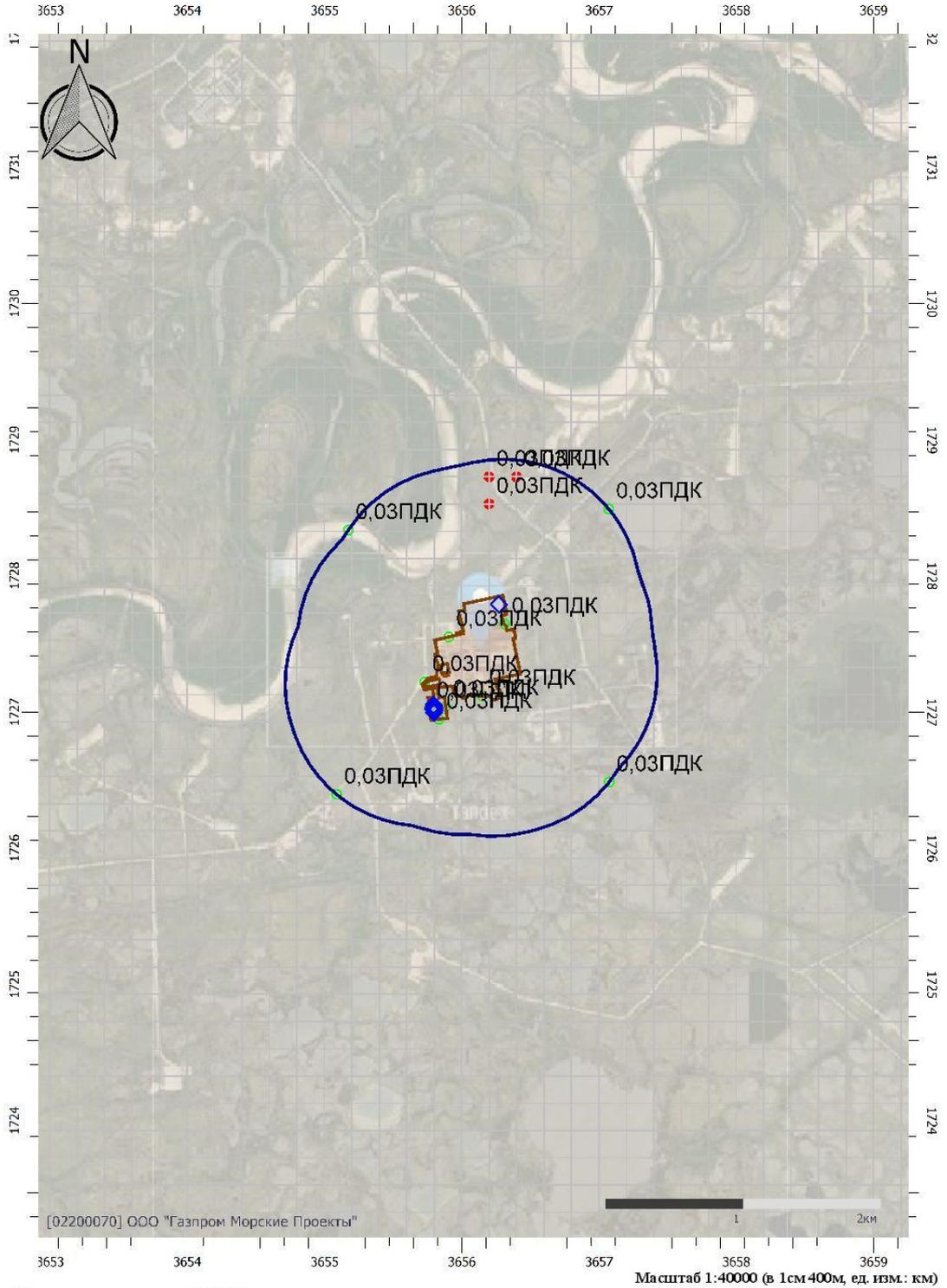
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в2 [04.09.2023 14:49 - 04.09.2023 14:50]

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

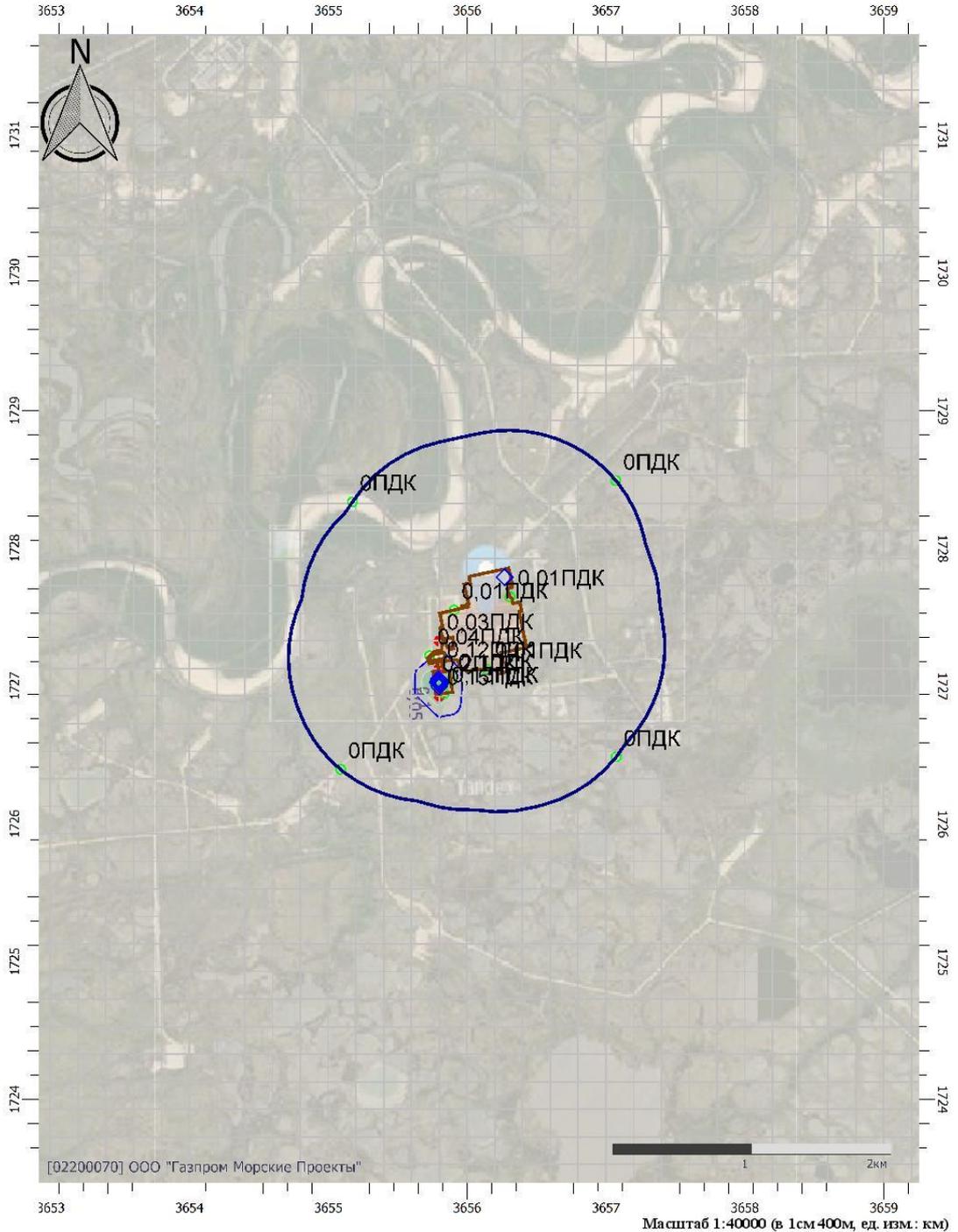
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в2 [04.09.2023 14:49 - 04.09.2023 14:50]

Тип расчета: Расчеты по веществам

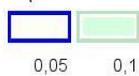
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

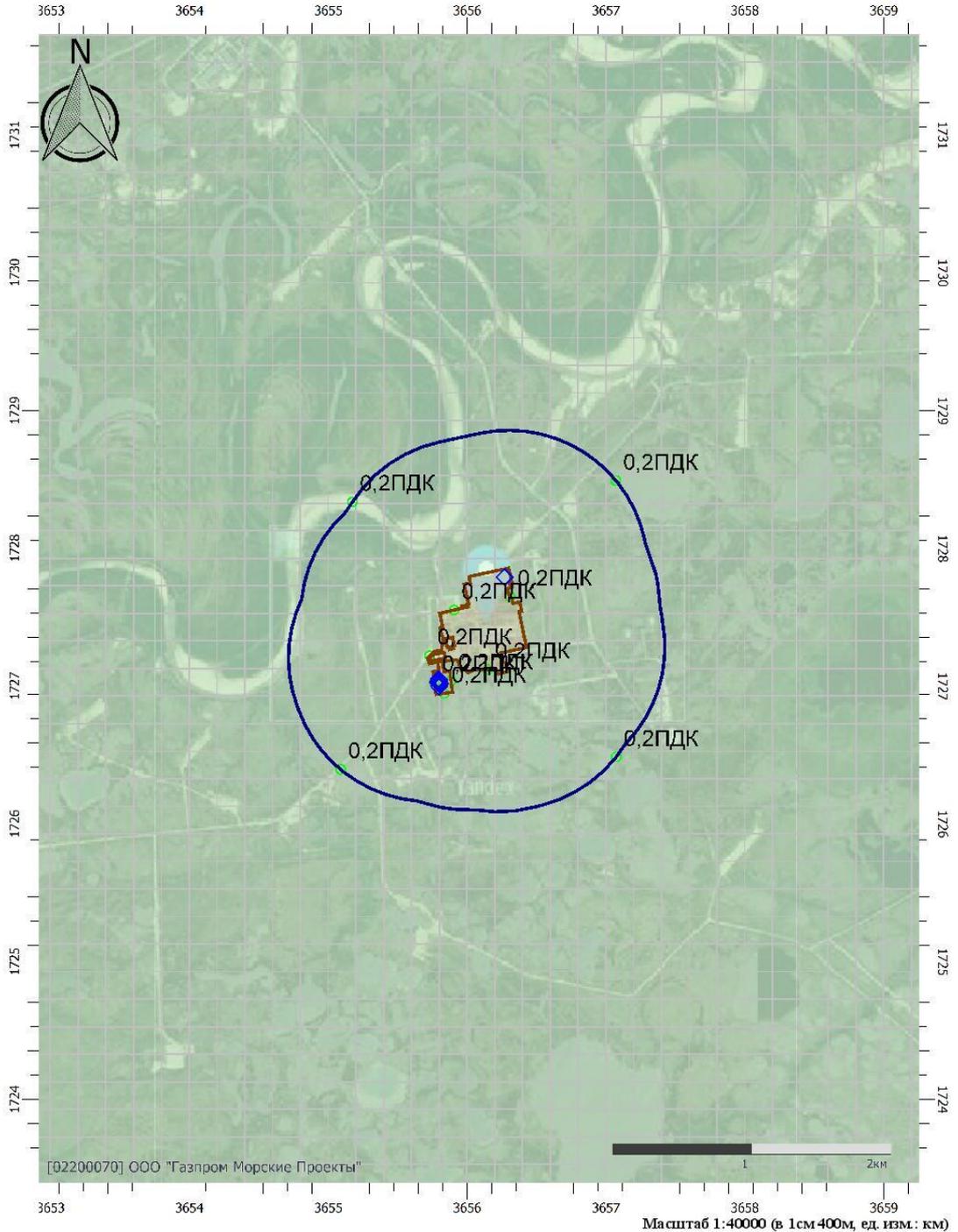
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в2 [04.09.2023 14:49 - 04.09.2023 14:50]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Отчет

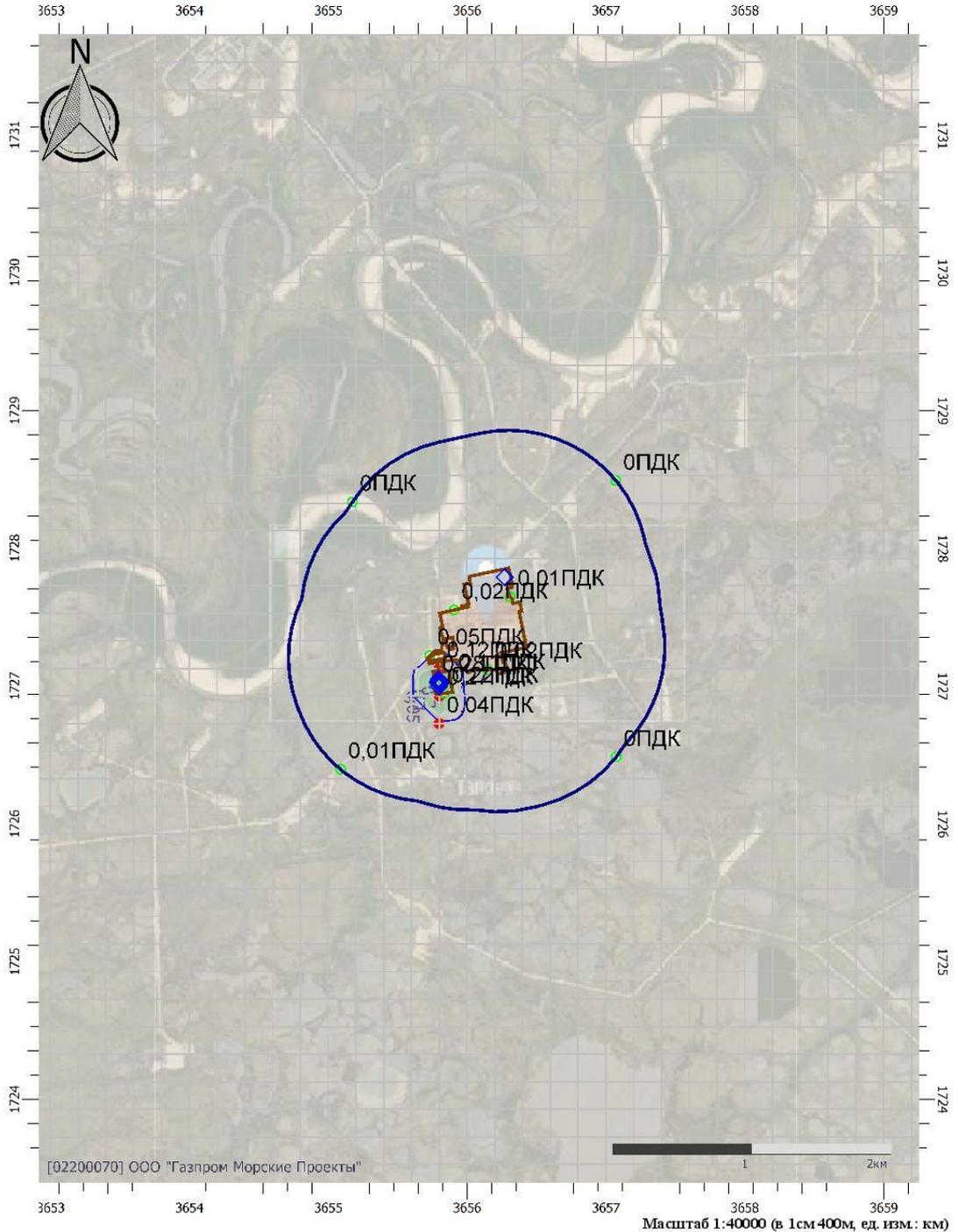
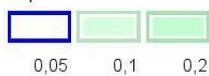
Вариант расчета: эксплуатация (188) - в2 [04.09.2023 14:49 - 04.09.2023 14:50]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1052 (Метанол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

**Цветовая схема (ПДК)**

Приложение К Письму ООО «Газпром добыча Ямбург» о категории объекта по уровню негативного воздействия на окружающую среду



**Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Ямбург»
(ООО «Газпром добыча Ямбург»)**

улица Геологоразведчиков, д. 9, г. Новый Уренгой,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
Тюменская область, Российская Федерация, 629306
тел.: +7 (3494) 96-60-20, 96-70-20, факс: +7 (3494) 96-64-88
e-mail: yamburg@yamburg.gazprom.ru
ОКПО 04803457, ОГРН 1028900624576, ИНН 8904034777, КПП 897250001
21.04.2023 № *8-71/3129*
на № М/4663 от 17.04.2023

*О категории проектируемого объекта
(код ПИР 051-1005853)*

**ООО «Газпром морские проекты»
Заместителю генерального директора
по проектированию**

Г.С. Оганову

**ООО «Газпром инвест»
Филиал «Новый Уренгой»
Заместителю директора по ПИР и
подготовке производства**

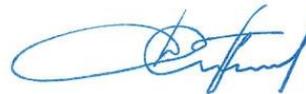
А.Н. Нургалиеву

**Уважаемый Гарри Сергеевич!
Уважаемый Артур Наилевич!**

Для разработки проектной документации по стройке «Реконструкция УПМТ-1 УКПГ-1В Ямбургского НГКМ» направляю свидетельство об актуализации сведений объекта, оказывающего негативное влияние на окружающую среду.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

**Заместитель генерального
директора по производству**



С.П. Дегтярёв

Общество с ограниченной ответственностью
"Газпром морские проекты"
Вх. № М/5710 от 21 апреля 2023 г.

Тарановский Роман Дмитриевич
6-51-41

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации сведений об объекте, оказывающем
негативное воздействие на окружающую среду

№ 4983591	от 29.07.2022	 0 0 0 0 0 0 0 0 4 9 8 3 5 9 1
-----------	---------------	--

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

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"	
ОГРН	1028900624576
ИНН	8904034777
Код ОКПО	04803457

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

наименование объекта	Объекты ГП № 1В филиала Газпромывское управление ООО "Газпром добыча Ямбург"
место нахождения объекта	Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Надымский р-н, Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение
ОКТМО	71936000
дата ввода объекта в эксплуатацию	1991-03-16
тип объекта	Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

7	1	-	0	1	8	9	-	0	0	0	2	3	0	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов основных производств, Изменение характеристик источников загрязнения окружающей среды

Перечень актуализированных сведений, содержащихся в государственном реестре:

Характеристики технологических процессов основных производств Характеристики источников загрязнения окружающей среды

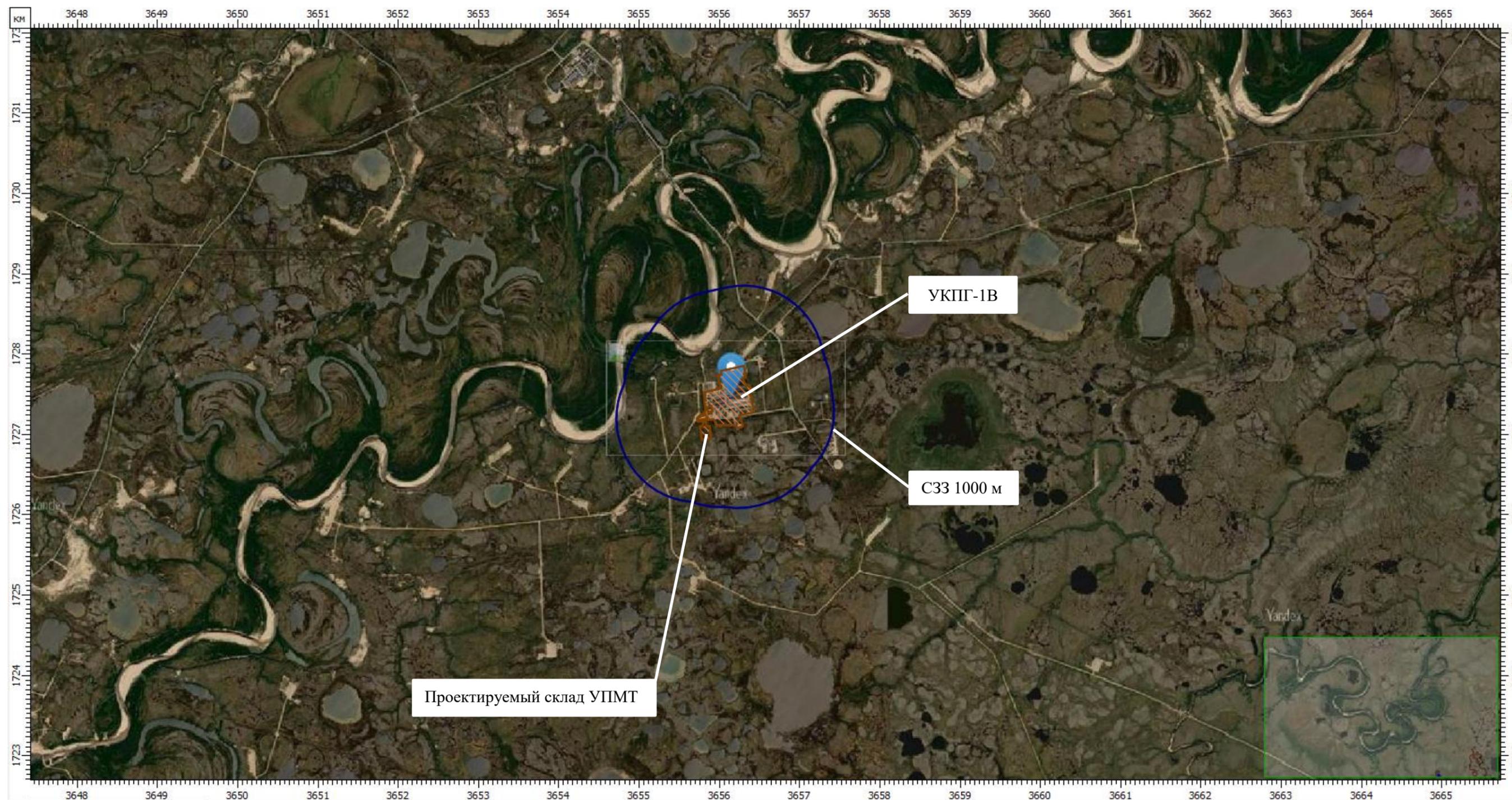
Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

Приложение Л Лицензии организаций на обращение с отходами

ООО НПП «Рус-Ойл», лицензия №Л020-00113-45/00044023 от 23.09.2022 г.

<https://license.rpn.gov.ru/rpn/license-registry/3581966/profile>

Приложение М Ситуационный план объекта



Приложение Н Карта-схема современного экологического состояния и экологических ограничений

