Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД К С. ГЕОРГИЕВСКОЕ – С.АНАСТАСИЕВКА - АУЛ МАЛ. ПСЕУШХО – АУЛ БОЛ. ПСЕУШХО ТУАПСИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации

Подраздел 9. Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 2. Приложения. Графическая часть

5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2

(Изм.1)

Том 6.9.2

2026

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД К С. ГЕОРГИЕВСКОЕ – С.АНАСТАСИЕВКА - АУЛ МАЛ. ПСЕУШХО – АУЛ БОЛ. ПСЕУШХО ТУАПСИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации

Подраздел 9. Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 2. Приложения. Графическая часть

5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2

(Изм.1)

Том 6.9.2

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Главный инженер
Уфимского филиала — Ю.М. Комиссаров

Главный инженер проекта — С.В. Чернышов

2026

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Краснодар»

Адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Строителей, 23; Телефон: (861) 279-35-82; Факс: (861) 224-81-53
Эл. почта: ggk@gazpromgk.ru

Заказчик: ООО «Газпром проектирование»

МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД К С. ГЕОРГИЕВСКОЕ - С. АНАСТАСИЕВКА - АУЛ МАЛ. ПСЕУШХО - АУЛ БОЛ. ПСЕУШХО ТУАПСИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации

Подраздел 9. Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 2. Приложения. Графическая часть

5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2

(Изм.1)

Том 6.9.2

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И ИНВЕСТИЦИЯМ **А. В. БУРЛО**

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА **В. В. АГАРКОВ**

2026

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

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ИНСТИТУТ ПРИКЛАДНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Заказчик – АО «Газпром газораспределение Краснодар»

МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД К С. ГЕОРГИЕВСКОЕ – С.АНАСТАСИЕВКА - АУЛ МАЛ. ПСЕУШХО - АУЛ БОЛ. ПСЕУШХО ТУАПСИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации

Подраздел 9. Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 2. Приложения. Графическая часть

5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2

(Изм.1)

Том 6.9.2

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР **А.Ю. СТАРИКОВ**

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА **Е.А. ЮДИН**

2026

Взам. инв. №	062330
Подпись и дата	
Инв. № подл.	066016

Обозначение	Наименование	Примечание
5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2-С	Содержание тома 6.9.2	Изм.1 (зам.) (1 лист)
5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2.ТЧ	**Текстовая часть**	Изм.1 (зам.) (482 листа)
5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2.ГЧ	**Графическая часть**	Изм.1 (зам.) (8 листов)
	Листов, включенных в том:	492

Взам. инв. № 062330

Подпись и дата

Инв. № подл. 066016

1	-	Зам.	1362-26		11.06.26	5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2-С
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разработал		Новицкая			11.06.26	**Содержание тома 6.9.2**
Н. контр.		Шевцова			11.06.26	
ГИП		Юдин			11.06.26	

Стадия	Лист	Листов
П		1

ООО «ИПИГАЗ»

Разрешение	Обозначение	5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2
1362-26	Наименование объекта строительства	Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края

Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
1	Все	Комплект документации № 062330, заменен комплектом документации инв. № 066016. В том снесены изменения: Приложение Б – откорректированы расчеты выбросов ЗВ в период СМР, в период пуско-наладочных работ; Приложение Г – откорректирован расчет рассеивания ЗВ при СМР; Приложение Д - откорректирован расчет рассеивания ЗВ при эксплуатации объекта; Приложение Е - откорректирован расчет рассеивания ЗВ при аварийных ситуациях; Приложение Ж – откорректированы расчеты уровня звукового давления; Приложение И – откорректирован расчет выбросов при авариях; Приложение К – внесены изменения в расчет затрат на проведение экологического мониторинга; Приложение Л – внесено дополнение по шумовым характеристикам оборудования; Приложение М – внесены уточненные данные о водоснабжении и передаче стоков; Приложение Н – добавлены КП по отходам; Приложение Т – внесено уточнение по паспортным данным на установку очистки стоков; Дополнительно представлены: Приложение Х – КП по доставке сыпучих материалов; Приложение Ц – гидрологический расчет; Приложение Ш – сведения о порядке реагирования на аварийные ситуации; Приложение Щ – Сертификат на продукцию Габионы сетчатые; Приложение Э – Письмо администрации о включении проектируемого объекта в проект генерального плана Туапсинского МО и постановление о подготовке проекта генерального плана Туапсинского МО; Приложение Ю – внесено дополнение в расчёт параметров и потребляемого количества бурового раствора.	5	Основание для внесения изменений: Письмо Министерства природных ресурсов Краснодарского края от 28.05.2026 № 202-03.1-11-14095/26

Согласовано

Н. контр	Шевцова	11.06.26

Изм. внес	Насырова		11.06.26
Составил	Насырова		11.06.26
ГИП	Юдин		11.06.26
Утв.	Юдин		11.06.26

ООО «ИПИГАЗ»
ООС, ПБ, ГОиЧС

Лист	Листов
	1

Список исполнителей

	Подпись	ФИО	Дата
Разработал		Новицкая А.С.	11.06.26
Разработал		Насырова С.П.	11.06.26
Проверил		Федорахина Н.А	11.06.26
Нач. отдела		Мартынович В.Л.	11.06.26
Нормоконтроль		Шевцова Т.В.	11.06.26
ГИП		Юдин Е.А.	11.06.26

СОДЕРЖАНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ А	СВЕДЕНИЯ О ЗНАЧЕНИЯХ ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИИ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ	4
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	РАСЧЕТЫ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ИСТОЧНИКОВ ВЫДЕЛЕНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ПЕРИОД СМР	7
ПРИЛОЖЕНИЕ В	РАСЧЕТЫ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ИСТОЧНИКОВ ВЫДЕЛЕНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ	68
ПРИЛОЖЕНИЕ Г	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД СМР	107
ПРИЛОЖЕНИЕ Д	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ	221
ПРИЛОЖЕНИЕ Е	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	253
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж	РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА УРОВНЯ ЗВУКОВОГО ДАВЛЕНИЯ	283
ПРИЛОЖЕНИЕ И	РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ АВАРИЯХ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА	312
ПРИЛОЖЕНИЕ К	СМЕТА ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ОБЪЕКТА	317
ПРИЛОЖЕНИЕ Л	ИСХОДНЫМ ШУМОВЫМ ХАРАКТЕРИСТИКАМ ОБОРУДОВАНИЯ	320
ПРИЛОЖЕНИЕ М	СВЕДЕНИЯ О ПЕРЕДАЧЕ СТОКОВ	331
ПРИЛОЖЕНИЕ Н	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОТХОДОВ	332
ПРИЛОЖЕНИЕ П	РАЗЪЯСНЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА (РОСЛЕСХОЗ)	379
ПРИЛОЖЕНИЕ Р	СВЕДЕНИЯ КОМПЛЕКСНОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ ЛАНДАШФТА УЧАСТКА ПРОЕКТИРОВАНИЯ	382
ПРИЛОЖЕНИЕ С	МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ	387
ПРИЛОЖЕНИЕ Т	ПАСПОРТ И РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ УСТАНОВКИ ОЧИСТКИ ПОВЕРХНОСТНОГО СТОКА «ВЕКСА-18М»	413
ПРИЛОЖЕНИЕ У	СОГЛАСОВАНИЕ СНОСА ЗЕЛЕНЫХ НАСАЖДЕНИЙ, ПЕРЕЧЕТНЫЕ ВЕДОМОСТИ, АКТ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ЗАЩИТНЫХ ЛЕСОНАСАЖДЕНИЙ, ИСПРАШИВАЕМЫХ ДЛЯ ОТЧУЖДЕНИЯ	427
ПРИЛОЖЕНИЕ Ф	СВЕДЕНИЯ О КОМПЕНСАЦИИ УЩЕРБА КОРЕННЫМ И МАЛОЧИСЛЕННЫМ НАРОДАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	445
ПРИЛОЖЕНИЕ Х	КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ДОСТАВКЕ СЫПУЧИХ МАТЕРИАЛОВ (ПЕСКА)	446

ПРИЛОЖЕНИЕ Ц ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ II И III ПОЯСОВ ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ПОДЗЕМНЫХ ИСТОЧНИКОВ ХОЗЯЙСТВЕННО-ПИТЬЕВОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 447

ПРИЛОЖЕНИЕ Ш СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РЕАГИРОВАНИЯ НА АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ 450

ПРИЛОЖЕНИЕ Щ СЕРТИФИКАТ НА ПРОДУКЦИЮ ГАБИОНЫ СЕТЧАТЫЕ 461

ПРИЛОЖЕНИЕ Э ПИСЬМО УПРАВЛЕНИЯ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ ТУАПСИНСКОГО МО КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ И ПОСТАНОВЛЕНИЕ О ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТА ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА ТУАПСИНСКОГО МО 470

ПРИЛОЖЕНИЕ Ю РАСЧЕТ ПАРАМЕТРОВ И ПОТРЕБНОГО КОЛИЧЕСТВА БУРОВОГО РАСТВОРА 478

ПРИЛОЖЕНИЕ Я ПИСЬМО УПРАВЛЕНИЯ РОСПОТРЕБНАДЗОРА ПО КРАСНОДАРСКОМУ КРАЮ О СОГЛАСОВАНИИ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА 479

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ 482

ПРИЛОЖЕНИЕ А СВЕДЕНИЯ О ЗНАЧЕНИЯХ ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИИ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

(справочное)

ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС»
КРАСНОДАРСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС» (Краснодарский ЦГМС)
Лицензия № Л039-00117-77/00575908 от 01.07.2022 г.
Почтовый/юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 36 тел. (861) 262-41-61

Исх. № 314-09/06 / 300 / 11 / 408 А от 25.06.2025

На № ИП1202-АОДГ/24-28 от 16.04.2025 г.

Управляющему
АО «ДОНГИС»
Короткому А.А.

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

Объект, для которого запрашиваются фоновые концентрации вредных веществ: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул. Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края».

Адреса рассматриваемого объекта (населенный пункт, административный район):
1. Краснодарский край, Туапсинский район, с. Кирпичное;
2. Краснодарский край, Туапсинский район, с. Георгиевское;
3. Краснодарский край, Туапсинский район, с. Анастасиевка.

Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в районе размещения объекта: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анаста-сиевка – аул Мал. Псеушхо – аул. Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края», расположенного по вышеуказанным адресам, установлены согласно: Методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха (утверждены приказом Минприроды России от 22.11.2019 №794); РД 52.04.186-89 и Действующих Временных рекомендаций «Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха», без учета вклада выбросов рассматриваемого объекта:

Взвешенные вещества	Сера диоксид	Углерода оксид	Азота диоксид	Азот оксид
мг/м^3				
0,250	0,017	1,8	0,058	0,036

Представленные значения фоновых концентраций действительны до 31.12.2028г. Справка может использоваться только в целях АО «ДОНГИС» и ООО «ИПИГАЗ» для объекта: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул. Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края» и не подлежит передаче другим организациям.

Коэффициент рельефа местности для рассматриваемой территории, η = 1,5

Приложение: метеорологические характеристики – 1 лист.

Заместитель начальника
Краснодарского ЦГМС И.В. Колесниченко

Отв. исполнитель,
отдел СГМОиООС
тел. (861) 268-21-85

Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
КРАСНОДАРСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ - ФИЛИАЛ ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС»
350000, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 36 тел. 262-41-61, 262-50-14

Приложение к № 314-09/06/300 Е /Е/ 408 А от 25.06.2025

Управляющему
АО «ДОНГИС»
Короткому А.А.

На Ваш запрос № ИП1202-АОДГ/24-28 от 16.04.2025 г. предоставляем сведения о средних многолетних метеорологических характеристиках (за период 1977-2024 гг.) по данным наблюдений метеостанции Горный, ближайшей к рассматриваемому объекту: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анаста-сиевка – аул Мал. Псеушхо – аул. Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края», расположенного по адресам: 1. Краснодарский край, Туапсинский район, с. Кирпичное; 2. Краснодарский край, Туапсинский район, с. Георгиевское; 3. Краснодарский край, Туапсинский район, с. Анастасиевка.

1. Коэффициент, зависящий от стратификации А=200

2. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца, °С	3. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца, °С
плюс 23,2	плюс 0,3

4. Годовая повторяемость направлений ветра и штилей %								
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
26	19	3	1	24	21	3	3	19

5. Средняя скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5% U – 6,1 м/сек.

Примечание: Предоставленная информация может использоваться только в целях заказчика для указанного выше объекта и не подлежит передаче другим лицам, срок действия справки о многолетних метеорологических характеристиках пять лет.

Исполнитель
Голубева Л.В.
20.06.2025г.

ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС»
КРАСНОДАРСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС» (Краснодарский ЦГМС)
Лицензия № Л039-00117-77/00575906 от 01.07.2022 г.
Почтовый/юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 36 тел. (861) 262-41-61

Исх. № 314-09/06 / 3001/2 / 408 А от 25.06.2025

На № ИП1202-АОДГ/24-28 от 16.04.2025 г.

Управляющему
АО «ДОНГИС»
Короткому А.А.

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

Объект, для которого запрашиваются долгопериодные средние концентрации вредных веществ: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул. Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края».

Адреса рассматриваемого объекта (населенный пункт, административный район):
1. Краснодарский край, Туапсинский район, с. Кирпичное;
2. Краснодарский край, Туапсинский район, с. Георгиевское;
3. Краснодарский край, Туапсинский район, с. Анастасиевка.

Значения долгопериодных средних концентраций вредных (загрязняющих) веществ в районе размещения объекта: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Ана-ста-сиевка – аул Мал. Псеушхо – аул. Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края», расположенного по адресам, установлены согласно: Методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха (утверждены приказом Минприроды России от 22.11.2019 №794); РД 52.04.186-89 и Действующих Временных рекомендаций «Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха», без учета вклада выбросов рассматриваемого объекта:

Взвешенные вещества	Сера диоксид	Углерода оксид	Азота диоксид	Азот оксид
мг/м^3				
0,094	0,006	0,9	0,025	0,013

Представленные значения долгопериодных средних концентраций действительны до 31.12.2028г. Справка может использоваться только в целях АО «ДОНГИС» и ООО «ИПИГАЗ» для объекта: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул. Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края» и не подлежит передаче другим организациям.

Заместитель начальника
Краснодарского ЦГМС И.В. Колесниченко

Отв. исполнитель,
отдел СГМОиМОС
тел. (861) 268-21-85

ПРИЛОЖЕНИЕ Б РАСЧЕТЫ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ИСТОЧНИКОВ ВЫДЕЛЕНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ПЕРИОД СМР

(справочное)

Период строительно-монтажных работ

Источник **№ 5501**

ДВС ЭД-100-Т400

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ИПИГАЗ"

Регистрационный номер: 60-00-8461

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 ДВС ДЭС-100

Операция: №1 ДВС ЭД-100-Т400

Параметры источников:

D= 50 мм;

H=2,5 м.

Расчет произведен в сооответствии с документом: ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1477778	0.464219	0.0	0.1477778	0.464219
0304	Азот (II) оксид	0.0765278	0.240399	0.0	0.0765278	0.240399
0328	Углерод (Сажа)	0.0166667	0.054849	0.0	0.0166667	0.054849
0330	Сера диоксид	0.0038889	0.012466	0.0	0.0038889	0.012466
0337	Углерод оксид	0.1833333	0.573418	0.0	0.1833333	0.573418
0703	Бенз/а/пирен	0.000000233	0.000000748	0.0	0.000000233	0.000000748
1325	Формальдегид	0.0026667	0.008227	0.0	0.0026667	0.008227
2732	Керосин	0.0333333	0.104711	0.0	0.0333333	0.104711

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0.56 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.29 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

Исходные данные:

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

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=20.776 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.6	9.5	1.2	0.6	0.14	0.1	0.000008

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
27.6	39.9	5.04	2.64	0.6	0.4	0.000036

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплутационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=230 г/(кВт·ч)
Высота источника выбросов H = 2,5 м
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0.55856$ м^3/с (Приложение А)

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

Источник **№ 5502**

ДВС ЭД-50-Т400

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020
Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО "ИПИГАЗ"
Регистрационный номер: 60-00-8461

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 1
Цех: 2
Вариант: 1
Название источника выбросов: №2 ДВС ДЭС-50
Операция: №1 ДВС ЭД-Т400_РКМ1

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=2,5 м.

Расчет произведен в сооответствии с документом: ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,0738889	0,224781	0,0	0,0738889	0,224781
0304	Азот (II) оксид	0,0382639	0,116404	0,0	0,0382639	0,116404
0328	Углерод (Сажа)	0,0083333	0,026558	0,0	0,0083333	0,026558
0330	Сера диоксид	0,0019444	0,006036	0,0	0,0019444	0,006036
0337	Углерод оксид	0,0916667	0,277656	0,0	0,0916667	0,277656

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0703	Бенз/а/пирен	0,000000117	0,000000362	0,0	0,000000117	0,000000362
1325	Формальдегид	0,0013333	0,003984	0,0	0,0013333	0,003984
2732	Керосин	0,0166667	0,050702	0,0	0,0166667	0,050702

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0,56 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,29 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=50 [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=10,06 [т]

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

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,6	9,5	1,2	0,6	0,14	0,1	0,000008

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
27,6	39,9	5,04	2,64	0,6	0,4	0,000036

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

Удельный расход топлива на эксплутационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=210 г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов H = 2,5 м

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

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0,254995$ м^3/с (Приложение А)

Программа основана на методических документах:

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

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Источник **№ 5503**

ДВС Передвижного компрессора

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ИПИГАЗ"

Регистрационный номер: 60-00-8461

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 1

Цех: 3
Вариант: 1
Название источника выбросов: №3 Передвижной компрессор
Операция: №1 ДВС Передвижного компрессора

Расчет произведен в сооответствии с документом: ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Параметры источников:
D= 80 мм;
H=2,0 м.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.2748666	0.078830	0.0	0.2748666	0.078830
0304	Азот (II) оксид	0.1423417	0.040822	0.0	0.1423417	0.040822
0328	Углерод (Сажа)	0.0310000	0.009314	0.0	0.0310000	0.009314
0330	Сера диоксид	0.0072333	0.002117	0.0	0.0072333	0.002117
0337	Углерод оксид	0.3410000	0.097373	0.0	0.3410000	0.097373
0703	Бенз/а/пирен	0.000000434	0.000000127	0.0	0.000000434	0.000000127
1325	Формальдегид	0.0049600	0.001397	0.0	0.0049600	0.001397
2732	Керосин	0.0620000	0.017781	0.0	0.0620000	0.017781

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0.56 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.29 \cdot M_{NOx}$.
Расчётные формулы
До газоочистки:
Максимальный выброс (M_i)
$M_i=(1/3600) \cdot e_i \cdot P_э/X_i$ (1)
Валовый выброс (W_i)
$W_i=(1/1000) \cdot q_i \cdot G_т/X_i$ (2)
После газоочистки:
Максимальный выброс (M_i)
$M_i=M_i \cdot (1-f/100)$
Валовый выброс (W_i)
$W_i=W_i \cdot (1-f/100)$
Исходные данные:
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=186 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=3.528 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.6	9.5	1.2	0.6	0.14	0.1	0.000008

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
27.6	39.9	5.04	2.64	0.6	0.4	0.000036

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплутационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=220 г/(кВт·ч)
Высота источника выбросов H = 0 м
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0.993751$ м^3/с (Приложение А)

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

Источник **№ 5504**

ДВС БКМ-317

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020
Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО "ИПИГАЗ"
Регистрационный номер: 60-00-8461

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 1
Цех: 4
Вариант: 1
Название источника выбросов: №4 ДВС БКМ-317
Операция: №1 ДВС БКМ-317

Параметры источников:
D= 100 мм;
H=3,27 м.

Расчет произведен в сооответствии с документом: ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1250200	0.043749	0.0	0.1250200	0.043749
0304	Азот (II) оксид	0.0647425	0.022656	0.0	0.0647425	0.022656
0328	Углерод (Сажа)	0.0141000	0.005169	0.0	0.0141000	0.005169
0330	Сера диоксид	0.0032900	0.001175	0.0	0.0032900	0.001175
0337	Углерод оксид	0.1551000	0.054041	0.0	0.1551000	0.054041
0703	Бенз/а/пирен	0.000000197	0.000000070	0.0	0.000000197	0.000000070
1325	Формальдегид	0.0022560	0.000775	0.0	0.0022560	0.000775
2732	Керосин	0.0282000	0.009868	0.0	0.0282000	0.009868

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0.56 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.29 \cdot M_{NOx}$.
Расчётные формулы
До газоочистки:
Максимальный выброс (M_i)
$M_i=(1/3600) \cdot e_i \cdot P_э/X_i$ (1)
Валовый выброс (W_i)
$W_i=(1/1000) \cdot q_i \cdot G_т/X_i$ (2)
После газоочистки:
Максимальный выброс (M_i)
$M_i=M_i \cdot (1-f/100)$
Валовый выброс (W_i)
$W_i=W_i \cdot (1-f/100)$
Исходные данные:
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=84.6 [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=1.958 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.6	9.5	1.2	0.6	0.14	0.1	0.000008

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
27.6	39.9	5.04	2.64	0.6	0.4	0.000036

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплутационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=210 г/(кВт·ч)
Высота источника выбросов H = 3,27 м
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К
$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0.431451$ м^3/с (Приложение А)

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

Источник **№ 6501**

Внутренний проезд автотранспорта

Валовые и максимальные выбросы участка №5, цех №5, площадка №1, вариант №1
Внутренний проезд автотранспор, тип - 7 - Внутренний проезд,
предприятие №655, Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское, Горный, 2025 г.
Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020
Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
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 "ИПИГАЗ"
Регистрационный номер: 60-00-8461

Горный, 2025 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	***I***	***II***	***III***	***IV***	***V***	***VI***	***VII***	***VIII***	***IX***	***X***	***XI***	***XII***
Среднемесячная температура, °С	0.8	1.7	5.1	10.6	14.9	18.6	21.1	20.9	16.1	10.9	6.7	3
Расчетные периоды года	П	П	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П
Средняя минимальная температура, °С	0.8	1.7	5.1	10.6	14.9	18.6	21.1	20.9	16.1	10.9	6.7	3
Расчетные периоды года	П	П	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П

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	Январь; Февраль; Март; Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	143
Переходный		0
Холодный		0
Всего за год	Январь-Декабрь	143

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): 2.000
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Нейтрализатор*
АЦВ-6 на базе Урал 4320	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет
Автомобиль бортовой	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
Автомобиль бортовой с КМУ	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет
Автосамосвал	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
ПАЗ-32053	Автобус	СНГ	2	Диз.	3	нет
УАЗ-3909	Грузовой	СНГ	1	Диз.	3	нет
ГАЗ-3308	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет
КАМАЗ 65115-3082-50	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет

Выбросы участка

Код в-ва	***Название вещества***	***Макс. выброс (г/с)***	***Валовый выброс (т/год)***
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0044444	0.010725
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0024889	0.006006
0304	*Азот (II) оксид	0.0012889	0.003110

0328	Углерод (Сажа)	0.0003333	0.000801
0330	Сера диоксид	0.0006000	0.001484
0337	Углерод оксид	0.0067778	0.015587
0401	Углеводороды**	0.0011111	0.002746
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0011111	0.002746

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.29
NO_2 - 0.56
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	АЦВ-6 на базе Урал 4320	0.001745
	АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557	0.001459
	Автомобиль бортовой	0.003489
	Автомобиль бортовой с КМУ	0.001001
	Автосамосвал	0.003489
	ПАЗ-32053	0.001001
	УАЗ-3909	0.000658
	ГАЗ-3308	0.001001
	КАМАЗ 65115-3082-50	0.001745
	ВСЕГО:	0.015587
Всего за год		0.015587

Максимальный выброс составляет: 0.0067778 г/с. Месяц достижения: Май.
Здесь и далее:
Расчет валовых выбросов производился по формуле:
$M_i=\mathbf{S}(M_l \cdot L_p \cdot K_{нтр} \cdot N_{кр} \cdot D_p \cdot 10^{-6})$, 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:
$G_i=M_l \cdot L_p \cdot K_{нтр} \cdot N'/T_{ср}$ г/с (*),
С учетом синхронности работы: $G_{max}=\mathbf{S}(G_i)$, где
M_l - пробеговый удельный выброс (г/км);
L_p=2.000 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 Tср, характеризующегося максимальной интенсивностью движения;
(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.
$T_{ср}$=1800 сек. - среднее время наиболее интенсивного движения по проезду;

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
АЦВ-6 на базе Урал 4320 (д)	6.100	1.0	нет	0.0067778
АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557 (д)	5.100	1.0	нет	0.0056667
Автомобиль бортовой (д)	6.100	1.0	нет	0.0067778

Автомобиль бортовой с КМУ (д)	3.500	1.0	нет	0.0038889
Автосамосвал (д)	6.100	1.0	нет	0.0067778
ПАЗ-32053 (д)	3.500	1.0	нет	0.0038889
УАЗ-3909 (д)	2.300	1.0	нет	0.0025556
ГАЗ-3308 (д)	3.500	1.0	нет	0.0038889
КАМАЗ 65115-3082-50 (д)	6.100	1.0	нет	0.0067778

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	АЦВ-6 на базе Урал 4320	0.000286
	АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557	0.000257
	Автомобиль бортовой	0.000572
	Автомобиль бортовой с КМУ	0.000200
	Автосамосвал	0.000572
	ПАЗ-32053	0.000200
	УАЗ-3909	0.000172
	ГАЗ-3308	0.000200
	КАМАЗ 65115-3082-50	0.000286
	ВСЕГО:	0.002746
Всего за год		0.002746

Максимальный выброс составляет: 0.0011111 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
АЦВ-6 на базе Урал 4320 (д)	1.000	1.0	нет	0.0011111
АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557 (д)	0.900	1.0	нет	0.0010000
Автомобиль бортовой (д)	1.000	1.0	нет	0.0011111
Автомобиль бортовой с КМУ (д)	0.700	1.0	нет	0.0007778
Автосамосвал (д)	1.000	1.0	нет	0.0011111
ПАЗ-32053 (д)	0.700	1.0	нет	0.0007778
УАЗ-3909 (д)	0.600	1.0	нет	0.0006667
ГАЗ-3308 (д)	0.700	1.0	нет	0.0007778
КАМАЗ 65115-3082-50 (д)	1.000	1.0	нет	0.0011111

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	АЦВ-6 на базе Урал 4320	0.001144
	АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557	0.001001
	Автомобиль бортовой	0.002288
	Автомобиль бортовой с КМУ	0.000744
	Автосамосвал	0.002288
	ПАЗ-32053	0.000744
	УАЗ-3909	0.000629
	ГАЗ-3308	0.000744
	КАМАЗ 65115-3082-50	0.001144
	ВСЕГО:	0.010725
Всего за год		0.010725

Максимальный выброс составляет: 0.0044444 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
АЦВ-6 на базе Урал 4320 (д)	4.000	1.0	нет	0.0044444
АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557 (д)	3.500	1.0	нет	0.0038889
Автомобиль бортовой (д)	4.000	1.0	нет	0.0044444
Автомобиль бортовой с КМУ (д)	2.600	1.0	нет	0.0028889
Автосамосвал (д)	4.000	1.0	нет	0.0044444
ПАЗ-32053 (д)	2.600	1.0	нет	0.0028889
УАЗ-3909 (д)	2.200	1.0	нет	0.0024444
ГАЗ-3308 (д)	2.600	1.0	нет	0.0028889
КАМАЗ 65115-3082-50 (д)	4.000	1.0	нет	0.0044444

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	АЦВ-6 на базе Урал 4320	0.000086
	АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557	0.000071
	Автомобиль бортовой	0.000172
	Автомобиль бортовой с КМУ	0.000057
	Автосамосвал	0.000172
	ПАЗ-32053	0.000057
	УАЗ-3909	0.000043
	ГАЗ-3308	0.000057
	КАМАЗ 65115-3082-50	0.000086
	ВСЕГО:	0.000801
Всего за год		0.000801

Максимальный выброс составляет: 0.0003333 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
АЦВ-6 на базе Урал 4320 (д)	0.300	1.0	нет	0.0003333
АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557 (д)	0.250	1.0	нет	0.0002778
Автомобиль бортовой (д)	0.300	1.0	нет	0.0003333
Автомобиль бортовой с КМУ (д)	0.200	1.0	нет	0.0002222
Автосамосвал (д)	0.300	1.0	нет	0.0003333
ПАЗ-32053 (д)	0.200	1.0	нет	0.0002222
УАЗ-3909 (д)	0.150	1.0	нет	0.0001667
ГАЗ-3308 (д)	0.200	1.0	нет	0.0002222
КАМАЗ 65115-3082-50 (д)	0.300	1.0	нет	0.0003333

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	АЦВ-6 на базе Урал 4320	0.000154
	АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557	0.000129
	Автомобиль бортовой	0.000309
	Автомобиль бортовой с КМУ	0.000112

	Автосамосвал	0.000309
	ПАЗ-32053	0.000112
	УАЗ-3909	0.000094
	ГАЗ-3308	0.000112
	КАМАЗ 65115-3082-50	0.000154
	ВСЕГО:	0.001484
Всего за год		0.001484

Максимальный выброс составляет: 0.0006000 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
АЦВ-6 на базе Урал 4320 (д)	0.540	1.0	нет	0.0006000
АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557 (д)	0.450	1.0	нет	0.0005000
Автомобиль бортовой (д)	0.540	1.0	нет	0.0006000
Автомобиль бортовой с КМУ (д)	0.390	1.0	нет	0.0004333
Автосамосвал (д)	0.540	1.0	нет	0.0006000
ПАЗ-32053 (д)	0.390	1.0	нет	0.0004333
УАЗ-3909 (д)	0.330	1.0	нет	0.0003667
ГАЗ-3308 (д)	0.390	1.0	нет	0.0004333
КАМАЗ 65115-3082-50 (д)	0.540	1.0	нет	0.0006000

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.56
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	АЦВ-6 на базе Урал 4320	0.000641
	АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557	0.000561
	Автомобиль бортовой	0.001281
	Автомобиль бортовой с КМУ	0.000416
	Автосамосвал	0.001281
	ПАЗ-32053	0.000416
	УАЗ-3909	0.000352
	ГАЗ-3308	0.000416
	КАМАЗ 65115-3082-50	0.000641
	ВСЕГО:	0.006006
Всего за год		0.006006

Максимальный выброс составляет: 0.0024889 г/с. Месяц достижения: Май.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.29
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	АЦВ-6 на базе Урал 4320	0.000332
	АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557	0.000290
	Автомобиль бортовой	0.000664
	Автомобиль бортовой с КМУ	0.000216

	Автосамосвал	0.000664
	ПАЗ-32053	0.000216
	УАЗ-3909	0.000182
	ГАЗ-3308	0.000216
	КАМАЗ 65115-3082-50	0.000332
	ВСЕГО:	0.003110
Всего за год		0.003110

Максимальный выброс составляет: 0.0012889 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	АЦВ-6 на базе Урал 4320	0.000286
	АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557	0.000257
	Автомобиль бортовой	0.000572
	Автомобиль бортовой с КМУ	0.000200
	Автосамосвал	0.000572
	ПАЗ-32053	0.000200
	УАЗ-3909	0.000172
	ГАЗ-3308	0.000200
	КАМАЗ 65115-3082-50	0.000286
	ВСЕГО:	0.002746
Всего за год		0.002746

Максимальный выброс составляет: 0.0011111 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
АЦВ-6 на базе Урал 4320 (д)	1.000	1.0	100.0	нет	0.0011111
АТЗ 56089-05 на базе Урал-5557 (д)	0.900	1.0	100.0	нет	0.0010000
Автомобиль бортовой (д)	1.000	1.0	100.0	нет	0.0011111
Автомобиль бортовой с КМУ (д)	0.700	1.0	100.0	нет	0.0007778
Автосамосвал (д)	1.000	1.0	100.0	нет	0.0011111
ПАЗ-32053 (д)	0.700	1.0	100.0	нет	0.0007778
УАЗ-3909 (д)	0.600	1.0	100.0	нет	0.0006667
ГАЗ-3308 (д)	0.700	1.0	100.0	нет	0.0007778
КАМАЗ 65115-3082-50 (д)	1.000	1.0	100.0	нет	0.0011111

Источник **№ 6502**

Участок работыстроительной техники

Валовые и максимальные выбросы участка №6, цех №6, площадка №1, вариант №1
Участок работы строительной техники,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
предприятие №655, Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское, Горный, 2025 г.
Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020
Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных

предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
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 "ИПИГАЗ"
Регистрационный номер: 60-00-8461

Горный, 2025 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	0.8	1.7	5.1	10.6	14.9	18.6	21.1	20.9	16.1	10.9	6.7	3
Расчетные периоды года	П	П	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П
Средняя минимальная температура, °С	0.8	1.7	5.1	10.6	14.9	18.6	21.1	20.9	16.1	10.9	6.7	3
Расчетные периоды года	П	П	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П

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	Январь; Февраль; Март; Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	143
Переходный		0
Холодный		0
Всего за год	Январь-Декабрь	143

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 1.000

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 1.000

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
Эксковатор одноковшовый	Гусеничная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
Бульдозер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Автокран	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
Трубоукладчик	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Установка ГНБ	Гусеничная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	нет
Установка ГНБ	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Треловочный трактор	Гусеничная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	нет

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0184	Свинец и его неорганические соединения	0.0000150	0.000025
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	2.981192
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0601480	1.669468
0304	*Азот (II) оксид	0.0311481	0.864546
0328	Углерод (Сажа)	0.0120322	0.335088
0330	Сера диоксид	0.0088828	0.245154

0337	Углерод оксид	0.0716350	2.051019
0401	Углеводороды**	0.0204978	0.575702
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0032222	0.005749
2732	**Керосин	0.0178867	0.569953

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.29
NO_2 - 0.56
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	Экскаватор одноковшовый	0.625702
	Бульдозер	0.193932
	Автокран	0.309815
	Трубоукладчик	0.581797
	Установка ГНБ	0.072920
	Установка ГНБ	0.193932
	Треловочный трактор	0.072920
	ВСЕГО:	2.051019
Всего за год		2.051019

Максимальный выброс составляет: 0.0716350 г/с. Месяц достижения: Май.
Здесь и далее:
Расчет валовых выбросов производился по формуле:
$M_i=(S(M'+M")+S(M_l \cdot t'_{дв}+1.3 \cdot M_l \cdot t'_{нагр}+M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_в \cdot D_р \cdot 10^{-6}$, где
M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);
M" - выброс вещества в сутки при въезде (г);
$M'=M_п \cdot T_п+M_{пр} \cdot T_{пр}+M_{дв} \cdot T_{дв1}+M_{хх} \cdot T_{хх}$;
$M"=M_{дв.теп.} \cdot T_{дв2}+M_{хх} \cdot T_{хх}$;
$N_в$ - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;
$D_р$ - количество дней работы в расчетном периоде.
Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:
$G_i=Max((M_п \cdot T_п+M_{пр} \cdot T_{пр}+M_{дв} \cdot T_{дв1}+M_{хх} \cdot T_{хх}) \cdot N'/T_{ср},(M_l \cdot t_{дв}+1.3 \cdot M_l \cdot t_{нагр}+M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N''/1800)$ г/с,
С учетом синхронности работы: $G_{max}=S(G_i)$;
$M_п$ - 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.);
$M_{дв}=M_l$ - пробеговый удельный выброс (г/км);
$M_{дв.теп.}$ - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);
$T_{дв1}=60 \cdot L_1/V_{дв}=6.300$ мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;
$T_{дв2}=60 \cdot L_2/V_{дв}=6.300$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;
$L_1=(L_{1б}+L_{1д})/2=0.525$ км - средний пробег при выезде со стоянки;
$L_2=(L_{2б}+L_{2д})/2=0.525$ 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 Тср, 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.
$T_{ср}$=1800 сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

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*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Эксковатор одноковшовый	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	5	6.310	нет	
	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	5	6.310	нет	0.0716350
Бульдозер	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	нет	0.0444172
Автокран	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	нет	0.0716350
Трубоукладчик	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	нет	0.0444172
Установка ГНБ	23.300	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	5	1.440	нет	
	23.300	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	5	1.440	нет	0.0179950
Установка ГНБ	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	нет	0.0444172
Треловочный трактор	23.300	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	5	1.440	нет	
	23.300	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	5	1.440	нет	0.0179950

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Эксковатор одноковшовый	0.175192
	Бульдозер	0.054527
	Автокран	0.086569
	Трубоукладчик	0.163582
	Установка ГНБ	0.020652
	Установка ГНБ	0.054527
	Треловочный трактор	0.020652
	ВСЕГО:	0.575702
Всего за год		0.575702

Максимальный выброс составляет: 0.0204978 г/с. Месяц достижения: Май.

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*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.те*	*Vдв*	*Mxx*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*

						n.				
Экскаватор одноковшовый	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	5	0.790	нет	
	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	5	0.790	нет	0.0204978
Бульдозер	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	нет	0.0127606
Автокран	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	нет	0.0204978
Трубоукладчик	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	нет	0.0127606
Установка ГНБ	5.800	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	нет	
	5.800	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	нет	0.0046744
Установка ГНБ	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	нет	0.0127606
Треловочный трактор	5.800	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	нет	
	5.800	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	нет	0.0046744

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Экскаватор одноковшовый	0.910747
	Бульдозер	0.282235
	Автокран	0.449545
	Трубоукладчик	0.846704
	Установка ГНБ	0.104863
	Установка ГНБ	0.282235
	Треловочный трактор	0.104863
	ВСЕГО:	2.981192
Всего за год		2.981192

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

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*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор одноковшовый	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	
	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	0.1074072
Бульдозер	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Автокран	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
Трубоукладчик	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Установка ГНБ	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	
	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	0.0247283
Установка ГНБ	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Треловочный трактор	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	
	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	0.0247283

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Эксковатор одноковшовый	0.101896
	Бульдозер	0.031767
	Автокран	0.050299
	Трубоукладчик	0.095302
	Установка ГНБ	0.012028
	Установка ГНБ	0.031767
	Треловочный трактор	0.012028
	ВСЕГО:	0.335088
Всего за год		0.335088

Максимальный выброс составляет: 0.0120322 г/с. Месяц достижения: Май.

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*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Эксковатор одноковшовый	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	5	0.170	нет	
	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	5	0.170	нет	0.0120322
Бульдозер	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	нет	0.0075028
Автокран	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	нет	0.0120322
Трубоукладчик	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	нет	0.0075028
Установка ГНБ	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	5	0.040	нет	
	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	5	0.040	нет	0.0028406
Установка ГНБ	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	нет	0.0075028
Треловочный трактор	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	5	0.040	нет	
	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	5	0.040	нет	0.0028406

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Эксковатор одноковшовый	0.075317
	Бульдозер	0.022987
	Автокран	0.037199
	Трубоукладчик	0.068961
	Установка ГНБ	0.008852
	Установка ГНБ	0.022987
	Треловочный трактор	0.008852
	ВСЕГО:	0.245154
Всего за год		0.245154

Максимальный выброс составляет: 0.0088828 г/с. Месяц достижения: Май.

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	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Эксковатор одноковшовый	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	5	0.250	нет	
	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	5	0.250	нет	0.0088828
Бульдозер	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	нет	0.0054217
Автокран	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	нет	0.0088828
Трубоукладчик	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	нет	0.0054217
Установка ГНБ	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	5	0.058	нет	
	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	5	0.058	нет	0.0020878
Установка ГНБ	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	нет	0.0054217
Треловочный трактор	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	5	0.058	нет	
	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	5	0.058	нет	0.0020878

Выбрасываемое вещество - 0184 - Свинец и его неорганические соединения

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Эксковатор одноковшовый	0.000008
	Бульдозер	0.000002
	Автокран	0.000004
	Трубоукладчик	0.000007
	Установка ГНБ	0.000001
	Установка ГНБ	0.000002
	Треловочный трактор	0.000001
	ВСЕГО:	0.000025
Всего за год		0.000025

Максимальный выброс составляет: 0.0000150 г/с. Месяц достижения: Май.

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	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Эксковатор одноковшовый	0.027	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	
	0.027	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	0.0000150
Бульдозер	0.016	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	
	0.016	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	0.0000089
Автокран	0.027	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	10	0.000	нет	
	0.027	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	10	0.000	нет	0.0000150
Трубоукладчик	0.016	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	
	0.016	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	0.0000089
Установка ГНБ	0.008	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	
	0.008	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	0.0000046
Установка ГНБ	0.016	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	
	0.016	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	0.0000089
Треловочный трактор	0.008	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	
	0.008	1.0	0.000	2.0	0.000	0.000	5	0.000	нет	0.0000046

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.56
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Эксковатор одноковшовый	0.510018
	Бульдозер	0.158051
	Автокран	0.251745
	Трубоукладчик	0.474154
	Установка ГНБ	0.058723
	Установка ГНБ	0.158051
	Треловочный трактор	0.058723
	ВСЕГО:	1.669468
Всего за год		1.669468

Максимальный выброс составляет: 0.0601480 г/с. Месяц достижения: Май.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.29
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Эксковатор одноковшовый	0.264117
	Бульдозер	0.081848
	Автокран	0.130368
	Трубоукладчик	0.245544
	Установка ГНБ	0.030410
	Установка ГНБ	0.081848
	Треловочный трактор	0.030410
	ВСЕГО:	0.864546
Всего за год		0.864546

Максимальный выброс составляет: 0.0311481 г/с. Месяц достижения: Май.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Эксковатор одноковшовый	0.001344
	Бульдозер	0.000415
	Автокран	0.000672
	Трубоукладчик	0.001244
	Установка ГНБ	0.000829
	Установка ГНБ	0.000415
	Треловочный трактор	0.000829
	ВСЕГО:	0.005749
Всего за год		0.005749

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

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.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тел.*	*Vдв*	*Mxx*	*%% двиг.*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Эксковатор одноковшовый	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	5	0.790	0.0	нет	
	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	5	0.790	0.0	нет	0.0026111
Бульдозер	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0016111
Автокран	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0026111
Трубоукладчик	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0016111
Установка ГНБ	5.800	1.0	100.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	0.0	нет	
	5.800	1.0	100.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	0.0	нет	0.0032222
Установка ГНБ	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0016111
Треловочный трактор	5.800	1.0	100.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	0.0	нет	
	5.800	1.0	100.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	0.0	нет	0.0032222

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Эксковатор одноковшовый	0.173848
	Бульдозер	0.054113
	Автокран	0.085897
	Трубоукладчик	0.162338
	Установка ГНБ	0.019823
	Установка ГНБ	0.054113
	Треловочный трактор	0.019823
	ВСЕГО:	0.569953
Всего за год		0.569953

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

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.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тел.*	*Vдв*	*Mxx*	*%% двиг.*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Эксковатор одноковшовый	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	5	0.790	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	5	0.790	100.0	нет	0.0178867
Бульдозер	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0111494
Автокран	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0178867
Трубоукладчик	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0111494
Установка ГНБ	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	100.0	нет	
	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	100.0	нет	0.0014522
Установка ГНБ	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0111494
Треловочный трактор	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	100.0	нет	
	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	5	0.180	100.0	нет	0.0014522

Источник **№ 6503**

Топливозаправщик

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017
Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмень
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 1
Цех: 7
Вариант: 1
Тип источника выбросов: Автозаправочные станции
Название источника выбросов: №7 Емкость для заправки техники
Источник выделения: №1 Емкость для заправки техники
Наименование жидкости: Дизельное топливо
Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0009800	0.004117

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000027	0.000012
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0009773	0.004106

Расчетные формулы
Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:
$M=C_б^{max} \cdot V_{ч.\ факт} \cdot (1-n_2/100) \cdot Цикл_а/3600$, г/с (7.2.2 [1])
Валовый выброс нефтепродуктов:
$G=G^{зак}+G^{пр}$, т/год (7.2.3 [1])
Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:
$G^{зак}=[C_б^{оз} \cdot (1-n_2/100) \cdot Q^{оз}+C_б^{вл} \cdot (1-n_2/100) \cdot Q^{вл}] \cdot 10^{-6}$, т/год (7.2.4 [1])
Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:
$G^{пр.}=0.5 \cdot J \cdot (Q^{оз}+Q^{вл}) \cdot 10^{-6}$, т/год (1.35 [2])
Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:
$G^{пр.\ трк.\ от\ одной\ колонки}=G^{пр.\ трк.}/k = 0.003721$, т/год
Исходные данные
Конструкция резервуара: наземный горизонтальный
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_б^{max}$): 3.920
Нефтепродукт: дизельное топливо
Климатическая зона: 3
Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч.\ факт}$): 3.000
Коэффициент двадцатиминутного осреднения $Цикл_а$= Т $цикл_а$/20 [мин]=0.3000
Продолжительность производственного цикла (Т $цикл_а$): 6.00 мин 0.00 сек
Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:
Весна-лето ($C_р^{вл}$): 1.6
Осень-зима ($C_р^{оз}$): 1.19
Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:
Весна-лето ($C_б^{вл}$): 2.66
Осень-зима ($C_б^{оз}$): 1.98
Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 148.850

Осень-зима ($Q^{оз}$): 0.000
Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00
Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00
Удельные выбросы при проливах, г/м^3 (J): 50

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

Источник **№ 6504**

Участок работы бензопил

Расчёт выбросов загрязняющих веществ при работе бензопил определен согласно «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» С-Петербург, 2005г. по удельным показателям выбросов легковыми автомобилями выпуска после 01.01.04г. с рабочим объемом двигателя 1,2 л, работающих в режиме холостого хода. Удельные выбросы ЗВ приняты согласно данным таблицы 2.6 «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий», М., 1998г.

Коэффициенты трансформации оксидов азота принимаются для Краснодарского края в соответствии с СТО Газпром 2-1.19.200-2008:
- Азот (IV) оксид (Азота диоксид) – 0,56;
- Азот (II) оксид – 0,29.

Одновременно работает 4 бензопилы.

Результаты расчета по источнику:

Код	Наименование вещества	Уд. показатель, г/мин	Наработка, маш. час	Количество ЗВ	
				г/сек	т/год
301	Азота диоксид	0,01*0,56	352,000	0,000373	0,000118
304	Азота оксид	0,01*0,29	352,000	0,000193	0,000061
330	Сера диоксид	0,006	352,000	0,000040	0,000127
337	Углерода оксид	0,8	352,000	0,005333	0,016896
2704	Бензин нефтяной малосернистый	0,07	352,000	0,000467	0,001478

Источник **№ 6505**

Участок работы шлифовальной машины

Расчет основан на следующих методических документах:
«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке материалов (на основе удельных показателей), 2015 г.

Валовое значение мощности выделений и выбросов ЗВ определяется по формулам:

$$Mi = 3,6 * gi * T * 10^{-3}, \quad т/год$$

где gi - удельное выделение загрязняющего вещества при работе единицы оборудования, г/с;

T – годовой фонд времени работы оборудования, ч;

а) для пыли металлической и абразивной:

$$Mi = 0,2 * 3,6 * gi * T * 10^{-3}, \quad т/год$$

б) для иных видов пыли:

$$Mi = 0,4 * 3,6 * gi * T * 10^{-3}, \quad т/год$$

где:

0,2 и 0,4 – поправочные коэффициенты, учитывающие степень осаждения крупнодисперсной пыли вблизи технологического оборудования.

Максимальное разовое значение мощности выделения ЗВ определяется по формуле:

$$Gi = gi * ti * 0,2 / 1200, \quad г/с$$

где gi - удельное выделение загрязняющего вещества при работе единицы оборудования, г/с;

ti – время действия оборудования в течение 20-ти минутного интервала времени, с;

1200 – коэффициент приведения к 20-ти минутному интервалу осреднения, с.

Максимальное разовое значение мощности выброса ЗВ для i-го ИЗА, оснащенного УОГ, определяется по формуле:

$$G_i^{УОГ} = G_i * (1-j), \quad г/с$$

где:

j – степень очистки воздуха в УОГ, дол.ед.

Валовое значение мощности выбросов ЗВ для i-го ИЗА, оснащенного УОГ, определяется по формуле:

$$M_i^{УОГ} = 3,6 * q_i * (1-j) * T * 10^{-3}, \quad т/год$$

Если на металлообрабатывающем участке несколько станков, общий выброс определяется с учетом неодновременоности их работы по формуле:

$$G = j * \sum_{1}^{n} Gi, \quad г/с$$

где j – коэффициент неодновременности работы оборудования;

$$j = \sum_{1}^{n} ti / (T * n)$$

где: T - годовой фонд рабочего времени;

n - общее количество станков;

ti - время работы i-го станка, час/год.

Пыль металлическая от металлообрабатывающих станков принимается по ПДК окиси железа.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в нижеследующей таблице.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от металлообрабатывающих станков

Марка станков	Кол-во, шт.	Время работы технологического процесса (оборудования), t, час/год	Пыль металлическая (оксид железа):			Пыль абразивная		
			Удельный показатель пылевыделения, g, кг/час	Максимально разовый выброс, G, г/сек	Валовый выброс, M,т/год	Удельный показатель пылевыделения, g, кг/час	Максимально разовый выброс, G, г/сек	Валовый выброс, M,т/год
Круглошлифовальные станки с диаметром шлифовального круга 150 мм (МШУ-180/1800М)	1	450	0,02	0,00400	0,00648	0,013	0,00001	0,000017
Всего:		450		0,004000	0,00648		0,000010	0,000017

Выбросы загрязняющих веществ от источника № 6505 :		
Наименование вещества	**G, г/сек**	**M, т/год**
Оксид железа	0,0040000	0,006480
Пыль абразивная	0,0000104	0,000017

Источник **№ 6506**

Участок сварочных и газорезательных работ

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 1
Цех: 10
Вариант: 1
Название источника выбросов: №10 Участок сварочных работ
Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,01793056	0,00513595	0,01793056	0,00513595
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00026389	0,00014843	0,00026389	0,00014843
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00712222	0,00158247	0,00712222	0,00158247
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00115736	0,00025715	0,00115736	0,00025715
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00880556	0,00231554	0,00880556	0,00231554
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00021339	0,00007218	0,00021339	0,00007218
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00093890	0,00010140	0,00093890	0,00010140
0827	Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)	0,00000325	0,00000211	0,00000325	0,00000211
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0,00039832	0,00004302	0,00039832	0,00004302

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Электродуговая сварка		0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,00304145	0,00032848	0,00304145	0,00032848
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00026175	0,00002827	0,00026175	0,00002827
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00034142	0,00003687	0,00034142	0,00003687
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00005548	0,00000599	0,00005548	0,00000599
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00378403	0,00040868	0,00378403	0,00040868
		0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00021339	0,00002305	0,00021339	0,00002305
		0344	Фториды неорганические плохо	0,00093890	0,00010140	0,00093890	0,00010140

Название источника	Син.	Код	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
			растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)				
		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0,00039832	0,00004302	0,00039832	0,00004302
Полуавтоматическая сварка		0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,00448745	0,00064619	0,00448745	0,00064619
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00020432	0,00002942	0,00020432	0,00002942
		0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00013621	0,00001961	0,00013621	0,00001961
Порошковая дуговая сварка		0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,00181994	0,00028828	0,00181994	0,00028828
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид	0,00021297	0,00003373	0,00021297	0,00003373
		0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00018635	0,00002952	0,00018635	0,00002952
Газовая сварка		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00100000	0,00000720	0,00100000	0,00000720
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00016250	0,00000117	0,00016250	0,00000117
Сварка п/э труб		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00000750	0,00000486	0,00000750	0,00000486
		0827	Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)	0,00000325	0,00000211	0,00000325	0,00000211
Газовая резка		0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,01793056	0,00387300	0,01793056	0,00387300
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00026389	0,00005700	0,00026389	0,00005700
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00712222	0,00153840	0,00712222	0,00153840
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00115736	0,00024999	0,00115736	0,00024999
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00880556	0,00190200	0,00880556	0,00190200

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Электродуговая сварка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,00304145	0,00032848	0,00	0,00304145	0,00032848

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00026175	0,00002827	0,00	0,00026175	0,00002827
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00034142	0,00003687	0,00	0,00034142	0,00003687
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00005548	0,00000599	0,00	0,00005548	0,00000599
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00378403	0,00040868	0,00	0,00378403	0,00040868
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00021339	0,00002305	0,00	0,00021339	0,00002305
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00093890	0,00010140	0,00	0,00093890	0,00010140
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0,00039832	0,00004302	0,00	0,00039832	0,00004302

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

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

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

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

Продолжительность производственного цикла (t_i): 10 мин. (600 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	10,6900000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,9200000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,2000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1950000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13,3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3,3000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1,4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 15 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ($B_э$)

$B_э=G \cdot (100-н) \cdot 10^{-2}=2,0485$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 2,41

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

Операция: №2 Полуавтоматическая сварка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,00448745	0,00064619	0,00	0,00448745	0,00064619
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00020432	0,00002942	0,00	0,00020432	0,00002942

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00013621	0,00001961	0,00	0,00013621	0,00001961

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

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

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Полуавтоматическая сварка сталей без газовой защиты

Технологический процесс (операция): Полуавтоматическая сварка сталей присадочной проволокой

Марка материала: ЭП-245

Продолжительность производственного цикла (t_i): 10 мин. (600 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	11,8600000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,5400000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,3600000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 20 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ($B_э$)

$B_э=G \cdot (100-н) \cdot 10^{-2}=2,7243$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 3,21

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

Операция: №3 Порошковая дуговая сварка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,00181994	0,00028828	0,00	0,00181994	0,00028828
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00021297	0,00003373	0,00	0,00021297	0,00003373
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00018635	0,00002952	0,00	0,00018635	0,00002952

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

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

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Полуавтоматическая сварка сталей без газовой защиты

Технологический процесс (операция): Полуавтоматическая сварка сталей порошковой проволокой

Марка материала: ЭП-15/2

Продолжительность производственного цикла (t_i): 10 мин. (600 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	7,5200000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,8800000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,7700000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 22 час

0 мин
Расчётное значение количества электродов ($B_э$)
$B_э=G\cdot(100-н)\cdot10^{-2}=1,7425$ кг
Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 2,05
Норматив образования огарков от расхода электродов (н), %: 15

Операция: №4 Газовая сварка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00100000	0,00000720	0,00	0,00100000	0,00000720
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00016250	0,00000117	0,00	0,00016250	0,00000117

Расчетные формулы
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
$M_M=B_э\cdot K\cdot(1-\eta_1)\cdot t_i/1200/3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])
$M^r_M=3.6\cdot M_M\cdot T\cdot10^{-3}$, т/год (2.8, 2.15 [1])
При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается
Исходные данные
Технологическая операция: Газовая сварка сталей
Технологический процесс (операция): Газовая сварка сталей с использованием пропанбутановой смеси
Продолжительность производственного цикла (t_i): 10 мин. (600 с)
Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	12,0000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,9500000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 1 час 0 мин
Масса расходуемого сварочного материала ($B_э$), кг: 0,6

Операция: №5 Сварка п/э труб

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00000750	0,00000486	0,00	0,00000750	0,00000486
0827	Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)	0,00000325	0,00000211	0,00	0,00000325	0,00000211

Расчетные формулы
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
$M_{пвх}=S\cdot K\cdot(1-\eta_1)\cdot t_i/1200/3600$, г/с (п. 1.6.10 [2])
$M^r_{пвх}=3.6\cdot M_{пвх}\cdot T\cdot10^{-3}$, т/год (п. 1.6.10 [2])
При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается
Исходные данные
Технологическая операция: Сварка деталей пластиковых окон из ПВХ
Технологический процесс (операция): Сварка деталей пластиковых окон из ПВХ
Продолжительность производственного цикла (t_i): 10 мин. (600 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/сварка-стык
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0090000
0827	Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)	0,0039000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 90 час 0 мин
Количество сварка-стыков сварочного поста за час (S): 6, шт.

Операция: №6 Газовая резка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,01793056	0,00387300	0,00	0,01793056	0,00387300
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00026389	0,00005700	0,00	0,00026389	0,00005700
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00712222	0,00153840	0,00	0,00712222	0,00153840
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00115736	0,00024999	0,00	0,00115736	0,00024999
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00880556	0,00190200	0,00	0,00880556	0,00190200

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_M=K\cdot(1-\eta_1)\cdot t_i/1200/3600$, г/с (2.6, 2.6а [1])

$M^r_O=3.6\cdot M_M\cdot T\cdot 10^{-3}$, т/год (2.13, 2.20 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая резка

Используемый металл: Сталь углеродистая Толщина листов: 10 [мм]

Продолжительность производственного цикла (t_i): 10 мин. (600 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/ч
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	129,100000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1,9000000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	51,2800000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	8,3330000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	63,4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 30 час 0 мин

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

Источник **№ 6507**

Участок нанесения ЛКМ

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 1
Цех: 11
Вариант: 1
Название источника выбросов: №11 Учакстоk нанесения ЛКМ
Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год

0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	0.0032118	0.00005099	0.0032118	0.00005099
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0361511	0.00111672	0.0361511	0.00111672
1051	Пропан 2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол;вторичный пропиловый спирт)	0.0649580	0.00103135	0.0649580	0.00103135
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	0.1623950	0.00257838	0.1623950	0.00257838
1119	2-Этоксиэтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0.0974370	0.00154703	0.0974370	0.00154703
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0324790	0.00051568	0.0324790	0.00051568
1232	Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)	0.0034844	0.00006636	0.0034844	0.00006636
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0039200	0.00012565	0.0039200	0.00012565
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0477750	0.00128477	0.0477750	0.00128477

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Грунтовка Праймер ПЛ-М		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0159250	0.00042826	0.0159250	0.00042826
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0477750	0.00128477	0.0477750	0.00128477
Грунт-эмаль "Финиш А11"		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0361511	0.00068846	0.0361511	0.00068846
		1232	Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)	0.0034844	0.00006636	0.0034844	0.00006636
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0039200	0.00007465	0.0039200	0.00007465
Антикоррозионное покрытие "Биурс ОС"		0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	0.0032118	0.00005099	0.0032118	0.00005099
		1051	Пропан 2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол;вторичный пропиловый спирт)	0.0649580	0.00103135	0.0649580	0.00103135
		1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	0.1623950	0.00257838	0.1623950	0.00257838
		1119	2-Этоксиэтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол	0.0974370	0.00154703	0.0974370	0.00154703
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0324790	0.00051568	0.0324790	0.00051568
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0032118	0.00005099	0.0032118	0.00005099

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Грунтовка Праймер ПЛ-М

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0159250	0.00042826	0.00	0.0159250	0.00042826
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0477750	0.00128477	0.00	0.0477750	0.00128477

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

M_M= МАКС(M_o, M_o^c), г/с

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$M^r=M_o^r+M_c^r$, т/год (4.17 [1])

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Грунтовка	Праймер - ПЛ-М	78.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 2.94

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.147

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 8

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 3.87

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	25.000
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	75.000

Операция: №2 Грунт-эмаль "Финиш А11"

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0361511	0.00068846	0.00	0.0361511	0.00068846
1232	Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-	0.0034844	0.00006636	0.00	0.0034844	0.00006636

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
	метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)					
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0039200	0.00007465	0.00	0.0039200	0.00007465

Расчетные формулы
Расчет выброса летучей части:
Максимальный выброс (M_M)
M_M= МАКС(M_o, M_o^c), г/с
Максимальный выброс для операций окраски (M_o)
$M_o=P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_i/1000 \cdot t_i/1200/3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])
Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)
$M_o^c=P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_i/1000 \cdot t_i/1200/3600$, г/с (4.7, 4.8 [1])
Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)
$M_o^r=M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.13, 4.14 [1])
Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)
$M_c^r=M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.15, 4.16 [1])
Валовый выброс (M^r)
$M^r=M_o^r+M_c^r$, т/год (4.17 [1])
Исходные данные
Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Грунт-эмаль	Финиш	40.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 3.92
Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.196
Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 6
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 2.59

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	83.000
1232	Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)	8.000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	9.000

Операция: №3 Антикоррозионное покрытие "Биурс ОС"

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	0.0032118	0.00005099	0.00	0.0032118	0.00005099

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
1051	Пропан 2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол;вторичный пропиловый спирт)	0.0649580	0.00103135	0.00	0.0649580	0.00103135
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	0.1623950	0.00257838	0.00	0.1623950	0.00257838
1119	2-Этоксиэтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0.0974370	0.00154703	0.00	0.0974370	0.00154703
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0324790	0.00051568	0.00	0.0324790	0.00051568
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0032118	0.00005099	0.00	0.0032118	0.00005099

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$M_M = M_o + M_o^c$, г/с (4.9 [1])

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$M^r = M_o^r + M_c^r$, т/год (4.17 [1])

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Антикоррозийное покрытие	БИУРС ОС	10.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 111.916

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 2

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 9.2

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 3.64

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	0.890
1051	Пропан 2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол;вторичный пропиловый спирт)	18.000
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	45.000
1119	2-Этоксиэтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	27.000
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	9.000

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.890

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

Источник **№ 6508**

Участок пересыпки щебня

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.30.7 от 16.09.2021
© 1994-2021 ООО "Фирма "Интеграл"

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методическое пособие по расчету 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: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Предприятие №655, Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Источник выбросов №12, цех №12, площадка №1, вариант №1
Участок пересыпки щебня
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая, содержащая	0.0492800	0.184615

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2909 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0352000	
2.0	0.0422400	
2.5	0.0422400	
2.6	0.0422400	0.184615
3.0	0.0422400	
3.5	0.0422400	
4.0	0.0422400	
4.5	0.0422400	
5.0	0.0492800	
6.0	0.0492800	
6.1	0.0492800	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Щебень
Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$П=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_Г$ т/год (2)
Очистное оборудование: Отсутствует
K_1=0.04000 - весовая доля пылевой фракции в материале
K_2=0.02 - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{ср}$=2.60 м/с - средняя годовая скорость ветра
U*=6.10 м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
2.6	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
6.1	1.40

K_4=1.000 - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)
K_5=0.60 - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 7 %)
K_7=0.20 - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 500 – 100 мм)
K_8=1 - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)
K_9=0.10 - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала (вес: свыше 10 т)
B=0.60 - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,5 м)
$G_г$=13354.70 т/г - количество перерабатываемого материала в год
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_ч$ г/с (1)
$G_ч=G_{тр} \cdot 60/t_р$=11.00 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
$G_{тр}$=11.00 т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час
$t_{р>=20}$=60 мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Источник **№ 6509**

Площадка хранения ПРС

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.30.7 от 16.09.2021
© 1994-2021 ООО "Фирма "Интеграл"
Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методическое пособие по расчету 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: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Предприятие №655, Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Источник выбросов №13, цех №13, площадка №1, вариант №1
Участок хранения ПРС
Тип: 6 Склады, хвостохранилища
Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.1480437	0.021339

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2908 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0005646	
2.0	0.0017690	
2.5	0.0042900	
2.6	0.0050127	0.021339
3.0	0.0088471	
3.5	0.0163148	
4.0	0.0277210	
4.5	0.0442470	
5.0	0.0672266	
6.0	0.1386408	
6.1	0.1480437	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: ПРС (почвенно-растительный слой)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$П=0.11 \cdot 8.64 \cdot 10^{-2} \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot q \cdot F_{пл.} \cdot (365-T_д-T_с)$ т/год (9)

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_4=1.00$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

$K_5=0.60$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 7 %)

$K_6=F_{макс.}/F_{пл.}=1.25$ - коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала

$F_{макс.}=266.00$ м^2 - площадь поверхности склада при максимальном его заполнении

$F_{пл.}=213.00$ м^2 - поверхность пыления в плане

$K_7=0.80$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 3 - 1 мм)

$U_{ср}=2.60$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=6.10$ м/с - максимальная скорость ветра

$q=10^{-3} \cdot A \cdot U^B$ г/с·м^2 - удельная сдуваемость пыли (10)

Зависимость величины q от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	q (мг/с·кв.м)
1.5	0.00600
2.0	0.01880
2.5	0.04560
2.6	0.05329
3.0	0.09405
3.5	0.17343
4.0	0.29469
4.5	0.47036
5.0	0.71465
6.0	1.47381
6.1	1.57377

A и B - эмпирические коэффициенты, зависящие от перегружаемого материала

A=0.00120

B=3.97000

$T_д=30$ - среднее годовое количество дней с осадками в виде дождя

$T_с=5$ - среднее годовое количество дней с устойчивым снежным покровом

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=K_4 \cdot K_5 \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot q \cdot (F_{раб.}+0.11 \cdot (F_{пл.}-F_{раб.}))$ г/с (8)

$F_{раб.}=150.00$ м^2 - площадь в плане, на которой систематически производятся погрузо-разгрузочные работы

Источник **№ 6510**

Участок пересыпки минерального грунта
(засыпка траншеи)

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.30.7 от 16.09.2021
© 1994-2021 ООО "Фирма "Интеграл"
Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методическое пособие по расчету 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: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Предприятие №655, Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Источник выбросов №14, цех №14, площадка №1, вариант №1
Участок засыпки траншей
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0588000	1.326681

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2908 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0420000	
2.0	0.0504000	
2.5	0.0504000	
2.6	0.0504000	1.326681
3.0	0.0504000	
3.5	0.0504000	
4.0	0.0504000	
4.5	0.0504000	
5.0	0.0588000	
6.0	0.0588000	
6.1	0.0588000	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Минеральный грунт (сугинок)
Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$П=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_Г$ т/год (2)
Очистное оборудование: Отсутствует
K_1=0.05000 - весовая доля пылевой фракции в материале
K_2=0.02 - доля пыли, переходящая в аэрозоль
$U_{ср}$=2.60 м/с - средняя годовая скорость ветра
U*=6.10 м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
2.6	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
6.1	1.40

K_4=1.000 - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)
K5=0.60 - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 7 %)
K_7=0.70 - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 5 - 3 мм)
K_8=1 - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)
K_9=0.20 - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала (вес: до 10 т)
B=0.60 - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,5 м)
$G_г$=65807.59 т/г - количество перерабатываемого материала в год
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_ч$ г/с (1)
$G_ч=G_{tp} \cdot 60/t_p$=9.00 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_{tp}=9.00 т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час
$t_{p>=20}$=60 мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Источник **№ 6511**

Участок укладки битумного покрытия

Расчет выбросов загрязняющих веществ при асфальтировании автодороги

Расчет произведен в соответствии с:
1. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2005 г..
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов, М. 1998 г.

В процессе нанесения битума в атмосферный воздух выделяются пары нефтепродуктов, которые нормируются по ***углеводородам предельным С12-С19.***

Исходные данные:

Покрытие	Общая площадь м^2	Слой, м	Количество, т[1]	Содержание битума, %[2]	Количество битума, т
ГРПШ Георгиевское					
Битум нижний слой	84,4	0,00095	0,08	-	0,08
Асфальтобетонная смесь А16Н$_н$	84,4	0,06418	13,0	5,0-6,5	0,65
Битум второй слой	84,4	0,00036	0,03	-	0,03
Асфальтобетонная смесь А16Н$_н$	84,4	0,05430	11,0	5,0-6,5	0,55
Подъездная дорога к ГРПШ Георгиевское					
Битум нижний слой	83,7	0,00096	0,08	-	0,08
Асфальтобетонная смесь А16Н$_н$	83,7	0,06472	13,0	5,0-6,5	0,65
Битум второй слой	83,7	0,00036	0,03	-	0,03
Асфальтобетонная смесь А16Н$_н$	83,7	0,05476	11,0	5,0-6,5	0,55

Примечание:
1-Количество битума в смеси и толщина слоя асфальтобетона принимается согласно 5347.059.Р.0/0.1651-ГП.ВР;
2- ГОСТ 8267-93 «Щебень и гравий из плотных горных пород для строительных работ». Технические условия.

Плотность битума в соответствии с «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов, М. 1998 г» составляет – 1 т/м^3.

Количество битума в смеси и толщина слоя асфальтобетона принимается согласно *5347.059.Р.0/0.1651-ГП.ВР*

В соответствии с «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов» на 1 тонну битума приходится выделение 1 кг углеводородов предельных С12-С19.

Расчет:

Название	Код	Название загр. в-ва	Без учета очистки	
			г/с	т/год
Укладка нижнего слоя битума ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000226757	0,00008
Укладка асфальтобетона ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С20	0,001842404	0,00065
Укладка второго слоя битума ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С21	8,5034E-05	0,00003
Укладка асфальтобетона ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С20	0,001558957	0,00055
Укладка нижнего слоя битума подъездной дороги ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000226757	0,00008
Укладка асфальтобетона подъездной дороги ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С20	0,001842404	0,00065
Укладка второго слоя битума подъездной дороги ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С21	8,5034E-05	0,00003
Укладка асфальтобетона подъездной дороги ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С20	0,001558957	0,00055
Укладка нижнего слоя битума ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000226757	0,00008
Укладка асфальтобетона ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С20	0,001842404	0,00065
Укладка второго слоя битума ГРПШ Георгиевское	2754	Углеводороды предельные С12-С21	8,5034E-05	0,00003

Мощность выбросов ЗВ при укладке асфальтобетонной смеси:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные С12-С19.	0,001842404	0,00262

Пусконаладочные работы

Перед подачей природного газа воздух из газопровода должен быть полностью удален во избежание образования взрывоопасной смеси. Для этого сначала производится продувка инертным газом, например, азотом. Контроль завершения этапа осуществляется путем анализа газовой среды на выходе из продувочной свечи на содержание кислорода (обычно не более 1%). Продувка газопровода будет осуществляться через продувочные свечи, расположенные на крановых узлах.

При вводе в эксплуатацию узлов с ГРПШ продувка выполняется в два этапа.

Первый этап: газ подаётся на входной патрубок ГРПШ, открывается продувочная свеча до регулятора давления, через которую удаляется газовоздушная смесь из подводящего газопровода и фильтра.

Второй этап: продувается обвязка после регулятора — через настроечную свечу (при наличии) или путём принудительного открытия ПСК.

Продувка осуществляется газом при избыточном давлении не более 1,0 кПа.

Источник **№5505-5006**

Продувочная свеча на КУ№1-КУ№2
(Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 1-2
Вариант: 1
Название источника выбросов: Продувочная свеча на КУ№1 и КУ№2
Источник выделения: №16-17 Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	4,9313549933376	0,2840460476162
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001902651994	0,0000109592755

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32		
0410	Метан	4,9313549933376	0,2840460476162
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001902651994	0,0000109592755

Источник выделения: *№1 Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32*
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	4,9313549933376	0,2840460476162
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001902651994	0,0000109592755

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)$=201,4573 м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 16,64
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15

Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (Т), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241 \cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (Р), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68 \cdot T_{пр}+0.78 \cdot T_{пр}^2+0.0107 \cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (Т), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 480 мин. 0 с (28800 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi \cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5507**

Продувочная свеча на КУ№2
(Продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00-1ПК1,0+00,00)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 2
Вариант: 1
Название источника выбросов: 2 Продувочная свеча на КУ№2
Источник выделения: №18 Продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00-1ПК1,0+00,00
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,3701749213749	0,0097726179243
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000142823636	0,0000003770544

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00-1ПК1,0+00,00		
0410	Метан	0,3701749213749	0,0097726179243
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000142823636	0,0000003770544

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00-1ПК1,0+00,00***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,3701749213749	0,0097726179243
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000142823636	0,0000003770544

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=6,9311$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 0,5725
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 220 мин. 0 с (13200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3

$\mu=\phi \cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5508-5509**

Продувочная свеча на КУ№2-КУ№3
(Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК52+48,62)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 2-3
Вариант: 1
Название источника выбросов: Продувочная свеча на КУ№2 и КУ№3
Источник выделения: №19-20 Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК54+47,15
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	2,2019211298377	0,1268306570786
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000849561557	0,0000048934746

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК54+47,15		
0410	Метан	2,2019211298377	0,1268306570786
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000849561557	0,0000048934746

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК54+47,15***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022
Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	2,2019211298377	0,1268306570786
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000849561557	0,0000048934746

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V \cdot \rho \cdot c_k/100 \cdot 10^3/T$ цикл ([1])

Валовой выброс ($М^{вал}$), т/год
$М^{вал}=V·ρ·c_k/100·N·10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($М^{max}_{од}$), г/с
$М^{max}_{од}=V·μ/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($М^{вал}_{од}$), т/год
$М^{вал}_{од}=V·μ·N·10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г·P·T_{ст}/(P_{ст}·T·z)=89,9536$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 7,43
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241·P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68·T_{пр}+0.78·T_{пр}^2+0.0107·T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 480 мин. 0 с (28800 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$
$μ=ϕ·b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5510**

Продувочная свеча на КУ№3
(Продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00-2ПК41,0+00,00)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 2
Цех: 3
Вариант: 1
Название источника выбросов: Продувочная свеча на КУ№2
Источник выделения: №21 Продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00-2ПК41,0+00,00
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	4,6444760256202	0,1337609095379
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001791966220	0,0000051608627

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00-2ПК41,0+00,00		
0410	Метан	4,6444760256202	0,1337609095379
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001791966220	0,0000051608627

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00-2ПК41,0+00,00***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	4,6444760256202	0,1337609095379
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001791966220	0,0000051608627

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=189,7376$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 15,68
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 1
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 480 мин. 0 с (28800 с)
Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5511-5512**

Продувочная свеча на КУ№3-КУ№4
(Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 3-4
Вариант: 1
Название источника выбросов: Продувочная свеча на КУ№3 и КУ№4
Источник выделения: №22-23 Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	3,6481358153838	0,2101326229661
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001407550844	0,0000081074929

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный	[1] Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19		

источник			
0410	Метан	3,6481358153838	0,2101326229661
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001407550844	0,0000081074929

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	3,6481358153838	0,2101326229661
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001407550844	0,0000081074929

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=149,0348$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 12,31
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 480 мин. 0 с (28800 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г.

№ 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5513**

Продувочная свеча на КУ№4
(Продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00-3ПК1,0+00,00)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 4
Вариант: 1
Название источника выбросов: Продувочная свеча на КУ№4
Источник выделения: №24 Продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00-3ПК1,0+00,00
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,4534238665749	0,0065293036787
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000174943362	0,0000002519184

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00-3ПК1,0+00,00		
0410	Метан	0,4534238665749	0,0065293036787
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000174943362	0,0000002519184

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00-3ПК1,0+00,00***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,4534238665749	0,0065293036787
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000174943362	0,0000002519184

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г \cdot P \cdot T_{ст}/(P_{ст} \cdot T \cdot z)=4,6309$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 0,3825
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241 \cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68 \cdot T_{пр}+0.78 \cdot T_{пр}^2+0.0107 \cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi \cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5514**

Продувочная свеча на КУ№4
(Продувка участка газопровода ПК118+84,19-196,0+0,00)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 4
Вариант: 1
Название источника выбросов: Продувочная свеча на КУ№4

Источник выделения: №25 Продувка участка газопровода ПК118+84,19-196,0+0,00
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	5,8273166460906	0,5034801582222
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0002248338570	0,0000194256452

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода ПК118+84,19-196,0+0,00		
0410	Метан	5,8273166460906	0,5034801582222
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0002248338570	0,0000194256452

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода ПК118+84,19-196,0+0,00***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	5,8273166460906	0,5034801582222
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0002248338570	0,0000194256452

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=357,0891$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 29,51
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15

Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 720 мин. 0 с (43200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
μ=ϕ·b=0,027 (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5515**

Продувочная свеча №1

(Продувка участка газопровода ГРПШ Георгиевское до регулятора давления))
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 5
Вариант: 1
Название источника выбросов: №26 Продувочная свеча №1

Параметры источников:
D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0752681565574	0,0005419307272
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000029040519	0,0000000209092

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/$Т цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/$Т цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,7687$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка

газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_т$), м^3: 0,76
Рабочее давление (перед опорожнением) (Р), кгс/см^2: 1,043
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (Т), К: 293,15
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241 \cdot P_{пр}/t=0,9982$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,022$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (Р), кгс/см^2: 1,0432
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68 \cdot T_{пр}+0.78 \cdot T_{пр}^2+0.0107 \cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (Т), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 1
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi \cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016
Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5516**

Продувочная свеча №2
(Продувка участка газопровода ГРПШ Георгиевское после регулятора давления))
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 5
Вариант: 1
Название источника выбросов: №27 Продувочная свеча №2

Параметры источников:
D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0011884441727	0,0000085567980
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000458534	0,0000000003301

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M^{max}), г/с

$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])

Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год

$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с

$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])

Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год

$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:

$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,0121$ $м^3$ (9 [1])

Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,012

Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 1,043

Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15

Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033

Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15

Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):

$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9982$ (3 [1])

Приведенное давление ($P_{пр}$):

$P_{пр}=P/P_{кр}=0,022$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 1,043

Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32

Безразмерный коэффициент (t):

$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])

Приведенная температура газа ($T_{пр}$):

$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Средняя температура газа (T), К: 293,15

Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66

Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$

Количество технологических операций в год (N): 1

Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$

$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])

Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)

Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:

1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5517**

Продувочная свеча №1

(Продувка участка газопровода ГРПШ Анастасиевка до регулятора давления))

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021

Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 2

Цех: 6

Вариант: 1

Название источника выбросов: №28 Продувочная свеча №1

Параметры источников:

D= 20 мм;

H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0178266625904	0,0001283519707
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000006878015	0,0000000049522

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M^{max}), г/с

$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])

Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год

$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с

$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])

Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год

$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:

$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,1821$ $м^3$ (9 [1])

Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,18

Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 1,043

Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15

Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033

Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15

Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):

$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9982$ (3 [1])

Приведенное давление ($P_{пр}$):

$P_{пр}=P/P_{кр}=0,022$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 1,043

Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32

Безразмерный коэффициент (t):

$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])

Приведенная температура газа ($T_{пр}$):

$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Средняя температура газа (T), К: 293,15

Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66

Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$

Количество технологических операций в год (N): 1

Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
μ=ϕ·b=0,027 (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5518**

Продувочная свеча №2

(Продувка участка газопровода ГРПШ Анастасиевка после регулятора давления))
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 6
Вариант: 1
Название источника выбросов: №29 Продувочная свеча №2

Параметры источников:
D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0011884441727	0,0000085567980
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000458534	0,0000000003301

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,0121$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 0,012
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 1,043
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15

Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241 \cdot P_{пр}/t=0,9982$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,022$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 1,043
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68 \cdot T_{пр}+0.78 \cdot T_{пр}^2+0.0107 \cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 1
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi \cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5519**

Продувочная свеча №1

(Продувка участка газопровода ГРПШ М.Псеушхо до регулятора давления))
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 7
Вариант: 1
Название источника выбросов: №30 Продувочная свеча №1

Параметры источников:
D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0178266625904	0,0001283519707
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000006878015	0,0000000049522

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с

$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,1821$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,18
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 1,043
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9982$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,022$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 1,043
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$
Количество технологических операций в год (N): 1
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5520**

Продувочная свеча №2
(Продувка участка газопровода ГРПШ М. Псеушхо после регулятора давления))
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 2

Цех: 7

Вариант: 1

Название источника выбросов: №31 Продувочная свеча №2

Параметры источников:

D= 20 мм;

H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0011884441727	0,0000085567980
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000458534	0,0000000003301

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M^{max}), г/с

$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])

Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год

$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с

$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])

Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год

$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:

$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,0121$ м^3 (9 [1])

Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 0,012

Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 1,043

Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15

Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033

Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15

Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):

$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9982$ (3 [1])

Приведенное давление ($P_{пр}$):

$P_{пр}=P/P_{кр}=0,022$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 1,043

Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32

Безразмерный коэффициент (t):

$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])

Приведенная температура газа ($T_{пр}$):

$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Средняя температура газа (T), К: 293,15

Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66

Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3

Количество технологических операций в год (N): 1

Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3

$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])

Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)

Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:

1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5521**

Продувочная свеча №1

(Продувка участка газопровода ГРПШ Б.Псеушхо до регулятора давления))

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021

Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 2

Цех: 8

Вариант: 1

Название источника выбросов: №32 Продувочная свеча №1

Параметры источников:

D= 20 мм;

H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0178266625904	0,0001283519707
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000006878015	0,0000000049522

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M^{max}), г/с

$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])

Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год

$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с

$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])

Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год

$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:

$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,1821$ $м^3$ (9 [1])

Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,18

Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 1,043

Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15

Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033

Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15

Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):

$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9982$ (3 [1])

Приведенное давление ($P_{пр}$):

$P_{пр}=P/P_{кр}=0,022$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 1,043

Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32

Безразмерный коэффициент (t):

$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (Т), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 1
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№5522**

Продувочная свеча №2

(Продувка участка газопровода ГРПШ Б. Псеушхо после регулятора давления))
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 2
Цех: 8
Вариант: 1
Название источника выбросов: №33 Продувочная свеча №2
Параметры источников:
D= 20 мм;
H=4,0 м.
Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0011884441727	0,0000085567980
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000458534	0,0000000003301

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г \cdot P \cdot T_{ст}/(P_{ст} \cdot T \cdot z)=0,0121$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,012
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 1,043
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241 \cdot P_{пр}/t=0,9982$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,022$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 1,043
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68 \cdot T_{пр}+0.78 \cdot T_{пр}^2+0.0107 \cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$
Количество технологических операций в год (N): 1
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$
$\mu=\phi \cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403.

ПРИЛОЖЕНИЕ В РАСЧЕТЫ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ИСТОЧНИКОВ ВЫДЕЛЕНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

(справочное)

ГРПШ

Согласно проектным решениям на трассе газопровода в районе населенных пунктов установлено 4 ГРПШ: ГРПШ Б. Псеушхо; ГРПШ Георгиевское; ГРПШ Анастасиевка; ГРПШ М. Псеушхо.

Назначением всех ГРПШ является снижение давления газа с высокого (1,2 МПа) до более низких значений:

- ГРПШ Анастасиевка, ГРПШ Б. Псеушхо и ГРПШ М. Псеушхо понижают давление до среднего уровня (0,3 МПа);
- ГРПШ Георгиевское имеет два выхода: для среднего (0,3 МПа) и низкого давления (0,003 МПа).

ГРПШ Анастасиевка, ГРПШ Большой Псеушхо, ГРПШ Малый Псеушхо блочного исполнения, идентичной комплектации.

Производитель ООО «ИнтерТех Инвест».

Обогрев блочной конструкции осуществляется обогревателем газогорелочным ОГШН-2.

ГРПШ Большой Псеушхо, ГРПШ Анастасиевка, ГРПШ Малый Псеушхо

Источник **№0001, №0007, №0013**

Продувочная свеча №1

(продувка обвязки узла фильтрации)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017

Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 1 Цех: 1 Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 Продувочная свеча

Параметры источников:

D= 20 мм;

H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,1731670378538	0,4555743918981
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000066812592	0,0000175773094

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	*[1] Продувка фильтра основной линии*		
0410	Метан	0,1731670378538	0,4550829754798
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000066812592	0,0000175583492
Автономный источник	*[2] Продувка обвязки узла фильрации в период ремонтных работ*		
0410	Метан	0,0170630700800	0,0004914164183
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000006583400	0,0000000189602

Источник выделения: ***№1 Продувка фильтра основной линии***

Наименование технологического процесса: Продувка пылеуловителей

Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,1731670378538	0,4550829754798
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000066812592	0,0000175583492

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot n\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества продувок)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot n\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества продувок)
Объем газа, выбрасываемого при продувках пылеуловителя в атмосферу (V), м^3:
$V=3018.36\cdot f\cdot\tau\cdot P_p/T_p\cdot Z+C^k=1,7686$ м^3 (7 [1])
Площадь сечения продувочного вентиля (f), м^2: 0,00196
Продолжительность продувки (τ), с: 5
Давление газа при продувке (P_p), МПа: 1,2
Температура газа (T_p), К: 293,15
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2585$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,23
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Норма расхода газа за одну продувку (C^k): 1.65 м^3 (автоматическая продувка)
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество пылеуловителей (N): 1
Количество продувок одного пылеуловителя в год (n): 365
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Источник выделения: ***№2 Продувка обвязки узла фильрации в период ремонтных работ***
Наименование технологического процесса: Продувка пылеуловителей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0170630700800	0,0004914164183
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000006583400	0,0000000189602

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год

$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot n\cdot N\cdot 10^{-3}$ ([1] с учетом количества продувок)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot n\cdot N\cdot 10^{-6}$ ([1] с учетом количества продувок)
Объем газа, выбрасываемого при продувках пылеуловителя в атмосферу (V), м^3:
$V=0.0029\cdot V_г\cdot k\cdot(P_а+P_г)/T_г=0,1743$ м^3 (8 [1])
Геометрический объем продуваемого газопровода или оборудования ($V_г$), м^3: 0,07
Поправочный коэффициент (k): 1,25
Атмосферное давление ($P_а$), Па: 101325
Избыточное давление газа в газопроводе при продувке ($P_г$), Па: 100000
Температура газа ($T_г$), К: 293,15
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество пылеуловителей (N): 2
Количество продувок одного пылеуловителя в год (n): 2
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0002, №0008, №0014**

Продувочная свеча №2

(продувка обвязки узла редуцирования при плановых ремонтных работах)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 1 Цех: 2 Вариант: 1
Название источника выбросов: №2 Продувочная свеча №2
Источник выделения: №2 Продувка обвязки узла редуцирования в период регламентных работ
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:

D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0058322703573	0,0000839846931
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000002250250	0,0000000032404

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	*[1] Продувка обвязки узла редуцирования в период регламентных работ*		
0410	Метан	0,0058322703573	0,0000839846931
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000002250250	0,0000000032404

Источник выделения: ***№1 Продувка обвязки узла редуцирования в период регламентных работ***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0058322703573	0,0000839846931
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000002250250	0,0000000032404

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,0596$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,02
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 3,059
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9948$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,0646$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 3,059
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0003, №0009, №0015**

Свеча сброса газа

(сброс газа с ПСК в период регламентных работ)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 1 Цех: 3 Вариант: 1
Название источника выбросов: №3 Свеча сброса газа с ПСК
Источник выделения: №1 Проверка работоспособности ПСК клапанов в период регламентных работ
Наименование технологического процесса: Проверка работоспособности предохранительного клапана
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:

D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0000360836359	0,0000046764392
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000013922	0,0000000001804

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Сброс газа с ПСК в период регламентных работ		
0410	Метан	0,0000360836359	0,0000046764392
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000013922	0,0000000001804

Источник выделения: ***№1 Сброс газа с ПСК в период регламентных работ***
Наименование технологического процесса: Проверка работоспособности предохранительного клапана
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0000360836359	0,0000046764392
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000013922	0,0000000001804

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot n\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества проверок)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot n\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества проверок)
Объем сбрасываемого газа в атмосферу (V), $м^3$:

$V=37.3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot (z/T)^{0.5} \cdot \tau=0,00037$ м^3 (10 [1])
Площадь сечения клапана (F), м^2: 0,000314
Коэффициент расхода, газа клапаном (паспортные данные) (K_k): 0,6
Рабочее давление (P), МПа: 0,3
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241 \cdot P_{пр}/t=0,9948$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,0646$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 3,059
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68 \cdot T_{пр}+0.78 \cdot T_{пр}^2+0.0107 \cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Рабочая температура (T), К: 293
Время проверки работоспособности предохранительного клапана (τ), с: 3
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество клапанов (N): 1
Количество проверок в год (n): 18
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi \cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0004, №0010, №0016**

Продувочная свеча №3
(продувка регулятора давленя на узле подготовки газа
для собственных нужд при плановых ремонтных работах)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 1 Цех: 4 Вариант: 1
Название источника выбросов: №4 Продувочная свеча №4
Источник выделения: №1 Продувка регулятора давленя на узле подготовки газа для собственных нужд при плановых ремонтных работах
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка

баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022
Параметры источников:
D= 20 мм;
H=4,0 м.
Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0008748405536	0,0000125977040
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000337537	0,0000000004861

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] продувка регулятора давления на узле подготовки гакза для состенных нужд при плановых ремонтных работах		
0410	Метан	0,0008748405536	0,0000125977040
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000337537	0,0000000004861

Источник выделения: ***№1 Продувка регулятора давления на узле подготовки гакза для состенных нужд при плановых ремонтных работах***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0008748405536	0,0000125977040
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000337537	0,0000000004861

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,0089$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,003
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 3,059
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9948$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,0646$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 3,059
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$

Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
μ=ϕ·b=0,027 (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0005, №0011, №0017**

Продувочная свеча №4

(продувка узла подготовки газа
для собственных нужд при плановых ремонтных работах)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 1 Цех: 5 Вариант: 1
Название источника выбросов: №4 Продувочная свеча №4
Источник выделения: №1 Продувка обвязки узла подготовки газа для собственных нужд при плановых ремонтных работах
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:

D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0000868183367	0,0000012501840
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000033497	0,0000000000482

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка обвязки узла подготовки газа для собственных нужд при плановых ремонтных работах		
0410	Метан	0,0000868183367	0,0000012501840
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000033497	0,0000000000482

Источник выделения: ***№1 Продувка обвязки узла подготовки газа для собственных нужд при плановых ремонтных работах***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0000868183367	0,0000012501840
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000033497	0,0000000000482

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M^{max}), г/с

$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])

Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год

$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с

$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])

Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год

$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:

$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,0009$ $м^3$ (9 [1])

Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,003

Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 0,305

Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15

Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033

Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293

Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):

$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9995$ (3 [1])

Приведенное давление ($P_{пр}$):

$P_{пр}=P/P_{кр}=0,0064$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 0,305

Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32

Безразмерный коэффициент (t):

$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])

Приведенная температура газа ($T_{пр}$):

$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])

Средняя температура газа (T), К: 293,15

Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66

Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$

Количество технологических операций в год (N): 2

Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$

$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])

Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)

Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:

1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006

2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0006, №0012, №0018**

Дымовая труба

Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.6.61 от 24.05.2021

Copyright© 1996-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 1 Цех: 6 Вариант: 1

Название источника выбросов: №6 Дымовая труба

Источник выделения: №1 Газовый обогреватель ОГШН-2.

Параметры источников:

D= 20 мм;

H=2,5 м.

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид	0,0000123	0,000090
0304	Азот (II) оксид	0,0000064	0,000047
0330	Сера диоксид	0,0000112	0,000082
0337	Углерод оксид	0,0001148	0,000843
0703	Бенз/а/пирен	0,00000000001	0,00000000002

Исходные данные

Наименование топлива: Газ природный по ГОСТ 5542-2022

Тип топлива: Газ

Характер топлива: Газ

Фактический расход топлива (B, B’)

B = 0,265 тыс.м^3/год

B’ = 0,03611 л/с

Котел водогрейный.

1. Расчет выбросов оксидов азота при сжигании природного газа

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р$’)

$B_р$ = B = 0,265 тыс.м^3/год

$B_р$’ = B’ = 0,03611 л/с = 0,00003611 м^3/с

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)

Q_r = 31,8 МДж/м^3

Удельный выброс оксидов азота при сжигании газа (K_{NO2}, K_{NO2}’)

Котел водогрейный

Время работы котла за год Time = 2640 час

Фактическая тепловая мощность котла по введенному в топку теплу ($Q_т$, $Q_т$’)

$Q_т = B_р/Time/3.6 \cdot Q_r$ = 0,00089 МВт

$Q_т' = B_р' \cdot Q_r$ = 0,00115 МВт

$K_{NO2} = 0.0113 \cdot (Q_т^{0.5}) + 0.03$ = 0,0303365 г/МДж

$K_{NO2}' = 0.0113 \cdot (Q_т'^{0.5}) + 0.03$ = 0,0303829 г/МДж

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β_t)

Температура горячего воздуха $t_{гв}$ = 30 °C

$\beta_t = 1 + 0.002 \cdot (t_{гв} - 30)$ = 1

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (β_a)

Котел работает в соответствии с режимной картой

β_a = 1

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β_r)

Степень рециркуляции дымовых газов r= 0,15 %

$\beta_r = 0.16 \cdot (r^{0.5})$ = 0,06197

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β_d)

Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону δ = 15 %

$\beta_d = 0.022 \cdot \delta = 0,33$

Выброс оксидов азота (M_{NOx}, M_{NOx}', M_{NO}, M_{NO}', M_{NO2}, M_{NO2}')

kп = 0.001 (для валового)

kп = 1 (для максимально-разового)

$M_{NOx} = B_p \cdot Q_r \cdot K_{NO2} \cdot \beta_k \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п = 0,265 \cdot 31,8 \cdot 0,0303365 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1-0,0619677) \cdot (1-0,33) \cdot 0.001 = 0,0001607$ т/год

$M_{NOx}' = B_p' \cdot Q_r \cdot K_{NO2}' \cdot \beta_k \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п = 0,0000361 \cdot 31,8 \cdot 0,0303829 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1-0,0619677) \cdot (1-0,33) = 0,0000219$ г/с

$M_{NO} = 0,29 \cdot M_{NOx} = 0,0000466$ т/год

$M_{NO}' = 0,29 \cdot M_{NOx}' = 0,0000064$ г/с

$M_{NO2} = 0,56 \cdot M_{NOx} = 0,00009$ т/год

$M_{NO2}' = 0,56 \cdot M_{NOx}' = 0,0000123$ г/с

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')

B = 0,265 тыс. м^3/год

B' = 0,03611 л/с = 0,00004 м^3/с

Содержание серы в топливе на рабочую массу ($S_{r\ серы}$, $S_{r\ серы}$')

$S_{r\ серы}$ = 0,02 % (для валового)

$S_{r\ серы}$' = 0,02 % (для максимально-разового)

Содержание сероводорода в топливе на рабочую массу (ΔSr)

$\Delta S_r = 0.94 \cdot H_2S = 0$ %

Содержание сероводорода на рабочую массу топлива, H_2S=0 %

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (η_{SO2}')

Тип топлива : Газ

$\eta_{SO2}' = 0$

Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (η_{SO2}''): 0

Плотность топлива ($P_г$): 0,772

Выброс диоксида серы (M_{SO2}, M_{SO2}')

$M_{SO2} = 0.02 \cdot B \cdot (S_{r\ серы} + \Delta S_r) \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') \cdot P_г = 0,0000818$ т/год

$M_{SO2}' = 0.02 \cdot B' \cdot (S_{r\ серы} + \Delta S_r) \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') \cdot 1000 \cdot P_г = 0,0000112$ г/с

3. Расчет выбросов оксида углерода

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')

B = 0,265тыс. м^3/год

B' = 0,03611 л/с = 0,00004 м^3/с

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{CO})

Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3):

Среднее: 0,2 %

Максимальное :0,2 %

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):

Газ. R=0.5

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 31,8 МДж/кг (МДж/нм^3)

$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r$

Среднее: 3,18 г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)

Максимальное :3,18 г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)

Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4)

Среднее: 0 %

Максимальное: 0 %

Выброс оксида углерода (M_{CO}, M_{CO}')

$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0,0008427$ т/год

$M_{CO}' = B' \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0,0001148$ г/с

4. Расчетное определение выбросов бенз(а)пирена водогрейными котлами.

Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_л$):

$K_д = 2.6-3.2\cdot(D_{отн}-0.5) = 1$
Относительная нагрузка котла $D_{отн} = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_р$)

Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0,15 %
$K_р = 4.15\cdot0,002+1 = 1,006$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Кст)

Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $K_{ст}$': 0,1
$K_{ст} = K_{ст}'/0.14+1 = 1,714$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке ($B_р$):
Среднее: $B_р = B_н\cdot(1-q_4/100) = 0,0000361$ кг/с ($м^3$/с)
Максимальное: $B_р = B_н\cdot(1-q_4/100) = 0,0000361$ кг/с ($м^3$/с)
Фактический расход топлива на номинальной нагрузке ($B_н$): 0,0000361 кг/с ($м^3$/с)
Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 31800 кДж/кг (кДж/$м^3$)
Объем топочной камеры ($V_т$): 0,01 $м^3$
Теплонапряжение топочного объема (q_v)
Среднее: $q_v = B_р\cdot Q_г/V_т = 0,0000361\cdot31800/0,01 = 114,798$ кВт/$м^3$
Максимальное: $q_v = B_р\cdot Q_г/V_т = 0,0000361\cdot31800/0,01 = 114,798$ кВт/$м^3$

Концентрация бенз(а)пирена ($С_{бп}$')

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки ($\alpha_т$''): 1
Среднее: $С_{бп}' = 0.000001\cdot((0,11\cdot q_v-7)/Exp(3.5\cdot(\alpha_т''-1))\cdot K_д\cdot K_р\cdot K_{ст})= 0,0000097$ мг/$м^3$
Максимальное: $С_{бп}' = 0.000001\cdot((0,11\cdot q_v-7)/Exp(3.5\cdot(\alpha_т''-1))\cdot K_д\cdot K_р\cdot K_{ст})= 0,0000097$ мг/$м^3$

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_О$=1.4 $С_{бп} = С_{бп}'\cdot\alpha_т''/\alpha_О$

Среднее: 0,0000069 мг/$м^3$
Максимальное: 0,0000069 мг/$м^3$

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\alpha_о$=1.4), образующихся при полном сгорании 1кг (1$нм^3$) топлива . ($V_{сг}$)

Расчет производится по приближенной формуле
Коэффициент, учитывающий характер топлива (К): 0,345
Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 31,8 МДж/кг (МДж/$нм^3$)
$V_{сг} = К\cdot Q_г = 10,971$ $м^3$/кг топлива ($м^3$/$м^3$ топлива)

Выброс бенз(а)пирена ($М_{бп}$, $М_{бп}'$)

$М_{бп} = С_{бп}\cdot V_{сг}\cdot B_р\cdot k_п$

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р'$)

$B_р = B\cdot(1-q_4/100) = 0,265$ т/год (тыс.$м^3$/год)
$B_р' = B'\cdot(1-q_4/100)\cdot0.0036 = 0,00013$ т/ч (тыс.$м^3$/ч)
$С_{бп} = 0,0000069$ мг/$м^3$

Коэффициент пересчета ($k_п$)

$k_п = 0.000001$ (для валового)
$k_п = 0.000278$ (для максимально-разового)
$М_{бп} = 0,0000069\cdot10,971\cdot0,265\cdot0.000001 = 0,00000000002$ т/год
$М_{бп}' = 0,0000069\cdot10,971\cdot0,00013\cdot0.000278 = 0,00000000001$ 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.

ГРПШ Георгиевское

Источник **№0019**

Продувочная свеча №1

(продувка обвязки узла фильтрации)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017

Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 4 Цех: 1 Вариант: 1

Название источника выбросов: №19 Продувочная свеча №1

Параметры источников:

D= 20 мм;

H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,1634174050715	0,4341988968238
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000063050916	0,0000167525842

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка фильтра основной линии		
0410	Метан	0,1634174050715	0,4294609405279
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000063050916	0,0000165697808
Автономный источник	[2] Продувка обвязки узла фильтрации в период ремонтных работ		
0410	Метан	0,0940070693631	0,0047379562959
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000036270505	0,0000001828033

Источник выделения: ***№1 Продувка фильтра основной линии***

Наименование технологического процесса: Продувка пылеуловителей

Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,1634174050715	0,4294609405279
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000063050916	0,0000165697808

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M^{max}), г/с

$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])

Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год

$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot n\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества продувок)

Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с

$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])

Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год

$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot n\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества продувок)

Объем газа, выбрасываемого при продувках пылеуловителя в атмосферу (V), $м^3$:

$V=3018.36\cdot f\cdot\tau\cdot P_p/T_p\cdot Z+C^k=1,669$ $м^3$ (7 [1])

Площадь сечения продувочного вентиля (f), $м^2$: 0,000314

Продолжительность продувки (τ), с: 5

Давление газа при продувке (P_p), МПа: 1,2

Температура газа (T_p), К: 293,15

Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):

$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])

Приведенное давление ($P_{пр}$):

$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Норма расхода газа за одну продувку (C^k): 1.65 м^3 (автоматическая продувка)
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество пылеуловителей (N): 1
Количество продувок одного пылеуловителя в год (n): 365
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Источник выделения: ***№2 Продувка обвязки узла фильтрации в период ремонтных работ***
Наименование технологического процесса: Продувка пылеуловителей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0940070693631	0,0047379562959
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000036270505	0,0000001828033

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot n\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества продувок)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot n\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества продувок)
Объем газа, выбрасываемого при продувках пылеуловителя в атмосферу (V), м^3:
$V=0.0029\cdot V_г\cdot k\cdot(P_a+P_г)/T_г=1,6802$ м^3 (8 [1])
Геометрический объем продуваемого газопровода или оборудования ($V_г$), м^3: 0,6749
Поправочный коэффициент (k): 1,25
Атмосферное давление (P_a), Па: 101325
Избыточное давление газа в газопроводе при продувке ($P_г$), Па: 100000
Температура газа ($T_г$), К: 293,15
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество пылеуловителей (N): 2
Количество продувок одного пылеуловителя в год (n): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 210 мин. 0 с (12600 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])

Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0020**

Продувочная свеча №2

(продувка обвязки узла редуцирования1-ой линии при плановых ремонтных работах)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка:4 Цех: 2 Вариант: 1
Название источника выбросов: №20 Продувочная свеча №2
Источник выделения: №1 Продувка обвязки узла редуцирования при плановых ремонтных работах
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:

D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0116645407147	0,0001679693863
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000004500500	0,0000000064807

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка обвязки узла редуцирования при плановых ремонтных работах		
0410	Метан	0,0116645407147	0,0001679693863
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000004500500	0,0000000064807

Источник выделения: ***№1 Продувка обвязки узла редуцирования при плановых ремонтных работах***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0116645407147	0,0001679693863
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000004500500	0,0000000064807

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с

$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,1191$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 0,04
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 3,059
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9948$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,0646$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 3,059
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)
Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0021**

Продувочная свеча №3
(продувка обвязки узла редуцирования 2-ой линии при плановых ремонтных работах)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка:4 Цех: 3 Вариант: 1
Название источника выбросов: №21 Продувочная свеча №3

Источник выделения: №1 Продувка обвязки узла редуцирования при плановых ремонтных работах
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022
Параметры источников:
D= 20 мм;
H=4,0 м.
Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0001176006790	0,0000016934498
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000045374	0,0000000000653

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка обвязки узла редуцирования 2-ой линии при плановых ремонтных работах		
0410	Метан	0,0001176006790	0,0000016934498
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000045374	0,0000000000653

Источник выделения: ***№1 Продувка обвязки узла редуцирования 2-ой линии при плановых ремонтных работах***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0001176006790	0,0000016934498
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000045374	0,0000000000653

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0{,}0012$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 0,04
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 0,031
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0{,}9999$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0{,}0007$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 0,031
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0{,}2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1{,}5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15

Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)
Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
μ=ϕ·b=0,027 (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0022**

Сбросная свеча №1

(сброс газа с ПСКна 1-ой линии в период регламентных работ)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 4 Цех: 4 Вариант: 1
Название источника выбросов: №22 Свеча сброса газа №1
Источник выделения: №1 сброс газа с ПСК клапанов в период регламентных работ
Наименование технологического процесса: Проверка работоспособности предохранительного клапана
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:

D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0000601393931	0,0000008660073
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000023203	0,0000000000334

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Сброс газа с ПСК клапанов 1-ой линии в период регламентных работ		
0410	Метан	0,0000601393931	0,0000008660073
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000023203	0,0000000000334

Источник выделения: ***№1 Сброс газа с ПСК клапанов 1-ой линии в период регламентных работ***
Наименование технологического процесса: Проверка работоспособности предохранительного клапана
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0000601393931	0,0000008660073
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000023203	0,0000000000334

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot n\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества проверок)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot n\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества проверок)
Объем сбрасываемого газа в атмосферу (V), $м^3$:
$V=37.3\cdot F\cdot K_k\cdot P\cdot(z/T)^{0.5}\cdot\tau=0,00061$ $м^3$ (10 [1])
Площадь сечения клапана (F), $м^2$: 0,000314
Коэффициент расхода, газа клапаном (паспортные данные) (K_k): 0,6
Рабочее давление (P), МПа: 0,3
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9948$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,0646$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 3,059
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Рабочая температура (T), К: 293
Время проверки работоспособности предохранительного клапана (τ), с: 5
Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$
Количество клапанов (N): 1
Количество проверок в год (n): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0023**

Сбросная свеча №2
(сброс газа с ПСК на 2-ой линии в период регламентных работ)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 4 Цех: 5 Вариант: 1
Название источника выбросов: №23 Свеча сброса газа №2
Источник выделения: №1 сброс газа с ПСК клапанов в период регламентных работ
Наименование технологического процесса: Проверка работоспособности предохранительного клапана
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:

D= 32 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	**Метан**	**0,0000015419317**	**0,0000000222038**
1716	**Одорант СПМ - ТУ 51-81-88**	**0,0000000000595**	**0,0000000000009**

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Сброс газа с ПСК на 2-ой линии в период регламентных работ		
0410	Метан	0,0000015419317	0,0000000222038
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000000595	0,0000000000009

Источник выделения: №1 Сброс газа с ПСК на 2-ой линии в период регламентных работ

Наименование технологического процесса: Проверка работоспособности предохранительного клапана
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0000015419317	0,0000000222038
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000000595	0,0000000000009

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot n\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества проверок)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot n\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества проверок)
Объем сбрасываемого газа в атмосферу (V), $м^3$:
$V=37.3\cdot F\cdot K_k\cdot P\cdot(z/T)^{0.5}\cdot\tau$=2E-5 $м^3$ (10 [1])
Площадь сечения клапана (F), $м^2$: 0,000803
Коэффициент расхода, газа клапаном (паспортные данные) (K_k): 0,6
Рабочее давление (P), МПа: 0,003
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t$=0,9999 (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}$=0,0006 (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 0,0305
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3$=0,2998 (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}$=1,5376 (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Рабочая температура (T), К: 293

Время проверки работоспособности предохранительного клапана (τ), с: 5
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество клапанов (N): 1
Количество проверок в год (n): 2
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)
Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
μ=ϕ·b=0,027 (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0024**

Продувочная свеча №4

(продувка регулятора давленя на узле подготовки газа для собственных нужд при плановых ремонтных работах)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 4 Цех: 6 Вариант: 1
Название источника выбросов: №6 Продувочная свеча №4
Источник выделения: №1 Продувка регулятора давленя на узле подготовки газа для собственных нужд при плановых ремонтных работах
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:

D= 20 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0008748405536	0,0000125977040
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000337537	0,0000000004861

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] продувка регулятора давления на узле подготовки гакза для состенных нужд при плановых ремонтных работах		
0410	Метан	0,0008748405536	0,0000125977040
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000337537	0,0000000004861

Источник выделения: ***№1 Продувка регулятора давления на узле подготовки гакза для состенных нужд при плановых ремонтных работах***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка

баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0008748405536	0,0000125977040
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000337537	0,0000000004861

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,0089$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,003
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 3,059
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9948$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,0646$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 3,059
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0025**

Продувочная свеча №5
(продувка узла подготовки газа
для собственных нужд при плановых ремонтных работах)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.1.7 от 07.06.2017
Copyright© 2012-2016 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Я
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 4 Цех: 7 Вариант: 1
Название источника выбросов: №7 Продувочная свеча №5
Источник выделения: №1 Продувка обвязки узла подготовки газа для собственных нужд при плановых ремонтных работах
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022
Параметры источников:
D= 20 мм;
H=4,0 м.
Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0000868183367	0,0000012501840
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000033497	0,0000000000482

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка обвязки узла подготовки газа для собственных нужд при плановых ремонтных работах		
0410	Метан	0,0000868183367	0,0000012501840
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000033497	0,0000000000482

Источник выделения: ***№1 Продувка обвязки узла подготовки газа для собственных нужд при плановых ремонтных работах***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,0000868183367	0,0000012501840
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000000033497	0,0000000000482

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=0,0009$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 0,003
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 0,305
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15

Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (Т), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241 \cdot P_{пр}/t=0,9995$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,0064$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (Р), кгс/см^2: 0,305
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68 \cdot T_{пр}+0.78 \cdot T_{пр}^2+0.0107 \cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (Т), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi \cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0026**

Дымовая труба

Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.6.61 от 24.05.2021
Copyright© 1996-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 4 Цех: 8 Вариант: 1
Название источника выбросов: №26 Дымовая труба
Источник выделения: №1 Газовый обогреватель ОГШН-2.
Параметры источников:
D= 20 мм;
H=2,5 м.
Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид	0,0000123	0,000090
0304	Азот (II) оксид	0,0000064	0,000047
0330	Сера диоксид	0,0000112	0,000082
0337	Углерод оксид	0,0001148	0,000843
0703	Бенз/а/пирен	0,00000000001	0,00000000002

Исходные данные
Наименование топлива: Газ природный по ГОСТ 5542-2022
Тип топлива: Газ
Характер топлива: Газ
Фактический расход топлива (B, B’)
B = 0,265 тыс.м^3/год
B’ = 0,03611 л/с
Котел водогрейный.

1. Расчет выбросов оксидов азота при сжигании природного газа

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р$’)

$B_р$ = B = 0,265 тыс.м^3/год
$B_р$’ = B’ = 0,03611 л/с = 0,00003611 м^3/с
Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)
Q_r = 31,8 МДж/м^3

Удельный выброс оксидов азота при сжигании газа (K_{NO2}, K_{NO2}’)

Котел водогрейный
Время работы котла за год Time = 2640 час

Фактическая тепловая мощность котла по введенному в топку теплу ($Q_т$, $Q_т$’)

$Q_т = B_р/Time/3.6 \cdot Q_r$ = 0,00089 МВт
$Q_т’ = B_р’ \cdot Q_r$ = 0,00115 МВт
$K_{NO2} = 0.0113 \cdot (Q_т^{0.5}) + 0.03$ = 0,0303365 г/МДж
$K_{NO2}’ = 0.0113 \cdot (Q_т’^{0.5}) + 0.03$ = 0,0303829 г/МДж

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β_t)

Температура горячего воздуха $t_{гв}$ = 30 °С
$\beta_t = 1+0.002 \cdot (t_{гв}-30)$ = 1

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (β_a)

Котел работает в соответствии с режимной картой
β_a = 1

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β_r)

Степень рециркуляции дымовых газов r= 0,15 %
$\beta_r = 0.16 \cdot (r^{0.5})$ = 0,06197

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β_d)

Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону δ = 15 %
$\beta_d = 0.022 \cdot \delta$ = 0,33

Выброс оксидов азота (M_{NOx}, M_{NOx}’, M_{NO}, M_{NO}’, M_{NO2}, M_{NO2}’)

kп = 0.001 (для валового)
kп = 1 (для максимально-разового)
$M_{NOx} = B_р \cdot Q_r \cdot K_{NO2} \cdot \beta_k \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п$ = 0,265·31,8·0,0303365·1·1·1·(1-0,0619677)·(1-0,33)·0.001=0,0001607 т/год
$M_{NOx}’ = B_р’ \cdot Q_r \cdot K_{NO2}’ \cdot \beta_k \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п$ = 0,0000361·31,8·0,0303829·1·1·1·(1-0,0619677)·(1-0,33)=0,0000219 г/с
$M_{NO} = 0,29 \cdot M_{NOx}$ = 0,0000466 т/год
$M_{NO}’ = 0,29 \cdot M_{NOx}’$ = 0,0000064 г/с
$M_{NO2} = 0,56 \cdot M_{NOx}$ = 0,00009 т/год
$M_{NO2}’ = 0,56 \cdot M_{NOx}’$ = 0,0000123 г/с

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B’)

B = 0,265 тыс. м^3/год
B’ = 0,03611 л/с = 0,00004 м^3/с
Содержание серы в топливе на рабочую массу ($S_{r\ серы}$, $S_{r\ серы}$’)
$S_{r\ серы}$ = 0,02 % (для валового)
$S_{r\ серы}$’ = 0,02 % (для максимально-разового)

Содержание сероводорода в топливе на рабочую массу (ΔSr)

$\Delta S_r = 0.94 \cdot H_2S$=0 %

Содержание сероводорода на рабочую массу топлива, H_2S=0 %

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (η_{SO2}')

Тип топлива : Газ

η_{SO2}' = 0

Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (η_{SO2}''): 0

Плотность топлива ($P_г$): 0,772

Выброс диоксида серы (M_{SO2}, M_{SO2}')

$M_{SO2} = 0.02 \cdot B \cdot (S_{г\ серы} + \Delta S_г) \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') \cdot P_г$ = 0,0000818 т/год

$M_{SO2}' = 0.02 \cdot B' \cdot (S_{г\ серы} + \Delta S_г) \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') \cdot 1000 \cdot P_г$ = 0,0000112 г/с

3. Расчет выбросов оксида углерода

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')

B = 0,265тыс. м^3/год

B' = 0,03611 л/с = 0,00004 м^3/с

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{CO})

Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3):

Среднее: 0,2 %

Максимальное :0,2 %

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):

Газ. R=0.5

Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 31,8 МДж/кг (МДж/нм^3)

$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_г$

Среднее: 3,18 г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)

Максимальное :3,18 г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)

Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4)

Среднее: 0 %

Максимальное: 0 %

Выброс оксида углерода (M_{CO}, M_{CO}')

$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100)$ = 0,0008427 т/год

$M_{CO}' = B' \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100)$ = 0,0001148 г/с

4. Расчетное определение выбросов бенз(а)пирена водогрейными котлами.

Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_д$):

$K_д = 2.6-3.2 \cdot (D_{отн}-0.5)$ = 1

Относительная нагрузка котла $D_{отн}$ = 1

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_р$)

Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0,15 %

$K_р = 4.15 \cdot 0,002+1$ = 1,006

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Кст)

Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $K_{ст}$': 0,1

$K_{ст} = K_{ст}'/0.14+1$ = 1,714

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке ($B_р$):

Среднее: $B_р = B_н \cdot (1-q_4/100)$ = 0,0000361 кг/с (м^3/с)

Максимальное: $B_р = B_н \cdot (1-q_4/100)$ = 0,0000361 кг/с (м^3/с)

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке ($B_н$): 0,0000361 кг/с (м^3/с)

Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 31800 кДж/кг (кДж/м^3)

Объем топочной камеры ($V_т$): 0,01 м^3

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Среднее: $q_v = B_р \cdot Q_г / V_т = 0,0000361 \cdot 31800/0,01$ = 114,798 кВт/м^3

Максимальное: $q_v = B_р \cdot Q_г / V_т = 0,0000361 \cdot 31800/0,01$ = 114,798 кВт/м^3

Концентрация бенз(а)пирена ($C_{бп}$')

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки ($\alpha_т$''): 1

Среднее: $C_{бп}' = 0.000001 \cdot ((0,11 \cdot q_v - 7)/Exp(3.5 \cdot (\alpha_т'' - 1)) \cdot K_д \cdot K_р \cdot K_{ст}) = 0,0000097$ мг/м^3
Максимальное: $C_{бп}' = 0.000001 \cdot ((0,11 \cdot q_v - 7)/Exp(3.5 \cdot (\alpha_т'' - 1)) \cdot K_д \cdot K_р \cdot K_{ст}) = 0,0000097$ мг/м^3
Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_О$=1.4 $C_{бп} = C_{бп}' \cdot \alpha_т'' / \alpha_О$
Среднее: 0,0000069 мг/м^3
Максимальное: 0,0000069 мг/м^3
Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\alpha_о$=1.4), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм^3) топлива . ($V_{сг}$)
Расчет производится по приближенной формуле
Коэффициент, учитывающий характер топлива (К): 0,345
Низшая теплота сгорания топлива ($Q_г$): 31,8 МДж/кг (МДж/нм^3)
$V_{сг} = K \cdot Q_г = 10,971$ м^3/кг топлива (м^3/м^3 топлива)
Выброс бенз(а)пирена ($М_{бп}$, $М_{бп}'$)
$М_{бп} = C_{бп} \cdot V_{сг} \cdot B_р \cdot k_п$
Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р'$)
$B_р = B \cdot (1 - q_4/100) = 0,265$ т/год (тыс.м^3/год)
$B_р' = B' \cdot (1 - q_4/100) \cdot 0.0036 = 0,00013$ т/ч (тыс.м^3/ч)
$C_{бп} = 0,0000069$ мг/м^3
Коэффициент пересчета ($k_п$)
$k_п = 0.000001$ (для валового)
$k_п = 0.000278$ (для максимально-разового)
$М_{бп} = 0,0000069 \cdot 10,971 \cdot 0,265 \cdot 0.000001 = 0,00000000002$ т/год
$М_{бп}' = 0,0000069 \cdot 10,971 \cdot 0,00013 \cdot 0.000278 = 0,00000000001$ 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.

КРАНОВЫЕ УЗЛЫ

В период эксплуатации газопровод подлежат периодическому контролю технического состояния, путем проведения плановых осмотров, ревизий и диагностики согласно требованиям «Правил безопасности сетей газоснабжения и газораспределения».

Техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования должно проводиться не реже одного раза в 6 месяцев согласно регламенту. Установленная на газопроводах запорная арматура должна подвергаться ежегодному техническому обслуживанию, а при необходимости ремонту.

Регламентные работы по техническому обслуживанию газопровода и его крановых узлов не всегда осуществляются с полным освобождением газораспределительной сети. Проектируемый участок газопровода будет обслуживаться поучастково, поэтому стравливание газа при необходимости будет производится с определенного участка (от крана до крана).

Источник **№0027, №0028**

Продувочная свеча на КУ№1-КУ№2
(Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 5
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №27-28 Продувочная свеча на КУ№1 и КУ№2
Источник выделения: №1 Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	4,9313549933376	0,2840460476162
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001902651994	0,0000109592755

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32		
0410	Метан	4,9313549933376	0,2840460476162
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001902651994	0,0000109592755

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	4,9313549933376	0,2840460476162
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001902651994	0,0000109592755

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=201,4573$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 16,64
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 12,24

Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (Т), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 480 мин. 0 с (28800 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0029**

Продувочная свеча на КУ№2

(Продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00-1ПК1,0+00,00)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 6
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №29 Продувочная свеча на КУ№2
Источник выделения: №1 Продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00-1ПК1,0+00,00
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,3701749213749	0,0097726179243
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000142823636	0,0000003770544

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год

Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00-1ПК1,0+00,00		
0410	Метан	0,3701749213749	0,0097726179243
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000142823636	0,0000003770544

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00-1ПК1,0+00,00***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,3701749213749	0,0097726179243
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000142823636	0,0000003770544

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=6{,}9311$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 0,5725
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0{,}9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0{,}2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0{,}2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1{,}5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 220 мин. 0 с (13200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0{,}027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006.

Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0030, №0031**

Продувочная свеча на КУ№2-КУ№3
(Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК54+47,15)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 6-7
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №30-31 Продувочная свеча на КУ№2 и КУ№3
Источник выделения: №1 Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК54+47,15
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	2,2019211298377	0,1268306570786
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000849561557	0,0000048934746

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК54+47,15		
0410	Метан	2,2019211298377	0,1268306570786
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000849561557	0,0000048934746

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК54+47,15***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	2,2019211298377	0,1268306570786
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000849561557	0,0000048934746

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])

Валовой выброс одоранта ($М^{вал}_{од}$), т/год
$М^{вал}_{од}=V·μ·N·10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г·P·T_{ст}/(P_{ст}·T·z)$=89,9536 м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 7,43
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241·P_{пр}/t$=0,9792 (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}$=0,2587 (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68·T_{пр}+0.78·T_{пр}^2+0.0107·T_{пр}^3$=0,2998 (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}$=1,5376 (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 480 мин. 0 с (28800 с)

Состав газа ($c_к$), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$μ=ϕ·b$=0,027 (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0032**

Продувочная свеча на КУ№3
(Продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00-2ПК41,0+00,00)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 7
Цех: 2
Вариант: 1
Название источника выбросов: №32 Продувочная свеча на КУ№2
Источник выделения: №1 Продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00-2ПК41,0+00,00
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	4,6444760256202	0,1337609095379
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001791966220	0,0000051608627

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00-2ПК41,0+00,00		
0410	Метан	4,6444760256202	0,1337609095379
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001791966220	0,0000051608627

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00-2ПК41,0+00,00***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	4,6444760256202	0,1337609095379
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001791966220	0,0000051608627

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м^3:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)$=189,7376 м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 15,68
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t$=0,9792 (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}$=0,2587 (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):

$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (Т), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 1
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 480 мин. 0 с (28800 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0033, №0034**

Продувочная свеча на КУ№3-КУ№4

(Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 7-8
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №33-34 Продувочная свеча на КУ№3 и КУ№4
Источник выделения: №1 Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	3,6481358153838	0,2101326229661
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001407550844	0,0000081074929

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19		
0410	Метан	3,6481358153838	0,2101326229661

1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001407550844	0,0000081074929

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	3,6481358153838	0,2101326229661
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0001407550844	0,0000081074929

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=149,0348$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 12,31
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 $кг/м^3$
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 480 мин. 0 с (28800 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), $г/м^3$
$\mu=\phi\cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), $г/м^3$: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006.

Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0035**

Продувочная свеча на КУ№4

(Продувка участка газопровода ПК118+84,19-196,0+0,00)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021

Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо

Площадка: 8

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №35 Продувочная свеча на КУ№4

Источник выделения: №1 Продувка участка газопровода ПК118+84,19-196,0+0,00

Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования

Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:

D= 50 мм;

H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	5,8273166460906	0,5034801582222
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0002248338570	0,0000194256452

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода ПК118+84,19-196,0+0,00		
0410	Метан	5,8273166460906	0,5034801582222
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0002248338570	0,0000194256452

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода ПК118+84,19-196,0+0,00***

Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей

Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	5,8273166460906	0,5034801582222
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0002248338570	0,0000194256452

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M^{max}), г/с

$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])

Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год

$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с

$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])

Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год

$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)

Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:

$V=V_г \cdot P \cdot T_{ст}/(P_{ст} \cdot T \cdot z)=357,0891$ м^3 (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), м^3: 29,51
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см^2: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), кгс/см^2: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293,15
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241 \cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), кгс/см^2: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), кгс/см^2: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68 \cdot T_{пр}+0.78 \cdot T_{пр}^2+0.0107 \cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66
Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (T цикл): 720 мин. 0 с (43200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
$\mu=\phi \cdot b=0,027$ (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

Источник **№0036**

Продувочная свеча на КУ№4
(Продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00-3ПК1,0+00,00)
Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021
Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01-01-4212

Объект: №655 Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо
Площадка: 8
Цех: 3
Вариант: 1
Название источника выбросов: №36 Продувочная свеча на КУ№4
Источник выделения: №1 Продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00-3ПК1,0+00,00

Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Параметры источников:
D= 50 мм;
H=4,0 м.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,4534238665749	0,0065293036787
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000174943362	0,0000002519184

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00-3ПК1,0+00,00		
0410	Метан	0,4534238665749	0,0065293036787
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000174943362	0,0000002519184

Источник выделения: ***№1 Продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00-3ПК1,0+00,00***
Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования / заправка баков автомобилей
Наименование газовой смеси: Газ по ГОСТ 5542-2022

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0410	Метан	0,4534238665749	0,0065293036787
1716	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88	0,0000174943362	0,0000002519184

Расчетные формулы
Максимальный выброс (M^{max}), г/с
$M^{max}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot10^3/T$ цикл ([1])
Валовой выброс ($M^{вал}$), т/год
$M^{вал}=V\cdot\rho\cdot c_k/100\cdot N\cdot10^{-3}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Максимальный выброс одоранта ($M^{max}_{од}$), г/с
$M^{max}_{од}=V\cdot\mu/T$ цикл ([1])
Валовой выброс одоранта ($M^{вал}_{од}$), т/год
$M^{вал}_{од}=V\cdot\mu\cdot N\cdot10^{-6}$ ([1] с учетом количества технологических операций)
Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), $м^3$:
$V=V_г\cdot P\cdot T_{ст}/(P_{ст}\cdot T\cdot z)=4,6309$ $м^3$ (9 [1])
Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием ($V_г$), $м^3$: 0,3825
Рабочее давление (перед опорожнением) (P), $кгс/см^2$: 12,24
Температура при стандартных условиях ($T_{ст}$), К: 293,15
Давление при стандартных условиях ($P_{ст}$), $кгс/см^2$: 1,033
Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293
Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):
$Z=1-0.0241\cdot P_{пр}/t=0,9792$ (3 [1])
Приведенное давление ($P_{пр}$):
$P_{пр}=P/P_{кр}=0,2587$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Среднее давление газа (P), $кгс/см^2$: 12,24
Критические давление газа ($P_{кр}$), $кгс/см^2$: 47,32
Безразмерный коэффициент (t):
$t=1-1.68\cdot T_{пр}+0.78\cdot T_{пр}^2+0.0107\cdot T_{пр}^3=0,2998$ (4 [1])
Приведенная температура газа ($T_{пр}$):
$T_{пр}=T/T_{кр}=1,5376$ (пояснения к формулам 3 и 4 [1])
Средняя температура газа (T), К: 293,15
Критическая температура газа ($T_{кр}$), К: 190,66

Плотность газа (ρ): 0,7235 кг/м^3
Количество технологических операций в год (N): 2
Продолжительность производственного цикла (Т цикл): 120 мин. 0 с (7200 с)

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0410	Метан	97,440

Содержание одоранта (μ), г/м^3
μ=ϕ·b=0,027 (1 [1] [3])
Коэффициент пересчета (ϕ): 1,70 (Состав одоранта по ТУ 51-31323949-94-2002)
Содержание меркаптановой серы в природном газе (b), г/м^3: 0,016

Программа основана на следующих методических документах:
1. Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403 23.06.2006
2. Стандарт организации инструкция по расчету и нормированию выбросов АГНКС, СТО Газпром 2-1.19-059-2006. Разработан ОАО «Промгаз», Утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403
3. Инструкция по расчету и нормированию выбросов газонаполнительных станций (ГНС), СТО Газпром 2-1.19-060-2006. Разработан ОАО «Газпром промгаз», Утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 14 декабря 2005 г. № 403

ПРИЛОЖЕНИЕ Г ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД СМР

(справочное)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01014212

Предприятие: 655, Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское
Город: 23, Краснодарский край
Район: 2, Туапсинский муниципальный округ
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 3, Строительно-монтажные работы
ВР: 1, Расчет максимально-разовой концентрации без учета Сф
ВР: 2, Расчет максимально-разовой концентрации с учетом Сф
ВР: 3, Расчет долгопериодных концентраций без учета Сф
ВР: 4, Расчет долгопериодных концентраций с учетом Сф
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 2 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	0,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6,1
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - СМР
1 - ДЭС-100
2 - ДЭС-50
3 - Передвижной компрессор
4 - БКМ-317
5 - Внутренний проезд автотранспорта
6 - Участок работы строительной техники
7 - Емкость для заправки техники
8 - Участок работы бензопил
9 - Участок работы шлифмашинки
10 - Участок сварочных работ
11 - Участок нанесения ЛКМ
12 - Участок пересыпки щебня
13 - Участок хранения ПРС
14 - Участок укладки битумного покрытия
2 - Пуско-наладочные работы
1 - Продувочные свечи на КУ№1
2 - Продувочные свечи на КУ№2
3 - Продувочные свечи на КУ №3
4 - Проодувочные свечи на КУ№4

Параметры источников выбросов111

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.

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	5501	[5501] ДВС ДЭС-100	1	1	2,5	0,05	0,56	284,47	1,29	450,00	0,00	-	-	1,5	699,80	226,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1477778	0,464219	1	0,16	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0765278	0,240399	1	0,04	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0166667	0,054849	1	0,02	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0038889	0,012466	1	0,00	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1833333	0,573418	1	0,01	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	7,480000E-07	1	0,00	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0026667	0,008227	1	0,01	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0333333	0,104711	1	0,01	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 2																		
+	5502	[5502] ДВС ДЭС-50	1	1	2,5	0,05	0,25	129,87	1,29	450,00	0,00	-	-	1,5	975,20	-299,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0738889	0,224781	1	0,17	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0382639	0,116404	1	0,05	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0083333	0,026558	1	0,03	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0019444	0,006036	1	0,00	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0916667	0,277656	1	0,01	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	3,620000E-07	1	0,00	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0013333	0,003984	1	0,01	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0166667	0,050702	1	0,01	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 3																		
	5503	[5503] ДВС Передвижного компрессора	1	1	2	0,08	0,99	197,70	1,29	450,00	0,00	-	-	1,5	-1322,00	-1167,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2748666	0,078830	1	1,65	102,60	22,62	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1423417	0,040822	1	0,43	102,60	22,62	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0310000	0,009314	1	0,25	102,60	22,62	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0072333	0,002117	1	0,02	102,60	22,62	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3410000	0,097373	1	0,08	102,60	22,62	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	1,270000E-07	1	0,00	102,60	22,62	0,00	0,00	0,00

1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0049600	0,001397	1	0,12		102,60		22,62		0,00		0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0620000	0,017781	1	0,06		102,60		22,62		0,00		0,00	

№ пл.: 1, № цеха: 4

+	5504	[5504] ДВС БКМ-317	1	1	3,27	0,10	0,43	60,87	1,29	450,00	0,00	-	-	1,5	195,20	393,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1250200	0,043749	1	0,27	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0647425	0,022656	1	0,07	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0141000	0,005169	1	0,04	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0032900	0,001175	1	0,00	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1551000	0,054041	1	0,01	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	7,000000E-08	1	0,00	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0022560	0,000775	1	0,02	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0282000	0,009868	1	0,01	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 5

+	6501	[6501] Внутренний проезд автотранспорта	1	3	5	0,00			1,29		2,00	-	-	1,5	457,20	361,30	873,50	133,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0024889	0,006006	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0012889	0,003110	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0003333	0,000801	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0006000	0,001484	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0067778	0,015587	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0011111	0,002746	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 6

+	6502	[6502] Участок работы строительной техники	1	3	5	0,00			1,29		2,00	-	-	1,5	870,00	133,10	985,60	-296,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0601480	1,669468	1	1,90	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0311481	0,864546	1	0,49	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0120322	0,335088	1	0,51	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0088828	0,245154	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0716350	2,051019	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0032222	0,005749	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0178867	0,569953	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 7

+	6503	[6503] Емкость для заправки автотранспорта	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1,5	779,80	-564,90	775,40	-571,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000027	0,000012	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0009773	0,004106	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 8

+	6504	[6504] Участок работы бензопил	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1,5	902,10	53,50	976,50	-296,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003730	0,000118	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0001930	0,000061	1	0,03		11,40		0,50		0,00		0,00	
0330	Сера диоксид					0,0000400	0,000127	1	0,00		11,40		0,50		0,00		0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0053330	0,016896	1	0,06		11,40		0,50		0,00		0,00	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)					0,0004670	0,001478	1	0,01		11,40		0,50		0,00		0,00	
№ пл.: 1, № цеха: 9																		
+	6505	[6505] Участок работы шлифовальной машины	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1,5	191,90	398,30	195,60	391,30
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									См/ПДК		Xm		Um		См/ПДК		Xm	Um
0123	Железа оксид					0,0040000	0,006480	1	0,00		11,40		0,50		0,00		0,00	0,00
2930	Пыль абразивная					0,0000104	0,000017	1	0,01		11,40		0,50		0,00		0,00	0,00
№ пл.: 1, № цеха: 10																		
+	6506	[6506] Участок сварочных и газорезательных работ	1	3	5	0,00			1,29		2,00	-	-	1,5	458,80	356,60	864,40	131,10
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									См/ПДК		Xm		Um		См/ПДК		Xm	Um
0123	Железа оксид					0,0179306	0,005136	1	0,00		39,90		0,50		0,00		0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0002639	0,000148	1	0,08		39,90		0,50		0,00		0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0071222	0,001582	1	0,10		39,90		0,50		0,00		0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0011574	0,000257	1	0,01		39,90		0,50		0,00		0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0088056	0,002316	1	0,01		39,90		0,50		0,00		0,00	0,00
0342	Фториды газообразные					0,0002134	0,000072	1	0,03		39,90		0,50		0,00		0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые					0,0009389	0,000101	1	0,01		39,90		0,50		0,00		0,00	0,00
0827	Винилхлорид					0,0000033	0,000002	1	0,00		39,90		0,50		0,00		0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0003983	0,000043	1	0,00		39,90		0,50		0,00		0,00	0,00
№ пл.: 1, № цеха: 11																		
+	6507	[6507] Участок нанесения ЛКМ	1	3	2	0,00			1,29		1,00	-	-	1,5	861,23	143,10	983,20	-310,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									См/ПДК		Xm		Um		См/ПДК		Xm	Um
0317	Кислота синильная					0,0032118	0,000051	1	0,00		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0361511	0,001117	1	1,14		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
1051	Изопропиловый спирт					0,0649580	0,001031	1	0,68		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
1052	Метиловый спирт					0,1623950	0,002578	1	1,03		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
1119	Этиловый эфир этиленгликоля					0,0974370	0,001547	1	0,88		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)					0,0324790	0,000516	1	2,05		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
1232	Метилметакрилат					0,0034844	0,000066	1	0,22		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0039200	0,000126	1	0,50		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)					0,0477750	0,001285	1	0,86		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
№ пл.: 1, № цеха: 12																		
+	6508	[6508] Участок пересыпки щебня	1	3	2	0,00			1,29		21,00	-	-	1,5	674,06	244,22	664,64	227,28
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									См/ПДК		Xm		Um		См/ПДК		Xm	Um
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2					0,0492800	0,184615	1	0,62		28,50		0,50		0,00		0,00	0,00
№ пл.: 1, № цеха: 13																		
+	6509	[6509] Участок хранения ПРС	1	3	2	0,00			1,29		1,00	-	-	1,5	572,20	275,90	860,60	129,20
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									См/ПДК		Xm		Um		См/ПДК		Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,1480437	0,021339	1	1,04		45,60		0,50		0,00		0,00	0,00
№ пл.: 1, № цеха: 14																		
+	6510	[6510] Участок засыпки траншеи	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1,5	448,40	364,40	871,20	123,80
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			

										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0588000	1,326681	1	1,24		28,50		0,50	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 1, № цеха: 15																		
	6511	[6511] Участок укладки битумного покрытия	1	3	2	0,00			1,29		10,00	-	-	1,5	573,90	280,40	603,80	265,70
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
2754		Алканы С12-С19 (в пересчете на С)					0,0018424	0,002620	1	0,10		11,40		0,50	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 2, № цеха: 1																		
	5505	[5505] Продувочная свеча №1	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-5258,50	641,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
0410		Метан					4,9313550	0,284046	1	1,05		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
1716		Одорант СПМ					0,0001903	0,000011	1	0,17		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 2, № цеха: 2																		
	5506	[5506] Продувочная свеча №2	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3466,80	-401,20	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
0410		Метан					4,9313550	0,284046	1	1,05		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
1716		Одорант СПМ					0,0001903	0,000011	1	0,17		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
	5507	[5507] Продувочная свеча №3	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3457,30	-401,10	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
0410		Метан					0,3701749	0,009773	1	0,08		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
1716		Одорант СПМ					0,0000143	3,770544E-07	1	0,01		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
	5508	[5508] Продувочная свеча №4	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3450,50	-405,80	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
0410		Метан					2,2019211	0,126831	1	0,47		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
1716		Одорант СПМ					0,0000850	0,000005	1	0,08		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 2, № цеха: 3																		
	5509	[5509] Продувочная свеча №5	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-1335,30	-1169,20	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
0410		Метан					2,2019211	0,126831	1	0,47		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
1716		Одорант СПМ					0,0000850	0,000005	1	0,08		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
+	5510	[5510] Продувочная свеча №6	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-1327,80	-1166,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
0410		Метан					4,6444760	0,133761	1	0,38		34,20		0,50	0,00		0,00	0,00
1716		Одорант СПМ					0,0001792	0,000005	1	0,06		34,20		0,50	0,00		0,00	0,00
	5511	[5511] Продувочная свеча №7	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-1324,10	-1172,90	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
0410		Метан					3,6481358	0,210133	1	0,78		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
1716		Одорант СПМ					0,0001408	0,000008	1	0,12		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 2, № цеха: 4																		
	5512	[5512] Продувочная свеча №8	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1104,40	-4691,40	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
0410		Метан					3,6481358	0,210133	1	0,78		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
1716		Одорант СПМ					0,0001408	0,000008	1	0,12		22,80		0,50	0,00		0,00	0,00
	5513	[5513] Продувочная свеча №9	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1104,00	-4698,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,4534239	0,006529	1	0,10	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000175	2,519184E-07	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

	5514	[5514] Продувочная свеча №10	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1097,40	-4699,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	5,8273166	0,503480	1	1,24	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0002248	0,000019	1	0,20	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 2, № цеха: 5

	5515	[5515] Продувочная свеча №1	1	1	4	0,02	0,00	1,91	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3445,50	-293,40	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0752682	0,000542	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000029	2,090920E-08	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

	5516	[5516] Продувочная свеча №2	1	1	4	0,02	0,00	1,91	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3445,40	-303,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0011884	0,000009	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	4,5853400E-08	3,301000E-10	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 2, № цеха: 6

+	5517	[5517] Продувочная свеча №1	1	1	4	0,02	0,00	1,91	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	194,70	393,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0178267	0,000128	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000007	4,952200E-09	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

+	5518	[5518] Продувочная свеча №2	1	1	4	0,02	0,00	1,91	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	193,30	396,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0011884	0,000009	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	4,5853400E-08	3,301000E-10	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 2, № цеха: 7

	5519	[5519] Продувочная свеча №1	1	1	4	0,02	0,00	1,91	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1192,80	-4690,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0178267	0,000128	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000007	4,952200E-09	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

	5520	[5520] Продувочная свеча №2	1	1	4	0,02	0,00	1,91	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1192,50	-4697,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0011884	0,000009	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	4,5853400E-08	3,301000E-10	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 2, № цеха: 8

	5521	[5521] Продувочная свеча №1	1	1	4	0,02	0,00	1,91	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	4462,00	-9342,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0178267	0,000128	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000007	4,952200E-09	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

	5522	[5522] Продувочная свеча №2	1	1	4	0,02	0,00	1,91	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	4464,50	-9350,40	0,00	0,00

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

0410	Метан	0,0011884	0,000009	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	4,5853400E-08	3,301000E-10	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

Вариант расчета 1 Расчет максимально-разовых приземных концентраций См.р. (ПДК м.р.) без учета фоновых концентраций Сф

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	10	6506	3	0,0002639	1	0,08	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0002639**		**0,08**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1477778	1	0,16	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0,0738889	1	0,17	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0,1250200	1	0,27	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0,0024889	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0,0601480	1	1,90	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0,0003730	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	10	6506	3	0,0071222	1	0,10	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,4168188**		**2,78**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0765278	1	0,04	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0,0382639	1	0,05	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0,0647425	1	0,07	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0,0012889	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0,0311481	1	0,49	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0,0001930	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	10	6506	3	0,0011574	1	0,01	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,2133216**		**0,70**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0166667	1	0,02	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0,0083333	1	0,03	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0,0141000	1	0,04	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0,0003333	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0,0120322	1	0,51	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0514655**		**0,61**			**0,00**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0038889	1	0,00	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0,0019444	1	0,00	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0,0032900	1	0,00	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0,0006000	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0,0088828	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0,0000400	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0186461**		**0,13**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	7	6503	3	0,0000027	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000027**		**0,02**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1833333	1	0,01	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0,0916667	1	0,01	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0,1551000	1	0,01	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0,0067778	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0,0716350	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0,0053330	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	10	6506	3	0,0088056	1	0,01	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,5226514**		**0,19**			**0,00**		

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	10	6506	3	0,0002134	1	0,03	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0002134**		**0,03**			**0,00**		

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	10	6506	3	0,0009389	1	0,01	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0009389		0,01			0,00		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2	3	5510	1	4,6444760	1	0,38	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
2	6	5517	1	0,0178267	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	6	5518	1	0,0011884	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				4,6634911		0,39			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	11	6507	3	0,0361511	1	1,14	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0361511		1,14			0,00		

Вещество: 1051
Пропан-2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол; вторичный пропиловый

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	11	6507	3	0,0649580	1	0,68	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0649580		0,68			0,00		

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид;

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	11	6507	3	0,1623950	1	1,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1623950		1,03			0,00		

Вещество: 1119
2-Этоксиэтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	11	6507	3	0,0974370	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0974370		0,88			0,00		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	11	6507	3	0,0324790	1	2,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0324790		2,05			0,00		

Вещество: 1232
Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	11	6507	3	0,0034844	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0034844**		**0,22**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0026667	1	0,01	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0,0013333	1	0,01	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0,0022560	1	0,02	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	11	6507	3	0,0039200	1	0,50	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0101760**		**0,54**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	11	6507	3	0,0477750	1	0,86	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0477750**		**0,86**			**0,00**		

Вещество: 1716
Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбутантиола 7 - 13%

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	3	5510	1	0,0001792	1	0,06	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
2	6	5517	1	0,0000007	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	6	5518	1	4,5853400E-08	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0001799**		**0,06**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	6	6502	3	0,0032222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0,0004670	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0036892**		**0,01**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0333333	1	0,01	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0,0166667	1	0,01	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0,0282000	1	0,01	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0,0011111	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0,0178867	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0971978**		**0,12**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	7	6503	3	0,0009773	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0009773**		**0,05**			**0,00**		

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)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	10	6506	3	0,0003983	1	0,00	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
1	13	6509	3	0,1480437	1	1,04	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	14	6510	3	0,0588000	1	1,24	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,2072420**		**2,28**			**0,00**		

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)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	12	6508	3	0,0492800	1	0,62	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0492800**		**0,62**			**0,00**		

Вещество: 2930
Пыль абразивная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	9	6505	3	0,0000104	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000104**		**0,01**			**0,00**		

Выбросы источников по группам суммации

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

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	7	6503	3	0333	0,0000027	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	1325	0,0026667	1	0,01	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00

1	2	5502	1	1325	0,0013333	1	0,01	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	1325	0,0022560	1	0,02	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	11	6507	3	1325	0,0039200	1	0,50	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0101787**		**0,56**			**0,00**		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0038889	1	0,00	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0330	0,0019444	1	0,00	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0330	0,0032900	1	0,00	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0330	0,0006000	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0330	0,0088828	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0330	0,0000400	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	7	6503	3	0333	0,0000027	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0186488**		**0,15**			**0,00**		

Группа суммации: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0337	0,1833333	1	0,01	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0337	0,0916667	1	0,01	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0337	0,1551000	1	0,01	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0337	0,0067778	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0337	0,0716350	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0337	0,0053330	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	10	6506	3	0337	0,0088056	1	0,01	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
1	12	6508	3	2909	0,0492800	1	0,62	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,5719314**		**0,81**			**0,00**		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	10	6506	3	0342	0,0002134	1	0,03	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
1	10	6506	3	0344	0,0009389	1	0,01	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0011523**		**0,04**			**0,00**		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0301	0,1477778	1	0,16	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0301	0,0738889	1	0,17	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0301	0,1250200	1	0,27	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0301	0,0024889	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0301	0,0601480	1	1,90	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0301	0,0003730	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	10	6506	3	0301	0,0071222	1	0,10	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	0330	0,0038889	1	0,00	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00

1	2	5502	1	0330	0,0019444	1	0,00	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0330	0,0032900	1	0,00	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0330	0,0006000	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0330	0,0088828	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0330	0,0000400	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,4354649**		**1,82**			**0,00**		

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

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0038889	1	0,00	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0330	0,0019444	1	0,00	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0330	0,0032900	1	0,00	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0330	0,0006000	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0330	0,0088828	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0330	0,0000400	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	10	6506	3	0342	0,0002134	1	0,03	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0188595**		**0,09**			**0,00**		

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

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	ПДК с/с	0,03	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1051	Изопропиловый спирт	ПДК м/р	0,6	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет
1119	Этиловый эфир этиленгликоля	ОБУВ	0,7	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1232	Метилметакрилат	ПДК м/р	0,1	ПДК с/с	0,01	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет

1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,012	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	ПДК с/с	1,5	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,15	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород,	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное	-2000,00	300,00	2500,00	300,00	4500,00	0,00	20,00	20,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	603,40	257,20	2,00	на границе производственной зоны	р.т. на границе ППО
2	167,50	401,20	2,00	на границе жилой зоны	р.т. на границе з.у. с частной жилой застройкой

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	603,40	257,20	2,00	0,01	1,375E-04	106	0,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	0,01	1,375E-04	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	3,62E-03	3,623E-05	105	1,50	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	3,62E-03	3,623E-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	
2	167,50	401,20	2,00	0,22	0,043	106	1,80	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,16	0,033	75,6
1	1	5501	0,04	0,008	18,1
1	6	6502	6,17E-03	0,001	2,9
1	10	6506	4,88E-03	9,757E-04	2,3
1	5	6501	2,07E-03	4,135E-04	1,0
1	2	5502	2,92E-04	5,838E-05	0,1
1	8	6504	5,44E-05	1,087E-05	0,0

№	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	603,40	257,20	2,00	0,16	0,033	108	5,00	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,15	0,030	93,5
1	10	6506	4,65E-03	9,297E-04	2,9
1	5	6501	3,12E-03	6,240E-04	1,9
1	6	6502	2,89E-03	5,773E-04	1,8

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,05	0,022	106	1,80	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,04	0,017	76,8
1	1	5501	0,01	0,004	18,4
1	6	6502	1,60E-03	6,386E-04	2,9
1	5	6501	5,35E-04	2,141E-04	1,0
1	10	6506	3,96E-04	1,586E-04	0,7
1	2	5502	7,56E-05	3,023E-05	0,1

		1	8	6504		1,41E-05		5,625E-06		0,0			
1	603,40	257,20	2,00	0,04	0,017	108	5,00	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,04	0,016	95,3
1	5	6501	8,08E-04	3,232E-04	2,0
1	6	6502	7,47E-04	2,990E-04	1,8
1	10	6506	3,78E-04	1,511E-04	0,9

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,03	0,005	107	1,80	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,02	0,004	74,6
1	1	5501	5,96E-03	8,947E-04	18,4
1	6	6502	1,85E-03	2,771E-04	5,7
1	5	6501	3,63E-04	5,443E-05	1,1
1	2	5502	6,05E-05	9,073E-06	0,2

1	603,40	257,20	2,00	0,02	0,004	108	5,00	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,02	0,003	94,5
1	6	6502	7,70E-04	1,155E-04	3,2
1	5	6501	5,57E-04	8,357E-05	2,3

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	3,24E-03	0,002	128	0,70	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	2,76E-03	0,001	85,1
1	5	6501	3,14E-04	1,569E-04	9,7
1	2	5502	1,14E-04	5,686E-05	3,5
1	1	5501	3,37E-05	1,686E-05	1,0
1	8	6504	2,12E-05	1,062E-05	0,7

2	167,50	401,20	2,00	2,73E-03	0,001	108	1,80	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	1,65E-03	8,257E-04	60,6
1	6	6502	4,55E-04	2,277E-04	16,7
1	1	5501	4,20E-04	2,102E-04	15,4
1	5	6501	1,91E-04	9,542E-05	7,0
1	2	5502	5,74E-06	2,871E-06	0,2
1	8	6504	3,16E-06	1,582E-06	0,1

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	5,60E-05	4,483E-07	168	0,70	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	7	6503	5,60E-05	4,483E-07	100,0

2	167,50	401,20	2,00	3,96E-05	3,168E-07	148	0,70	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	7	6503	3,96E-05	3,168E-07	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,01	0,054	106	1,80	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	8,08E-03	0,040	74,7
1	1	5501	1,93E-03	0,010	17,9
1	6	6502	2,94E-04	0,001	2,7
1	10	6506	2,41E-04	0,001	2,2
1	5	6501	2,25E-04	0,001	2,1
1	8	6504	3,11E-05	1,554E-04	0,3
1	2	5502	1,45E-05	7,243E-05	0,1

1	603,40	257,20	2,00	8,25E-03	0,041	108	5,00	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	7,54E-03	0,038	91,4
1	5	6501	3,40E-04	0,002	4,1
1	10	6506	2,30E-04	0,001	2,8
1	6	6502	1,38E-04	6,876E-04	1,7

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	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	603,40	257,20	2,00	5,56E-03	1,112E-04	106	0,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	5,56E-03	1,112E-04	100,0

2	167,50	401,20	2,00	1,47E-03	2,930E-05	105	1,50	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	1,47E-03	2,930E-05	100,0

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	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	603,40	257,20	2,00	2,45E-03	4,893E-04	106	0,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	2,45E-03	4,893E-04	100,0

2	167,50	401,20	2,00	6,45E-04	1,289E-04	105	1,50	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	6,45E-04	1,289E-04	100,0

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

2	167,50	401,20	2,00	3,11E-03	0,156	106	0,60	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	5517	2,92E-03	0,146	93,8
2	6	5518	1,94E-04	0,010	6,2

1	603,40	257,20	2,00	1,26E-03	0,063	234	0,70	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	3	5510	1,26E-03	0,063	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	0,03	0,006	131	0,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,03	0,006	100,0

2	167,50	401,20	2,00	0,01	0,002	121	6,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,01	0,002	100,0

Вещество: 1051
Пропан-2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол; вторичный пропиловый спирт)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	0,02	0,010	131	0,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,02	0,010	100,0

2	167,50	401,20	2,00	6,00E-03	0,004	121	6,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	6,00E-03	0,004	100,0

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)

№	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	603,40	257,20	2,00	0,03	0,026	131	0,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,03	0,026	100,0

2	167,50	401,20	2,00	8,99E-03	0,009	121	6,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	8,99E-03	0,009	100,0

Вещество: 1119
2-Этоксиэтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)

№	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	603,40	257,20	2,00	0,02	0,016	131	0,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,02	0,016	100,0

2	167,50	401,20	2,00	7,71E-03	0,005	121	6,00	-	-	-	-	4

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

1	11	6507	7,71E-03	0,005	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	603,40	257,20	2,00	0,05	0,005	131	0,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,05	0,005	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,02	0,002	121	6,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,02	0,002	100,0

Вещество: 1232
Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)

№	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	603,40	257,20	2,00	5,59E-03	5,587E-04	131	0,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	5,59E-03	5,587E-04	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	1,93E-03	1,930E-04	121	6,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	1,93E-03	1,930E-04	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,02	8,157E-04	107	1,80	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,01	5,801E-04	71,1
1	1	5501	2,86E-03	1,431E-04	17,5
1	11	6507	1,82E-03	9,098E-05	11,2
1	2	5502	2,90E-05	1,452E-06	0,2

№	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	603,40	257,20	2,00	0,01	6,795E-04	132	0,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,01	6,267E-04	92,2
1	2	5502	9,20E-04	4,599E-05	6,8
1	1	5501	1,35E-04	6,763E-06	1,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	0,02	0,008	131	0,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,02	0,008	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	7,56E-03	0,003	121	6,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	7,56E-03	0,003	100,0

Вещество: 1716
Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбутантиола 7 - 13%

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	5,01E-04	6,006E-06	106	0,60	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	5517	4,69E-04	5,631E-06	93,8
2	6	5518	3,12E-05	3,749E-07	6,2

№	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	603,40	257,20	2,00	2,03E-04	2,438E-06	234	0,70	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	3	5510	2,03E-04	2,438E-06	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	1,29E-04	6,447E-04	132	0,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	1,02E-04	5,106E-04	79,2
1	8	6504	2,68E-05	1,341E-04	20,8

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	4,83E-05	2,413E-04	122	0,70	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	3,49E-05	1,747E-04	72,4
1	8	6504	1,33E-05	6,657E-05	27,6

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	8,06E-03	0,010	106	1,80	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	6,12E-03	0,007	76,0
1	1	5501	1,46E-03	0,002	18,2
1	6	6502	3,06E-04	3,667E-04	3,8
1	5	6501	1,54E-04	1,846E-04	1,9
1	2	5502	1,10E-05	1,317E-05	0,1

№	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	603,40	257,20	2,00	6,09E-03	0,007	108	5,00	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	5,72E-03	0,007	93,8
1	5	6501	2,32E-04	2,786E-04	3,8
1	6	6502	1,43E-04	1,717E-04	2,3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	1,62E-04	1,623E-04	168	0,70	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	7	6503	1,62E-04	1,623E-04	100,0

2	167,50	401,20	2,00	1,15E-04	1,147E-04	148	0,70	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	7	6503	1,15E-04	1,147E-04	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	603,40	257,20	2,00	0,51	0,154	112	0,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	13	6509	0,37	0,111	72,0
1	14	6510	0,14	0,043	27,8
1	10	6506	6,55E-04	1,964E-04	0,1

2	167,50	401,20	2,00	0,08	0,025	108	3,50	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	13	6509	0,05	0,015	60,7
1	14	6510	0,03	0,010	39,1
1	10	6506	1,68E-04	5,032E-05	0,2

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	603,40	257,20	2,00	0,26	0,132	108	0,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	12	6508	0,26	0,132	100,0

2	167,50	401,20	2,00	0,02	0,009	108	6,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	12	6508	0,02	0,009	100,0

Вещество: 2930
Пыль абразивная

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	6,09E-03	2,438E-04	103	0,60	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	9	6505	6,09E-03	2,438E-04	100,0

1	603,40	257,20	2,00	1,34E-04	5,370E-06	289	6,00	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	9	6505	1,34E-04	5,370E-06	100,0

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,02	-	107	1,80	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,01	0,000	71,1
1	1	5501	2,86E-03	0,000	17,5

		1	11	6507		1,82E-03		0,000		11,2		
		1	2	5502		2,90E-05		0,000		0,2		
1	603,40	257,20	2,00	0,01	-	132	0,70	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	11	6507		0,01		0,000		91,3		
		1	2	5502		1,03E-03		0,000		7,6		
		1	1	5501		1,41E-04		0,000		1,0		
		1	7	6503		1,78E-06		0,000		0,0		

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	3,24E-03	-	128	0,70	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	6	6502		2,76E-03		0,000		85,1		
		1	5	6501		3,14E-04		0,000		9,7		
		1	2	5502		1,14E-04		0,000		3,5		
		1	1	5501		3,37E-05		0,000		1,0		
		1	8	6504		2,12E-05		0,000		0,7		
2	167,50	401,20	2,00	2,73E-03	-	108	1,80	-	-	-	-	4
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	4	5504		1,65E-03		0,000		60,6		
		1	6	6502		4,55E-04		0,000		16,7		
		1	1	5501		4,20E-04		0,000		15,4		
		1	5	6501		1,91E-04		0,000		7,0		
		1	2	5502		5,74E-06		0,000		0,2		
		1	8	6504		3,16E-06		0,000		0,1		

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№	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	603,40	257,20	2,00	0,27	-	108	0,60	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	12	6508		0,26		0,000		98,7		
		1	6	6502		1,07E-03		0,000		0,4		
		1	5	6501		9,48E-04		0,000		0,4		
		1	10	6506		9,10E-04		0,000		0,3		
		1	1	5501		3,65E-04		0,000		0,1		
		1	8	6504		8,17E-05		0,000		0,0		
		1	2	5502		3,63E-05		0,000		0,0		
2	167,50	401,20	2,00	0,03	-	107	2,00	-	-	-	-	4
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	12	6508		0,01		0,000		58,3		
		1	4	5504		7,78E-03		0,000		30,7		
		1	1	5501		1,97E-03		0,000		7,8		
		1	6	6502		3,11E-04		0,000		1,2		
		1	10	6506		2,38E-04		0,000		0,9		
		1	5	6501		2,23E-04		0,000		0,9		
		1	8	6504		3,18E-05		0,000		0,1		

1	2	5502	1,42E-05	0,000	0,1

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	8,01E-03	-	106	0,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	8,01E-03	0,000	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	2,11E-03	-	105	1,50	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	2,11E-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	
2	167,50	401,20	2,00	0,14	-	106	1,80	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,10	0,000	75,5
1	1	5501	0,02	0,000	18,1
1	6	6502	4,08E-03	0,000	3,0
1	10	6506	3,05E-03	0,000	2,2
1	5	6501	1,42E-03	0,000	1,0
1	2	5502	1,84E-04	0,000	0,1
1	8	6504	3,54E-05	0,000	0,0

№	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	603,40	257,20	2,00	0,10	-	108	5,00	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,10	0,000	93,2
1	10	6506	2,91E-03	0,000	2,8
1	5	6501	2,14E-03	0,000	2,1
1	6	6502	1,91E-03	0,000	1,9

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	4,34E-03	-	111	0,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	2,97E-03	0,000	68,3
1	6	6502	8,81E-04	0,000	20,3
1	5	6501	4,39E-04	0,000	10,1
1	1	5501	4,21E-05	0,000	1,0
1	2	5502	8,43E-06	0,000	0,2
1	8	6504	4,57E-06	0,000	0,1

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	2,32E-03	-	107	1,80	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	9,40E-04	0,000	40,6
1	10	6506	8,04E-04	0,000	34,7
1	1	5501	2,32E-04	0,000	10,0

1	6	6502	2,27E-04	0,000	9,8
1	5	6501	1,09E-04	0,000	4,7
1	2	5502	2,35E-06	0,000	0,1
1	8	6504	1,52E-06	0,000	0,1

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

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

Площадка: 1

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
860,00	130,00	0,02	1,907E-04	303	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	0,02	1,907E-04	100,0

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

Площадка: 1

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
920,00	-50,00	0,42	0,083	166	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,35	0,071	84,7
1	2	5502	0,06	0,011	13,4
1	8	6504	7,86E-03	0,002	1,9

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

Площадка: 1

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
920,00	-50,00	0,11	0,043	166	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,09	0,037	84,7
1	2	5502	0,01	0,006	13,4
1	8	6504	2,03E-03	8,133E-04	1,9

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

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
880,00	90,00	0,11	0,016	163	0,60	-	-	-	-

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

1	6	6502	0,10	0,015	94,8
1	2	5502	5,52E-03	8,276E-04	5,2

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

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
980,00	-270,00	0,02	0,011	343	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,02	0,011	97,8
1	8	6504	2,67E-04	1,333E-04	1,2
1	1	5501	1,07E-04	5,341E-05	0,5
1	5	6501	9,93E-05	4,964E-05	0,4
1	4	5504	2,70E-05	1,348E-05	0,1

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

Площадка: 1

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
780,00	-550,00	0,01	9,125E-05	187	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	7	6503	0,01	9,125E-05	100,0

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

Площадка: 1

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
920,00	-50,00	0,02	0,121	165	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,02	0,084	69,6
1	8	6504	4,59E-03	0,023	19,0
1	2	5502	2,75E-03	0,014	11,4

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

Площадка: 1

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
860,00	130,00	7,71E-03	1,542E-04	303	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	7,71E-03	1,542E-04	100,0

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

Площадка: 1

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
860,00	130,00	3,39E-03	6,786E-04	303	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	3,39E-03	6,786E-04	100,0

Вещество: 0410
Метан
Площадка: 1

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
-1340,00	-1150,00	0,38	19,164	144	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	3	5510	0,38	19,164	100,0

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
Площадка: 1

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
880,00	70,00	0,22	0,043	163	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,22	0,043	100,0

Вещество: 1051
Пропан-2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол; вторичный пропиловый спирт)
Площадка: 1

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
880,00	70,00	0,13	0,078	163	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,13	0,078	100,0

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)

Площадка: 1

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
880,00	70,00	0,19	0,195	163	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,19	0,195	100,0

Вещество: 1119
2-Этоксиэтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)

Площадка: 1

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
880,00	70,00	0,17	0,117	163	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,17	0,117	100,0

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

Площадка: 1

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
880,00	70,00	0,39	0,039	163	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,39	0,039	100,0

Вещество: 1232
Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)

Площадка: 1

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
880,00	70,00	0,04	0,004	163	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,04	0,004	100,0

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

Площадка: 1

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
880,00	70,00	0,10	0,005	163	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,09	0,005	97,1
1	2	5502	2,82E-03	1,408E-04	2,9

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

Площадка: 1

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
880,00	70,00	0,16	0,057	163	0,60	-	-	-	-

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

1	11	6507	0,16	0,057	100,0

Вещество: 1716
Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбутантиола 7 - 13%

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-1340,00	-1150,00	0,06	7,394E-04	144	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	3	5510	0,06	7,394E-04	100,0

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

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
940,00	-130,00	1,24E-03	0,006	348	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	7,64E-04	0,004	61,4
1	8	6504	4,81E-04	0,002	38,6

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

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
880,00	90,00	0,02	0,024	163	0,70	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,02	0,022	92,9
1	2	5502	1,42E-03	0,002	7,1

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

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
780,00	-550,00	0,03	0,033	187	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	7	6503	0,03	0,033	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)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ	Координ	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения

X(м)	Y(м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
860,00	130,00	0,63	0,188	298	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	13	6509	0,39	0,118	62,7
1	14	6510	0,23	0,070	37,1
1	10	6506	9,27E-04	2,782E-04	0,1

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)
Площадка: 1

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
680,00	210,00	0,44	0,221	338	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	12	6508	0,44	0,221	100,0

Вещество: 2930
Пыль абразивная
Площадка: 1

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
200,00	390,00	0,01	4,780E-04	306	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	9	6505	0,01	4,780E-04	100,0

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид
Площадка: 1

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
880,00	70,00	0,10	-	163	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,09	0,000	97,1
1	2	5502	2,82E-03	0,000	2,9
1	7	6503	2,03E-05	0,000	0,0

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород
Площадка: 1

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
980,00	-270,00	0,02	-	343	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,02	0,000	97,8
1	8	6504	2,67E-04	0,000	1,2
1	1	5501	1,07E-04	0,000	0,5
1	5	6501	9,93E-05	0,000	0,4
1	4	5504	2,70E-05	0,000	0,1

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства
Площадка: 1

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
680,00	210,00	0,44	-	338	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	12	6508	0,44	0,000	99,7
1	5	6501	7,11E-04	0,000	0,2
1	10	6506	5,38E-04	0,000	0,1
1	4	5504	1,09E-05	0,000	0,0

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

Площадка: 1

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
860,00	130,00	0,01	-	303	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	0,01	0,000	100,0

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1

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
880,00	90,00	0,27	-	163	0,70	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,25	0,000	90,4
1	2	5502	0,02	0,000	8,7
1	8	6504	2,63E-03	0,000	1,0

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

Площадка: 1

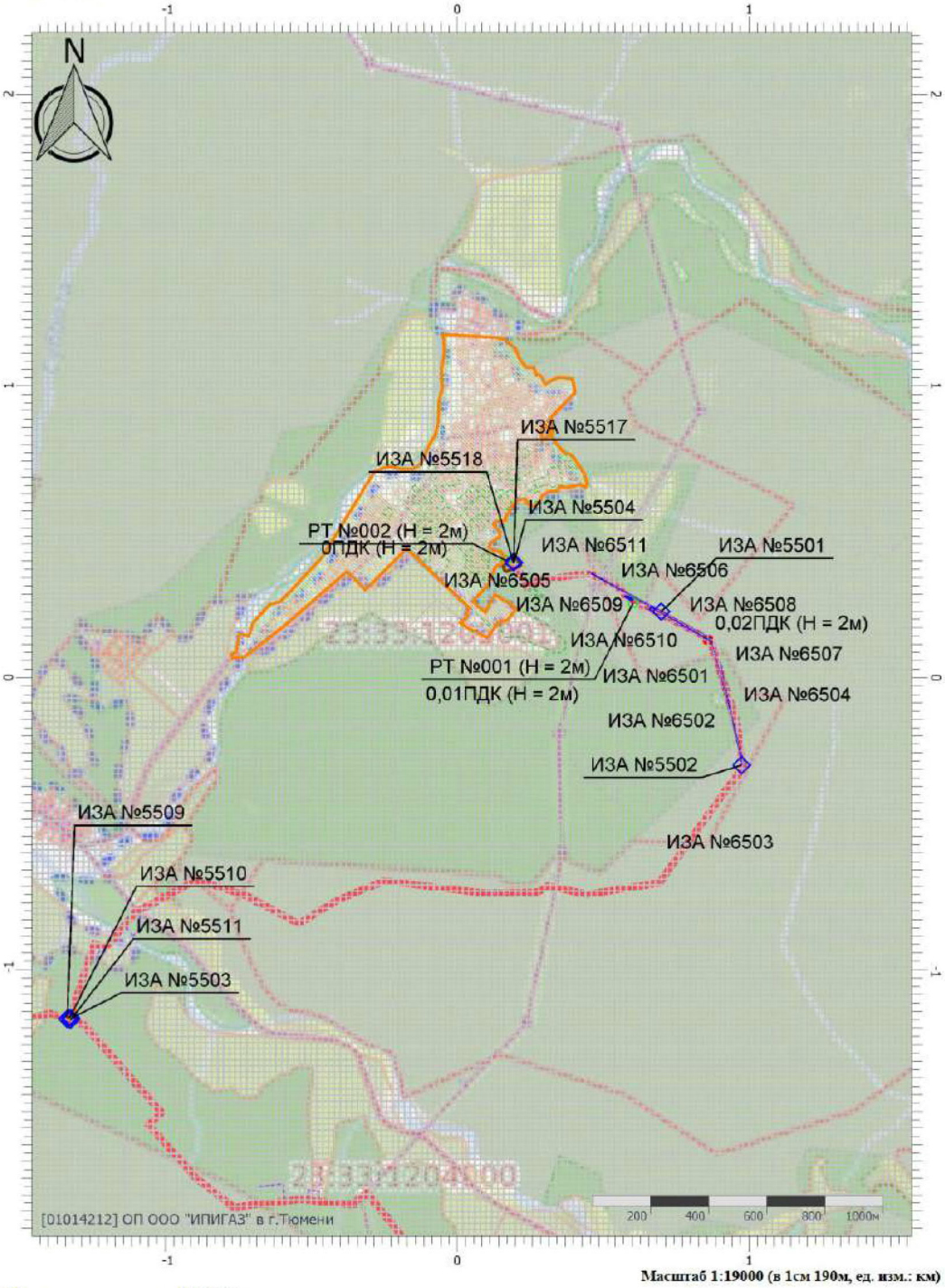
Поле максимальных концентраций

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
980,00	-270,00	0,01	-	342	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,01	0,000	94,7
1	10	6506	4,06E-04	0,000	3,1
1	8	6504	1,52E-04	0,000	1,2
1	1	5501	6,21E-05	0,000	0,5
1	5	6501	5,69E-05	0,000	0,4
1	4	5504	1,78E-05	0,000	0,1

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



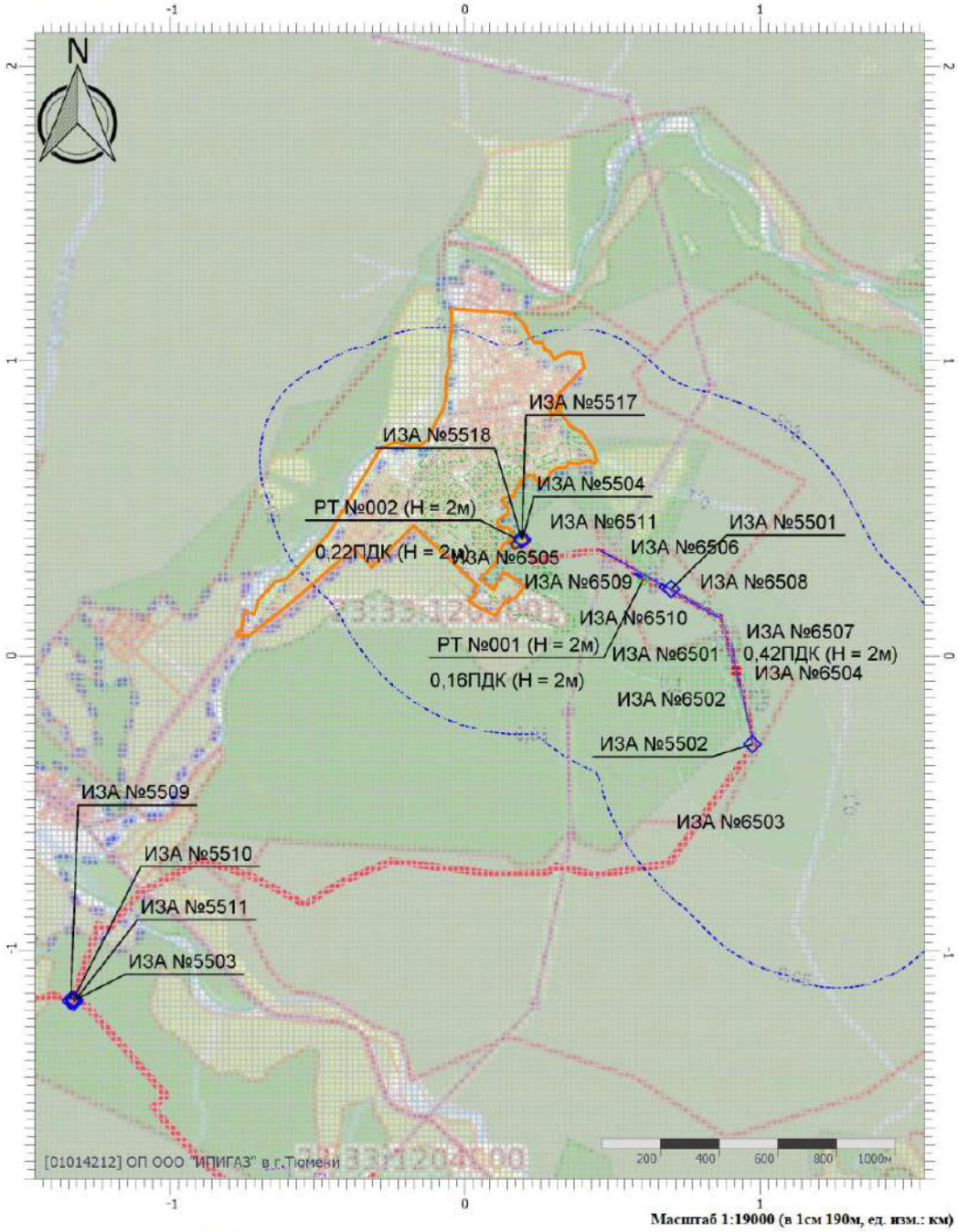
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)


Условные обозначения
Жилые зоны
Промышленные зоны
РТ №002 (Н = 2м)
Расчетные точки
Расчетные площадки

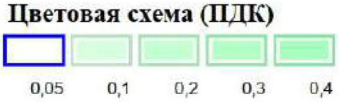
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



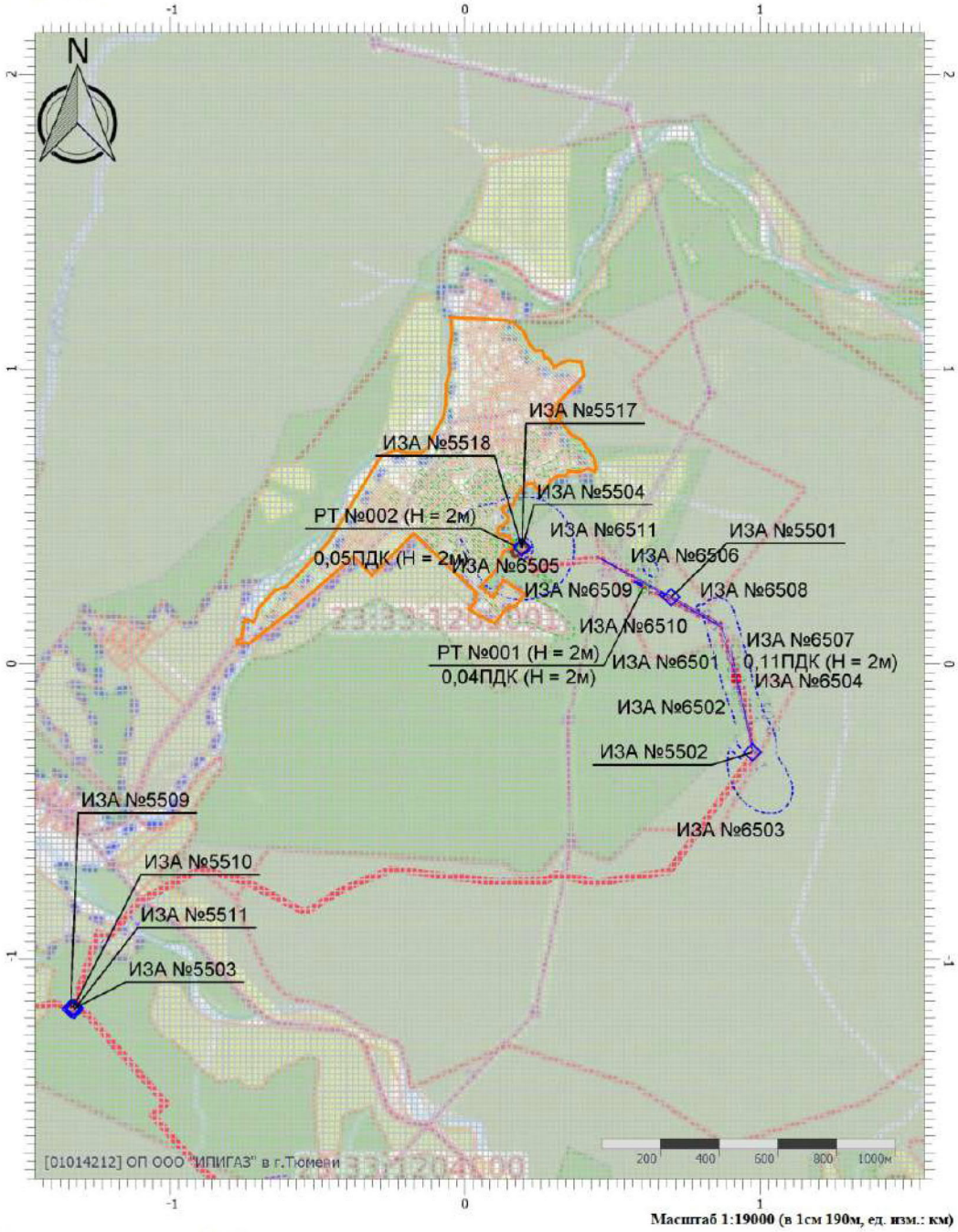
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

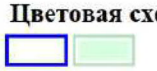


Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

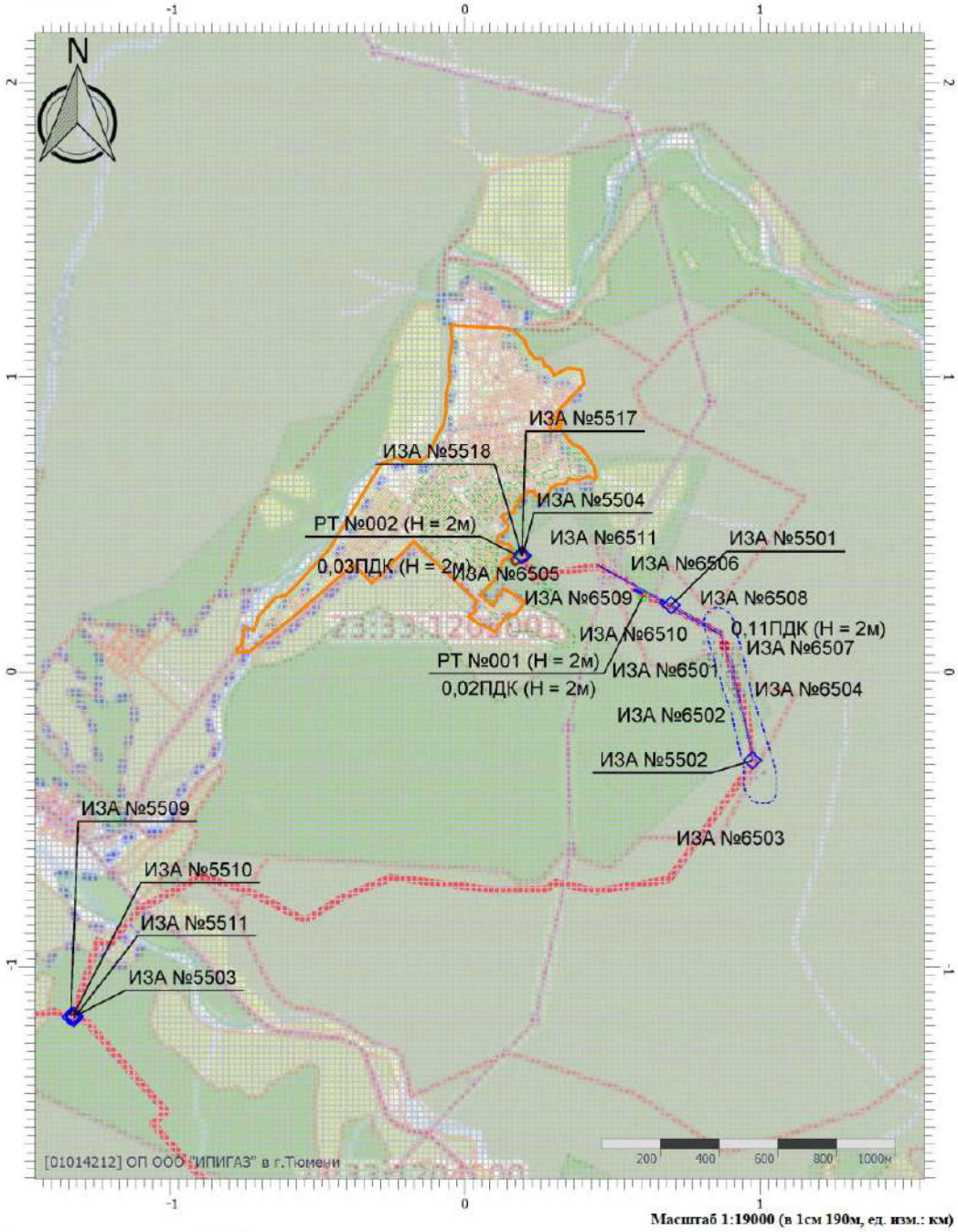


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



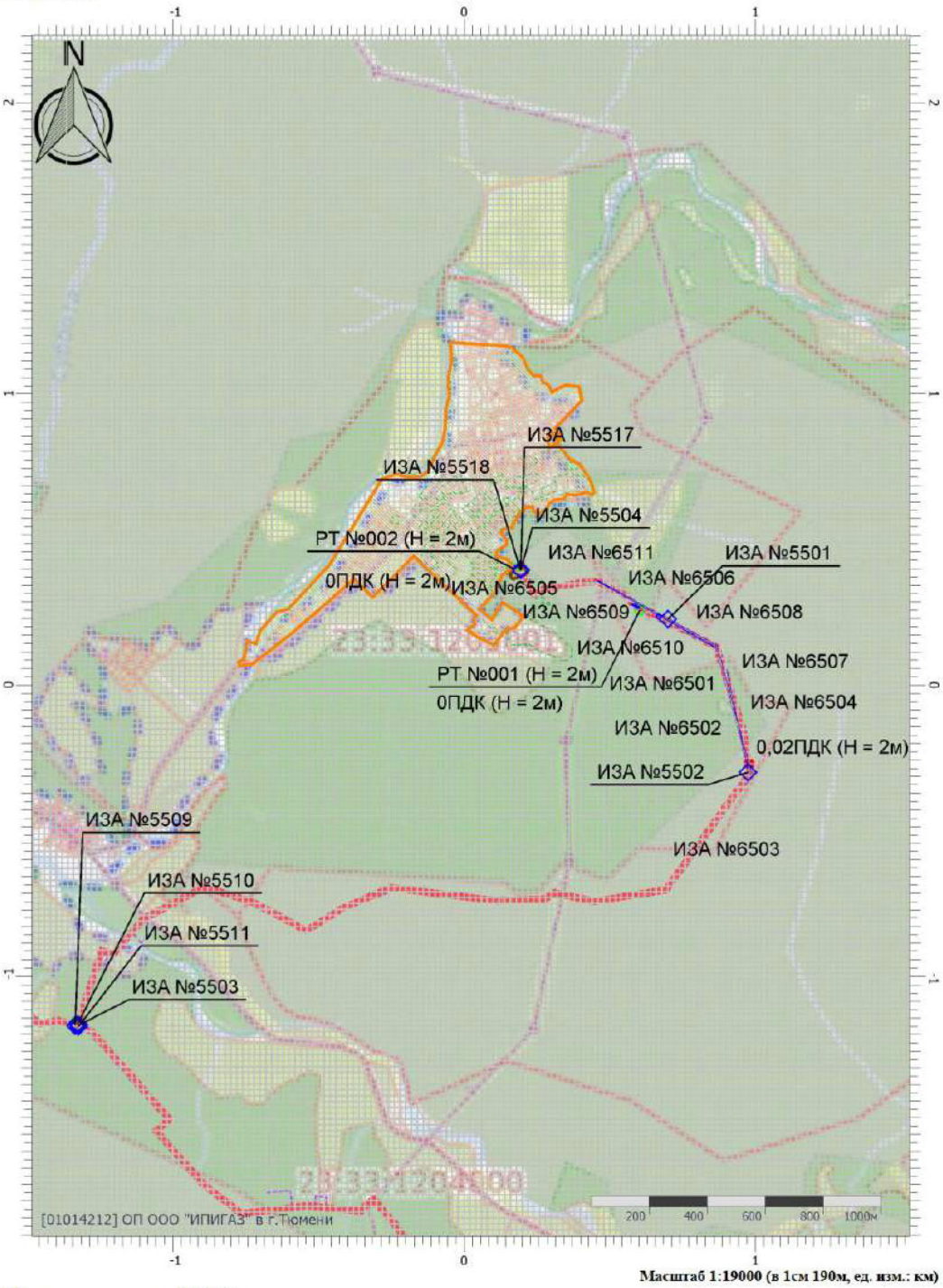
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

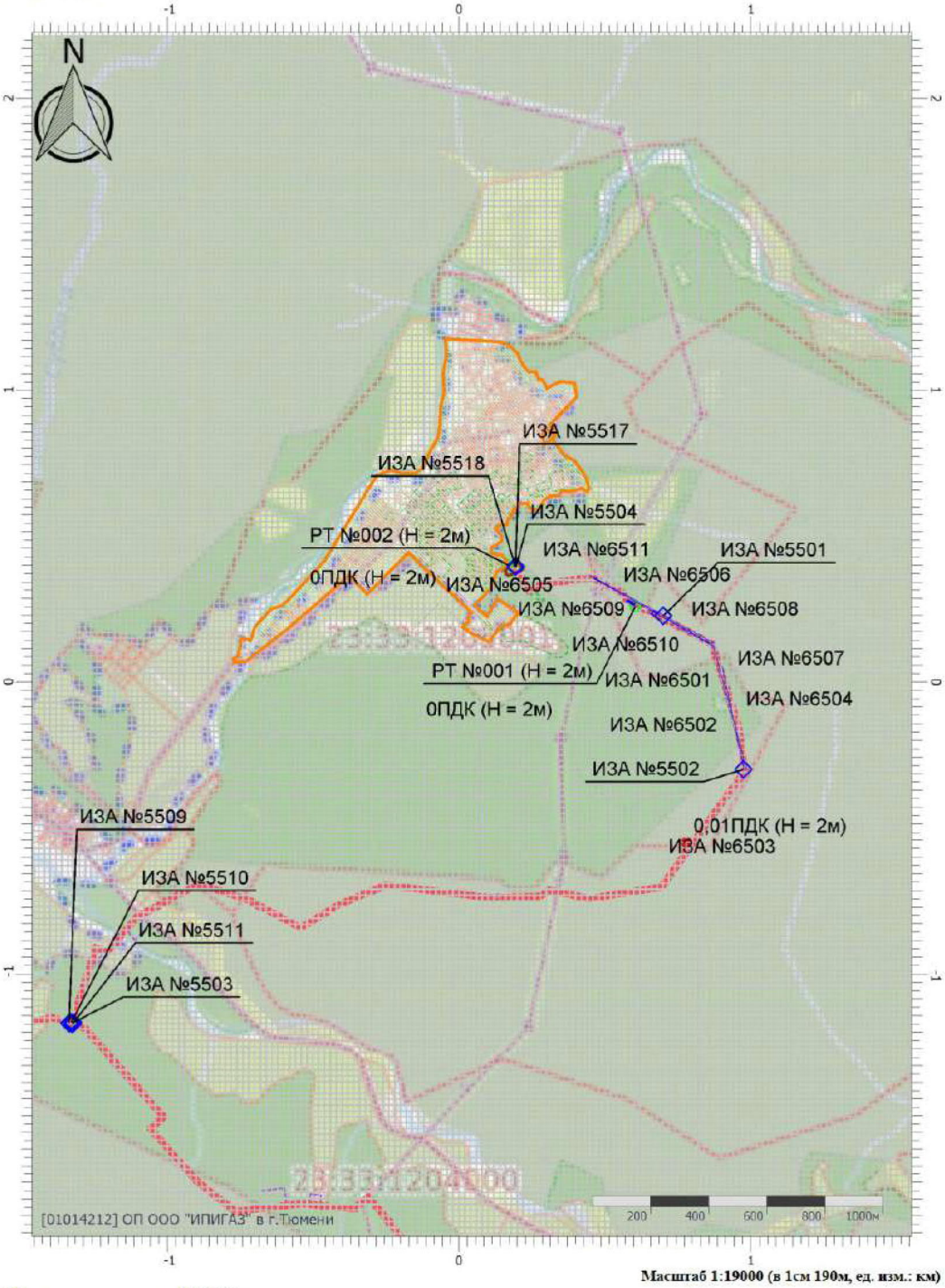


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

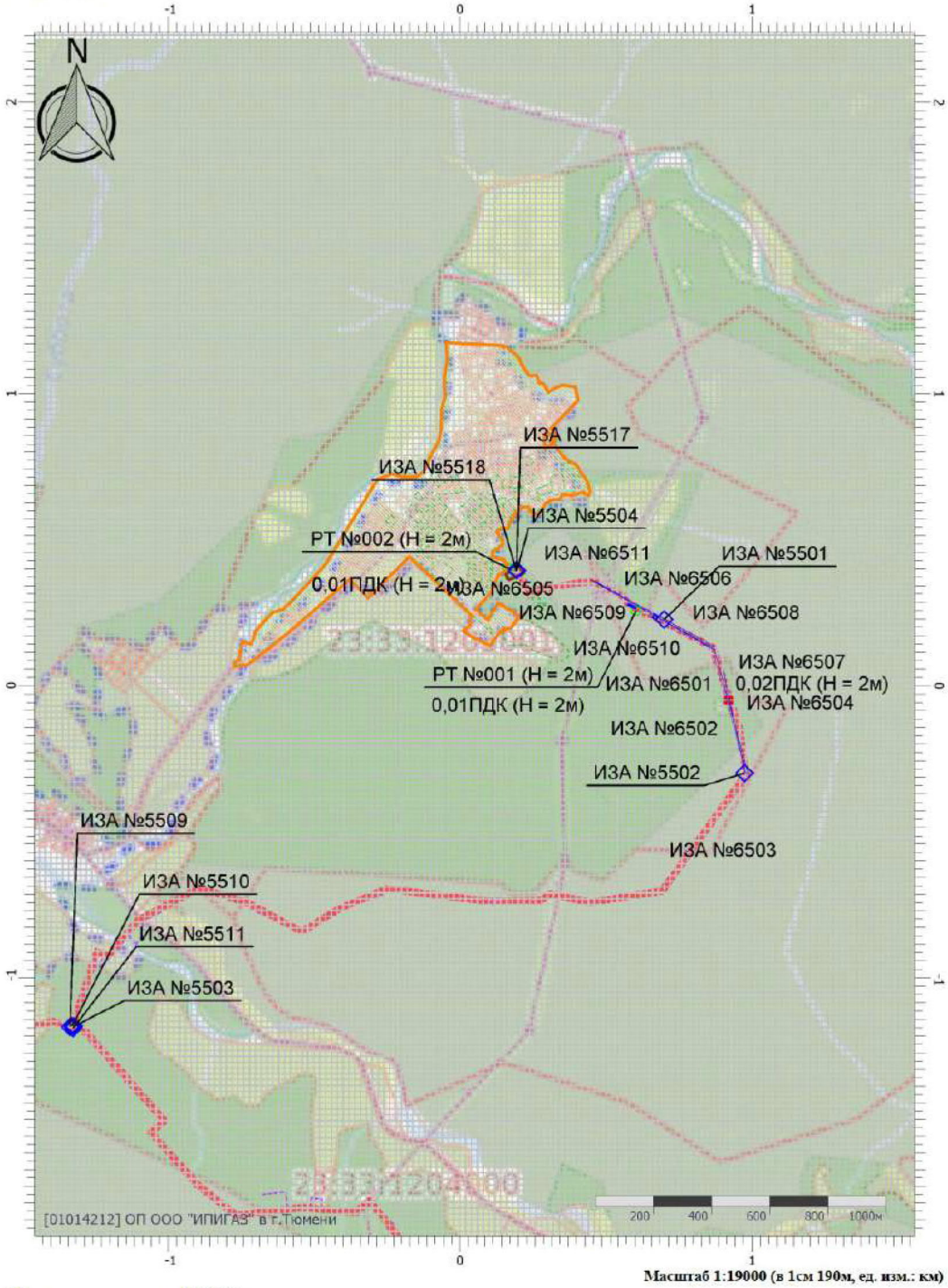


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

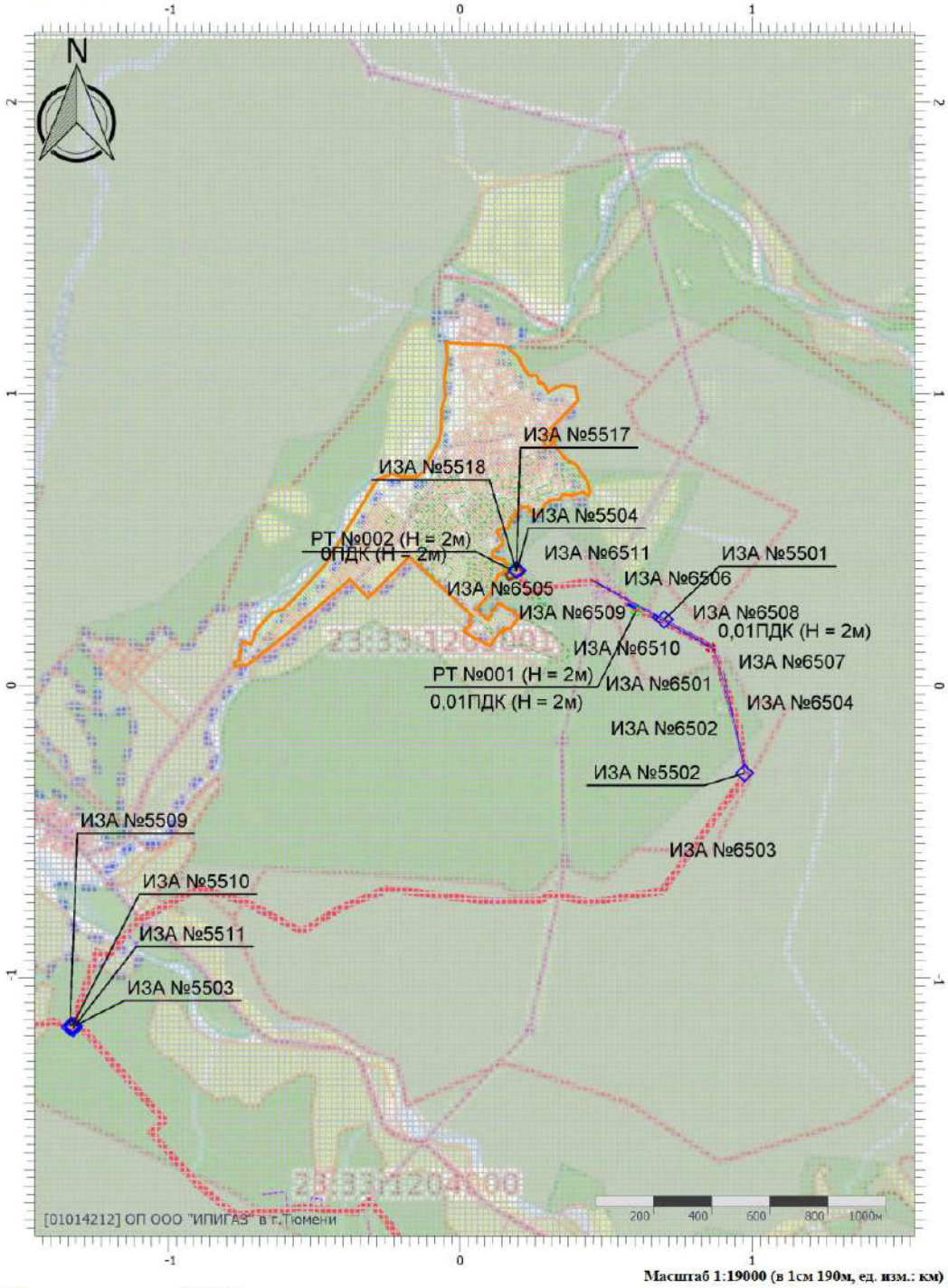
Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

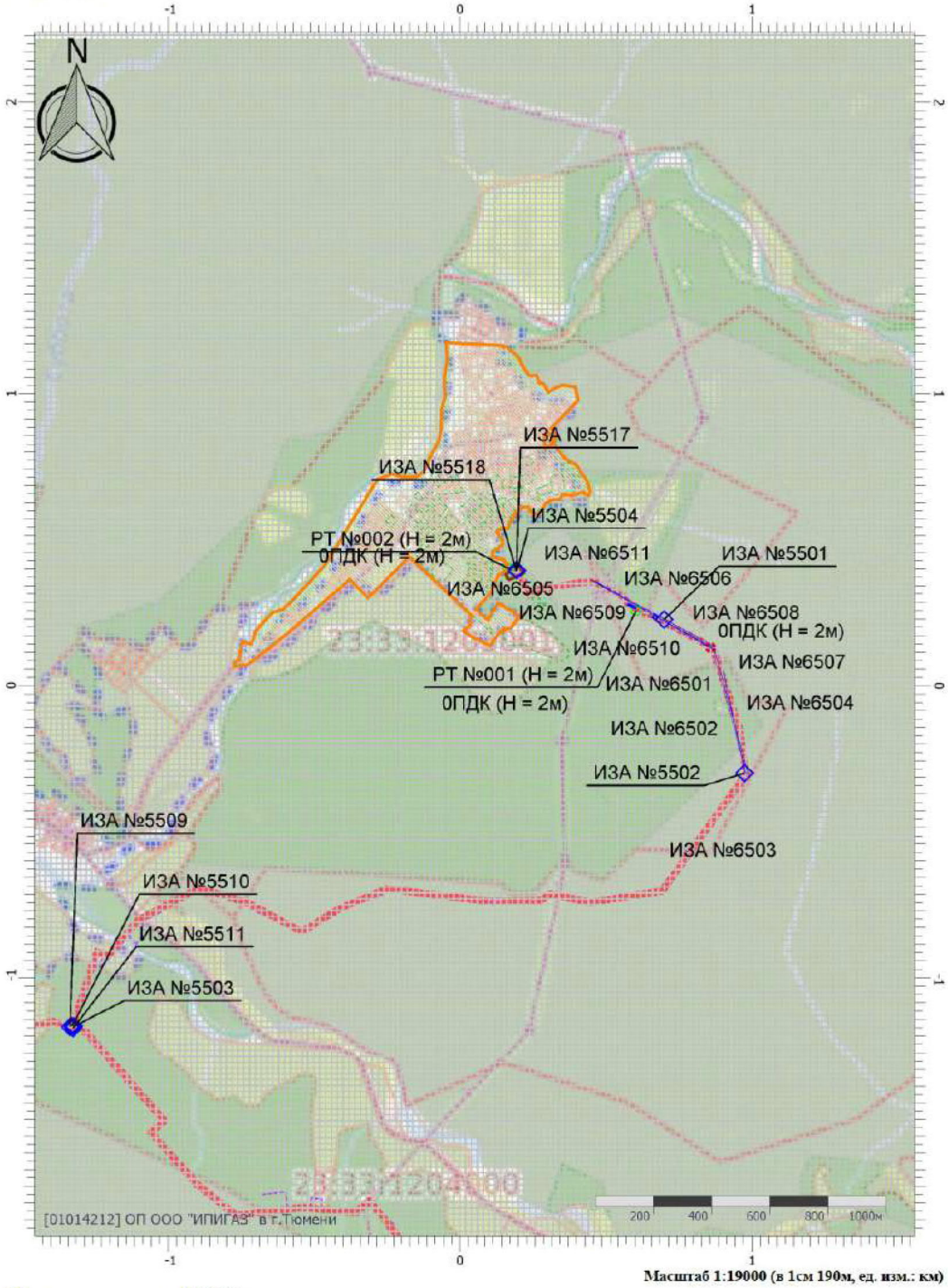


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

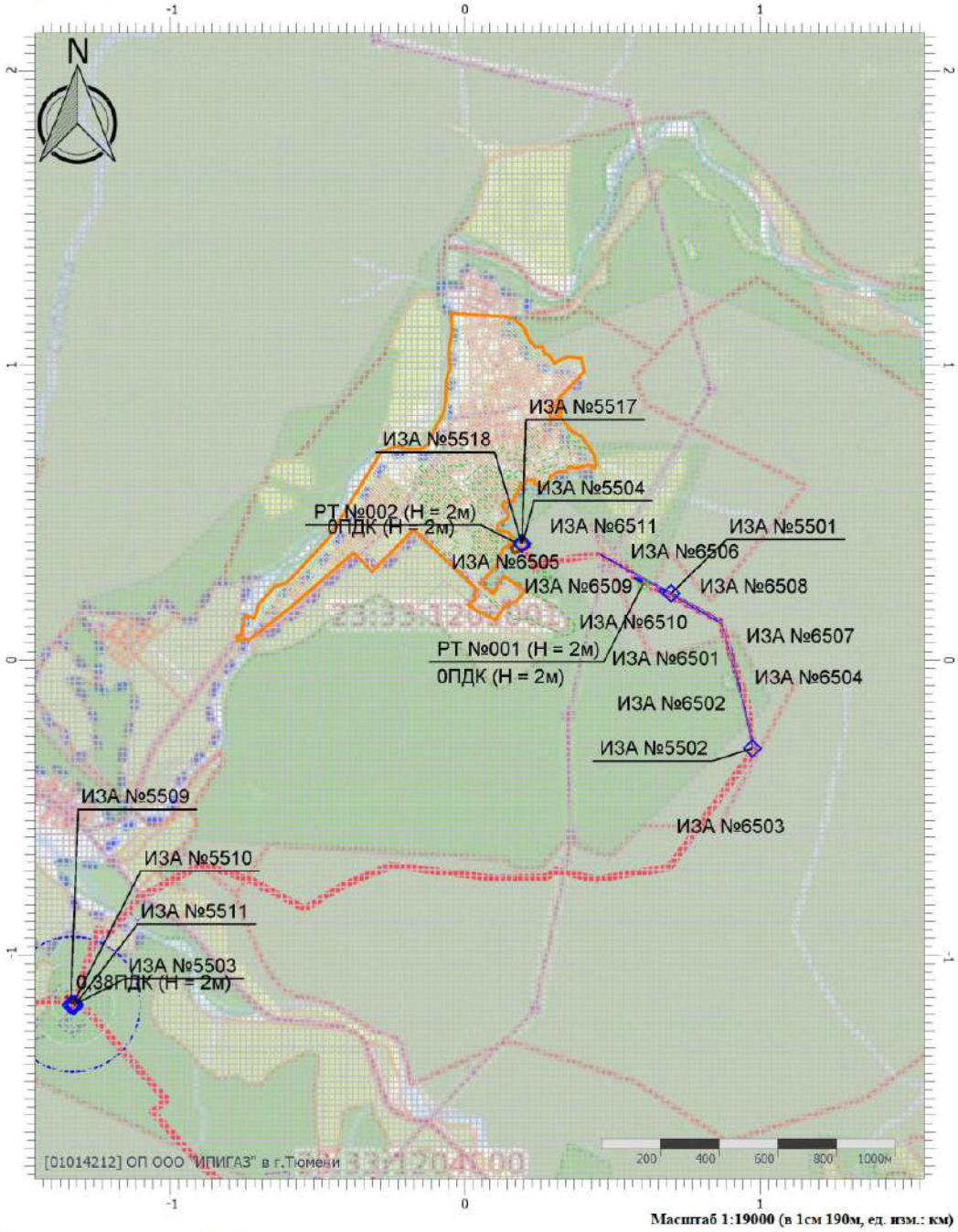


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

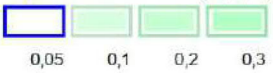
Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

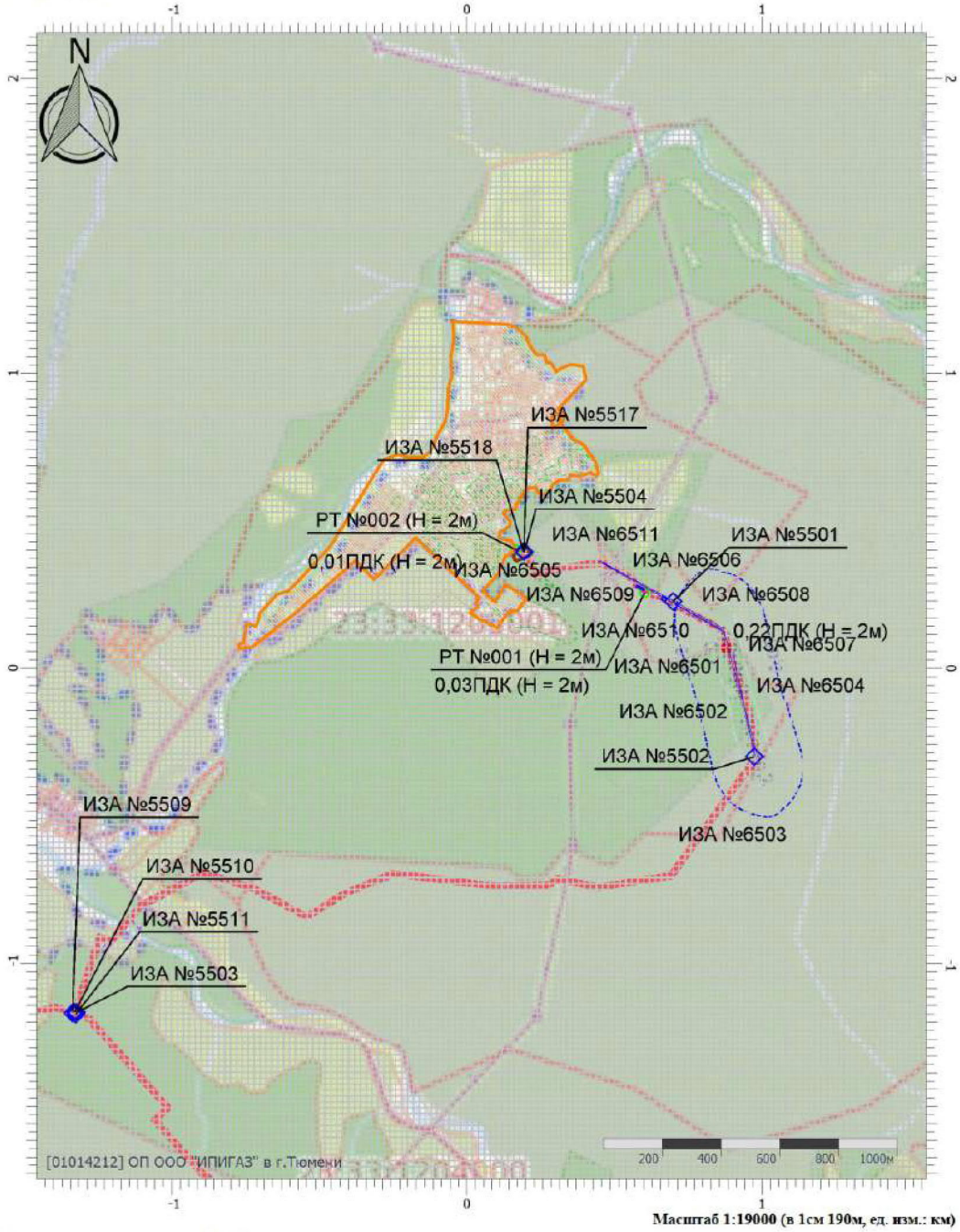


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



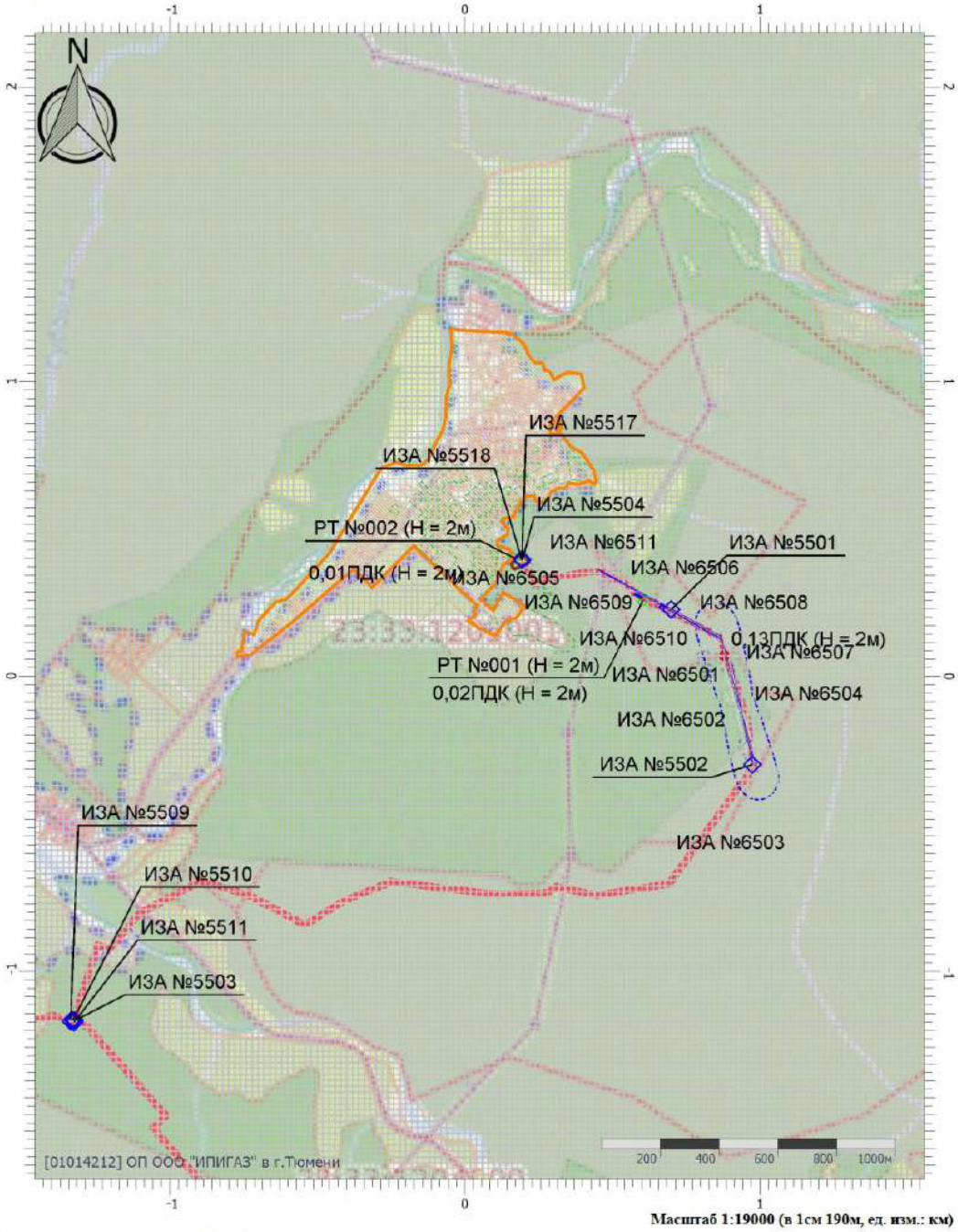
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1051 (Изопропиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



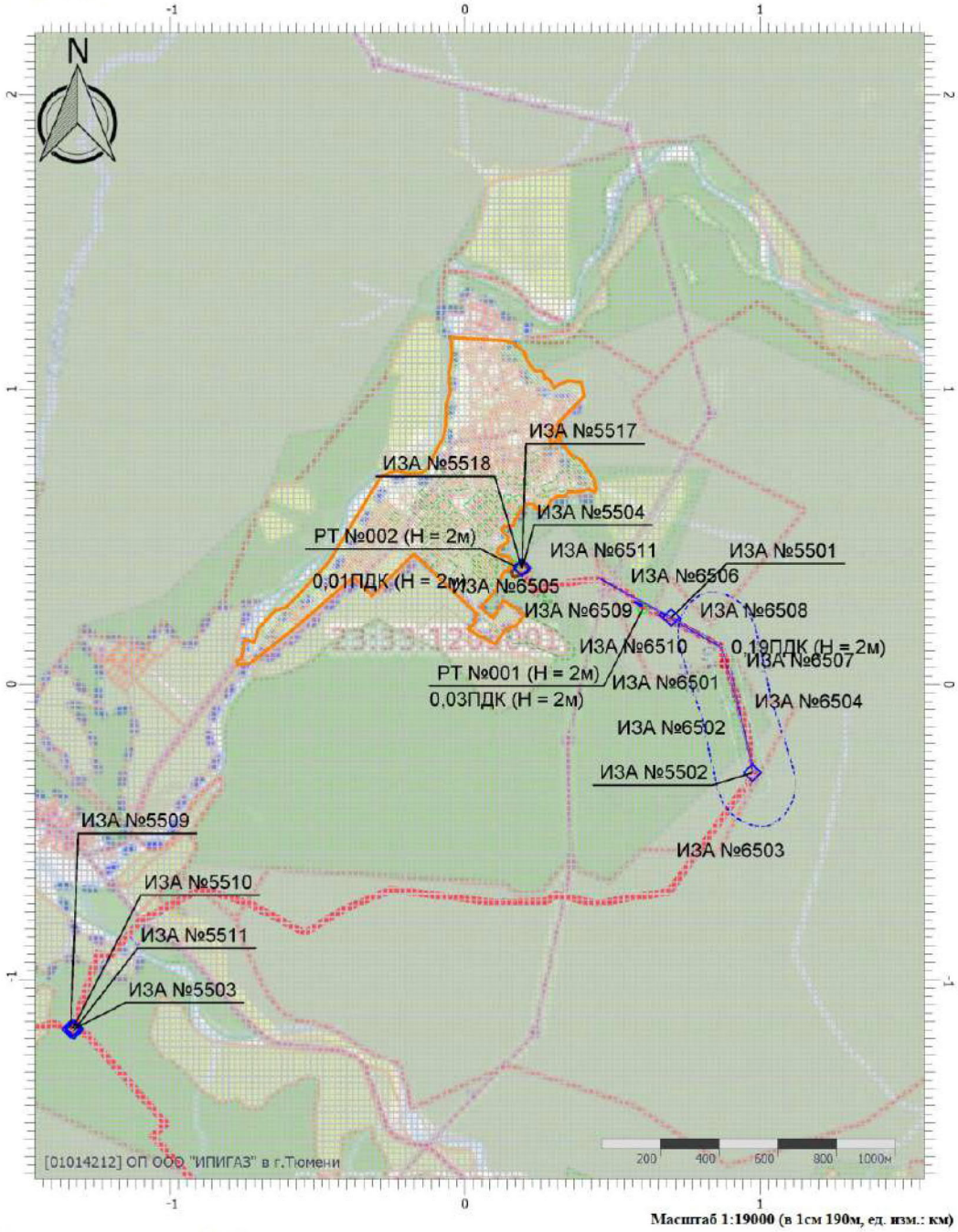
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



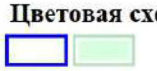
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



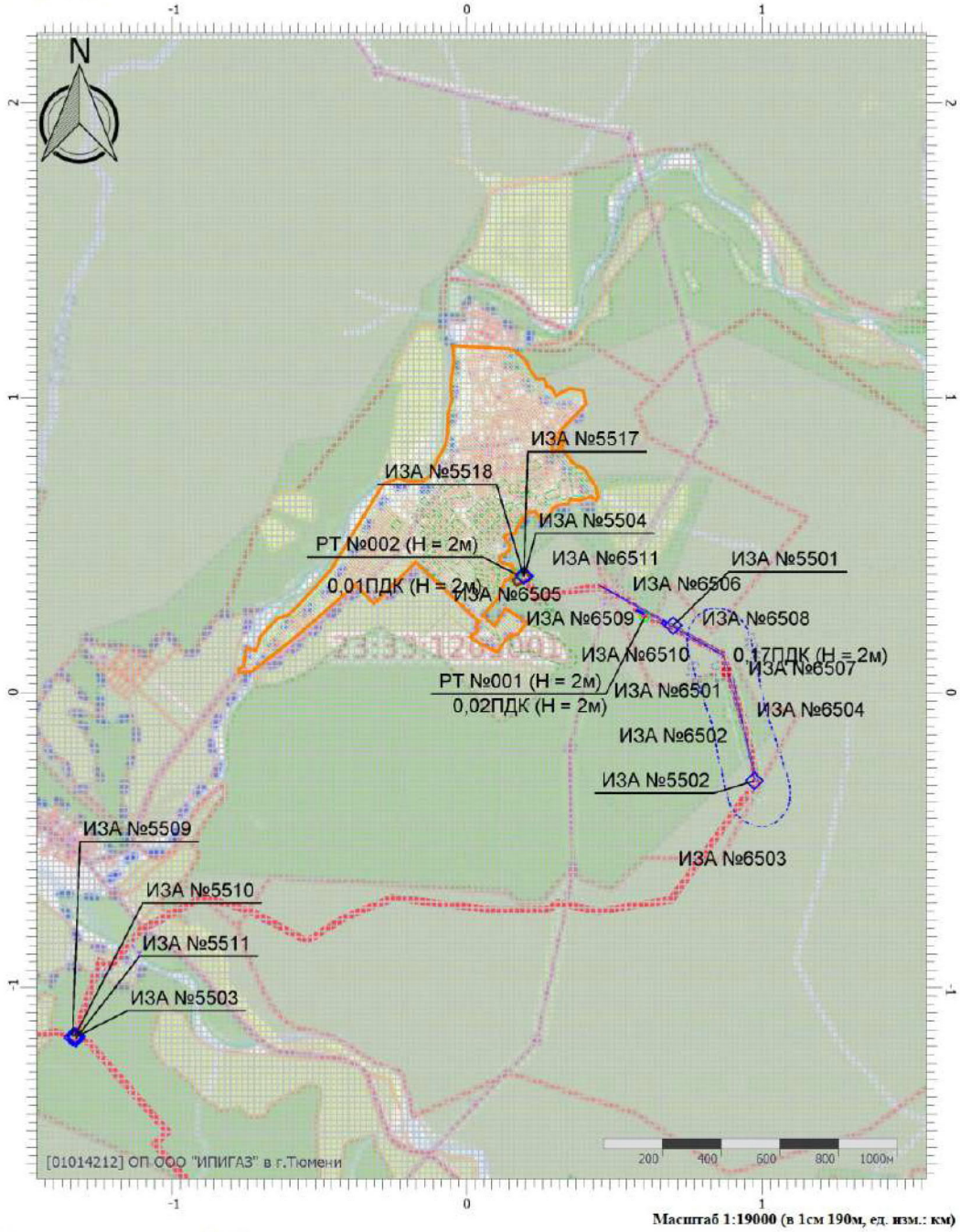
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

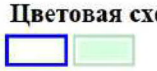


Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1119 (Этиловый эфир этиленгликоля)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

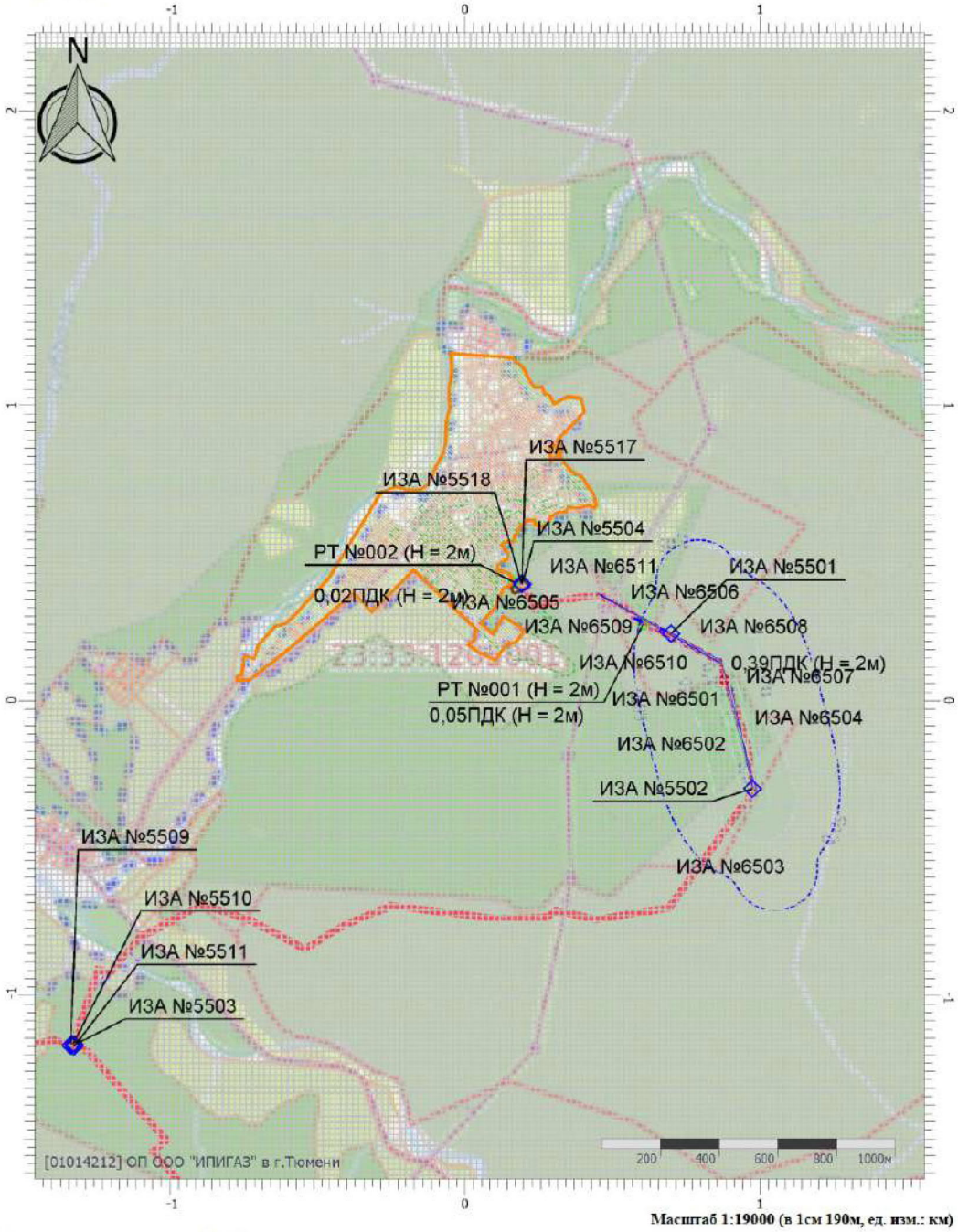


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



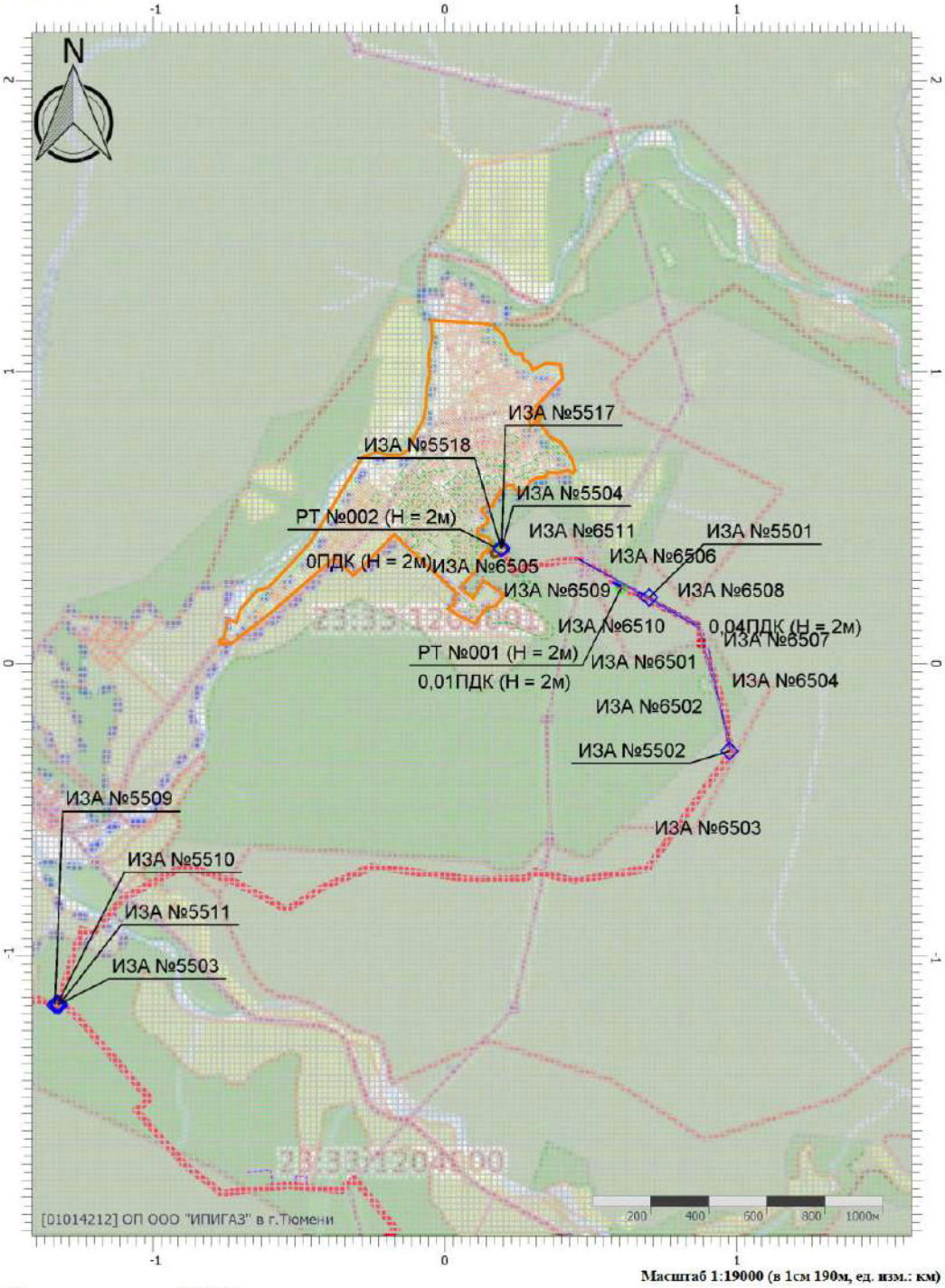
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1232 (Метилметакрилат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

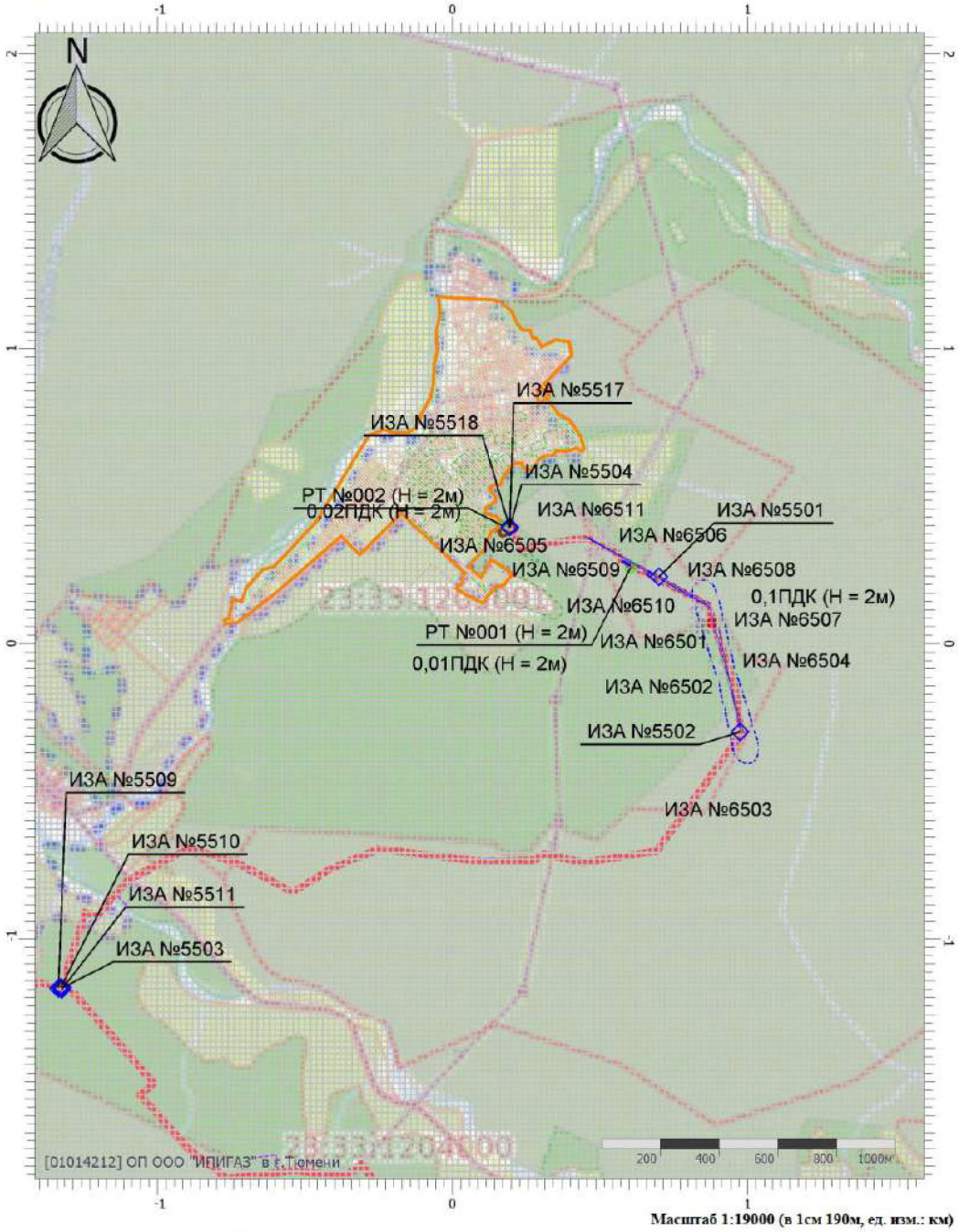


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



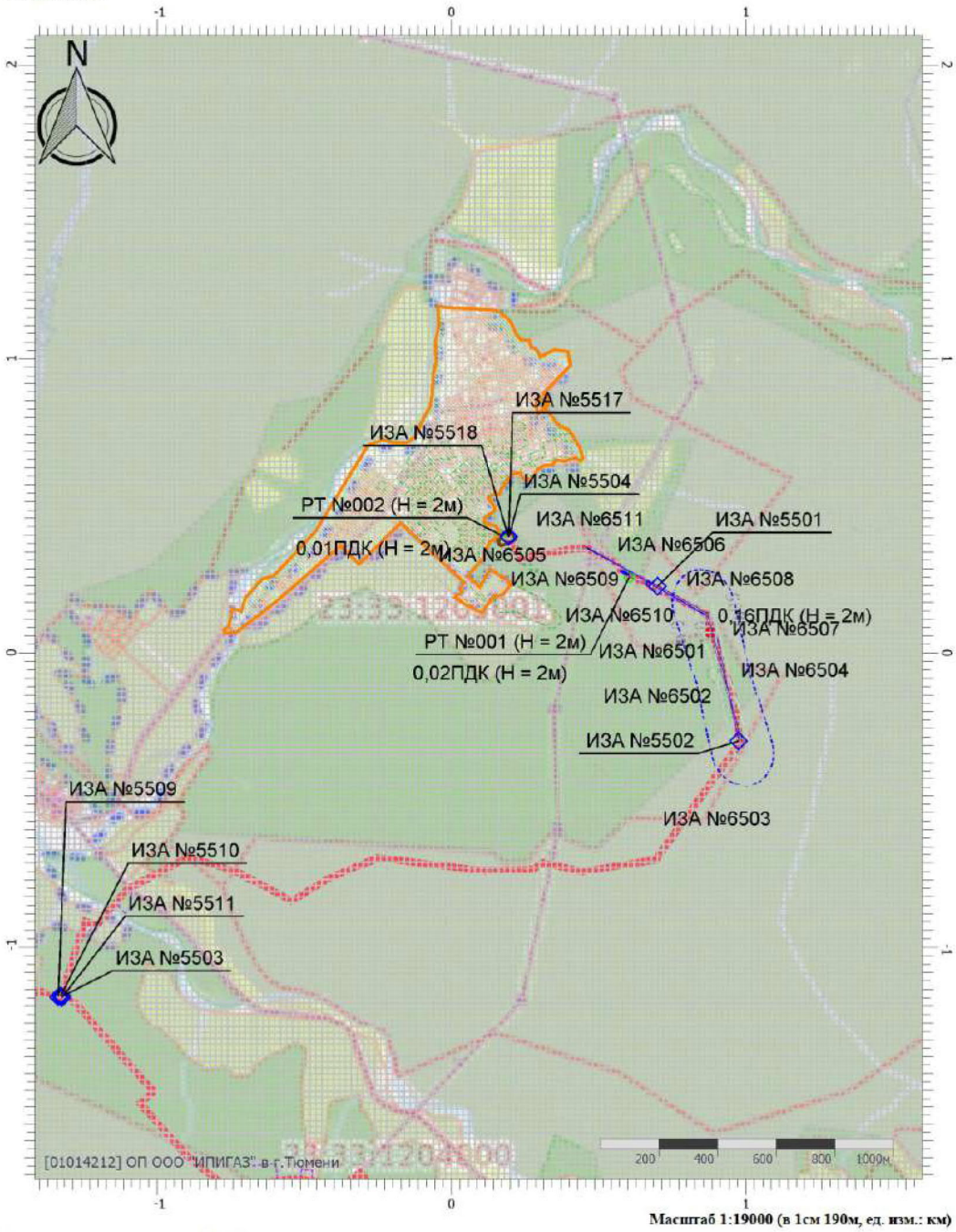
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

0,05

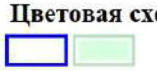
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



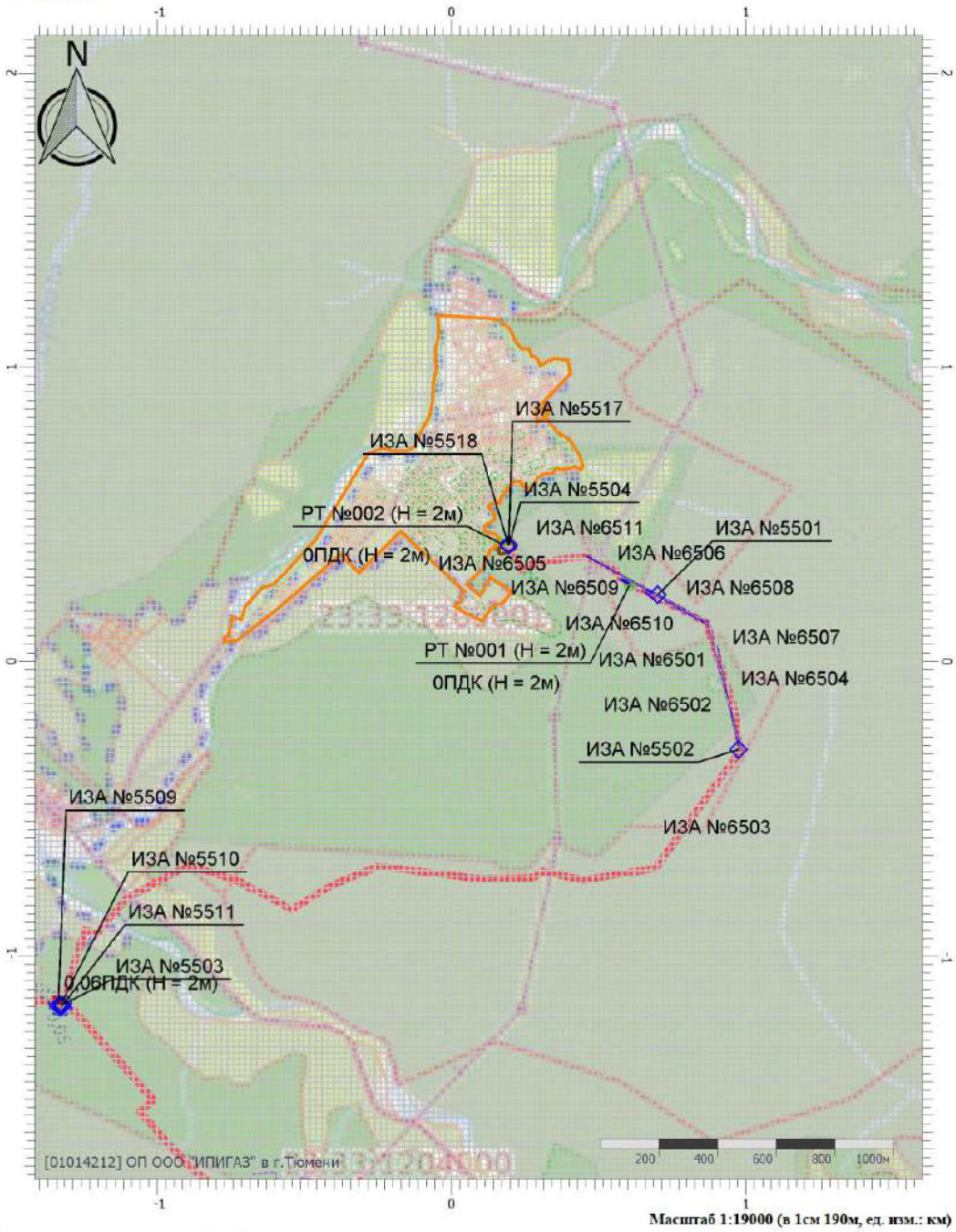
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1716 (Одорант СПМ)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



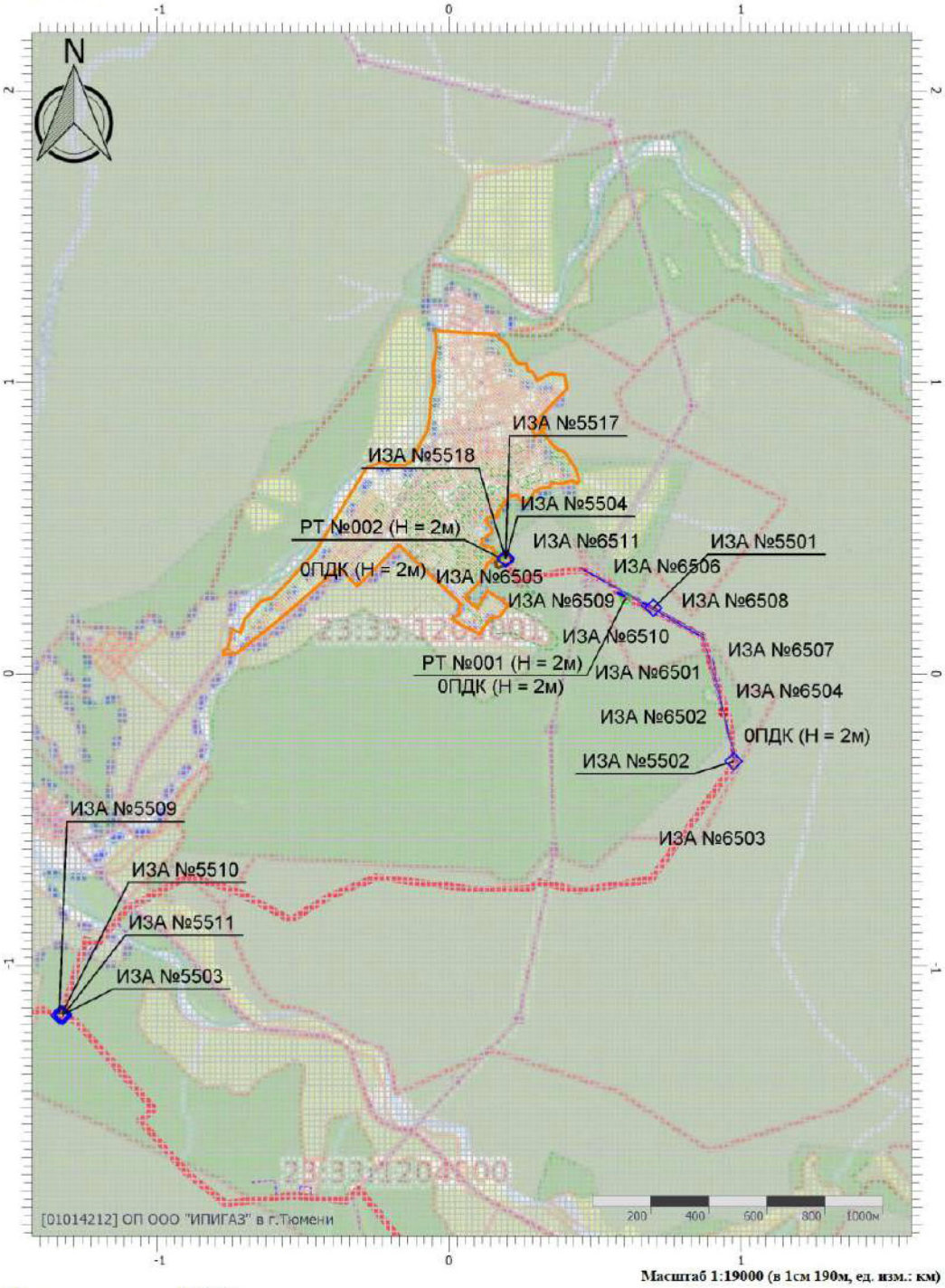
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

0,05

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

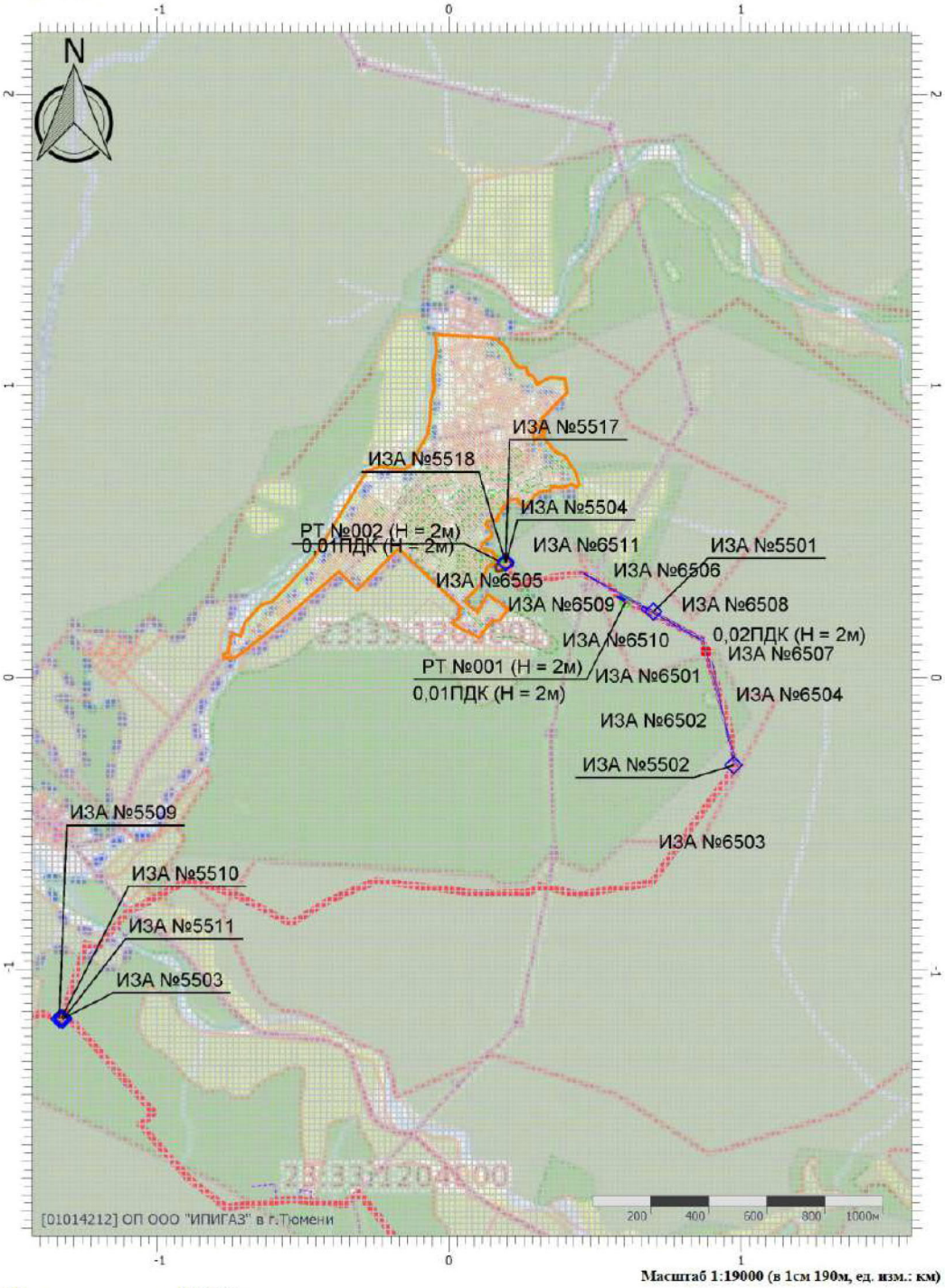


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

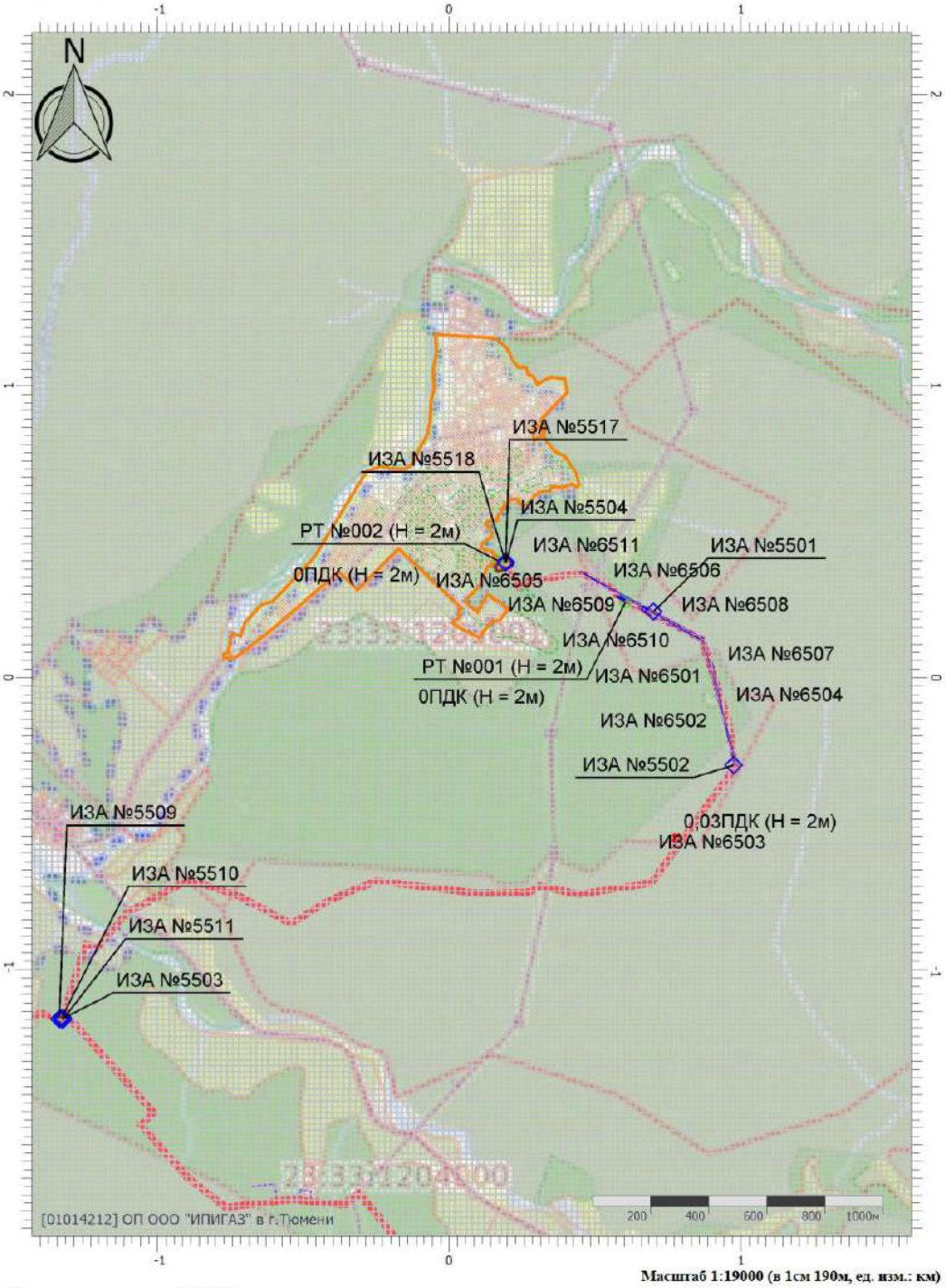


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

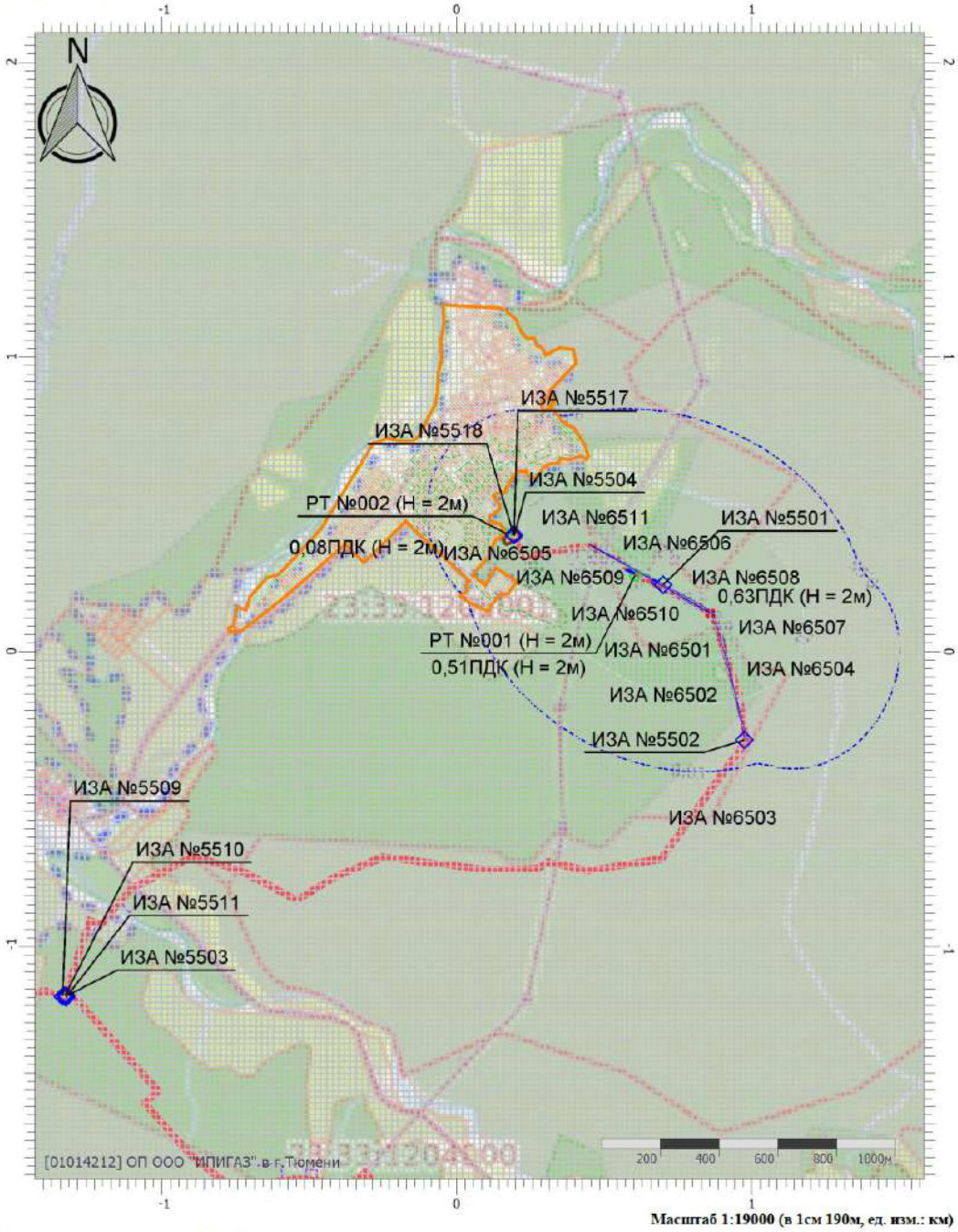


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

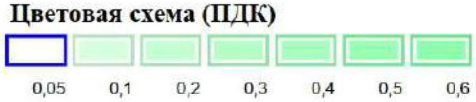
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



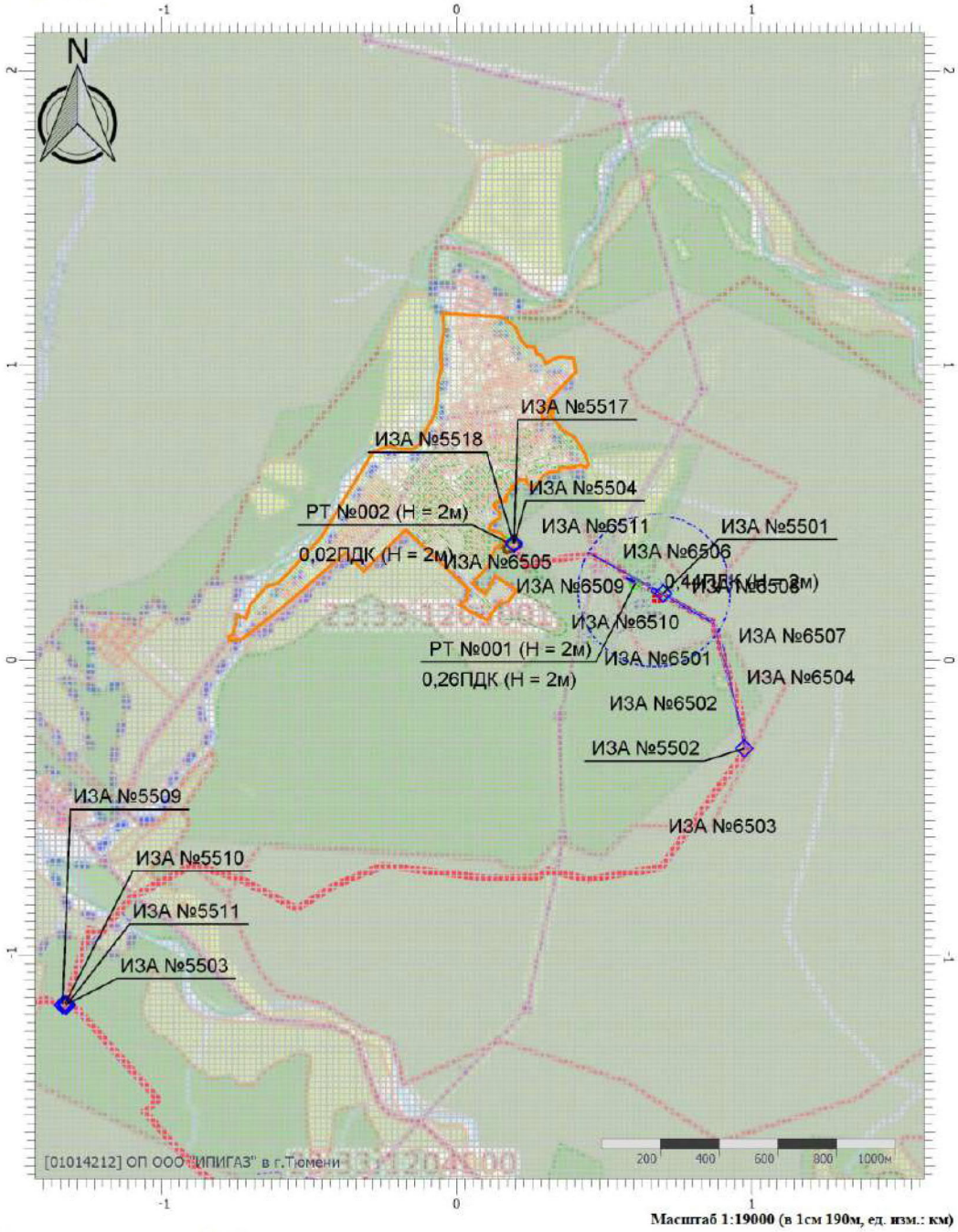
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

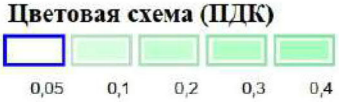


Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

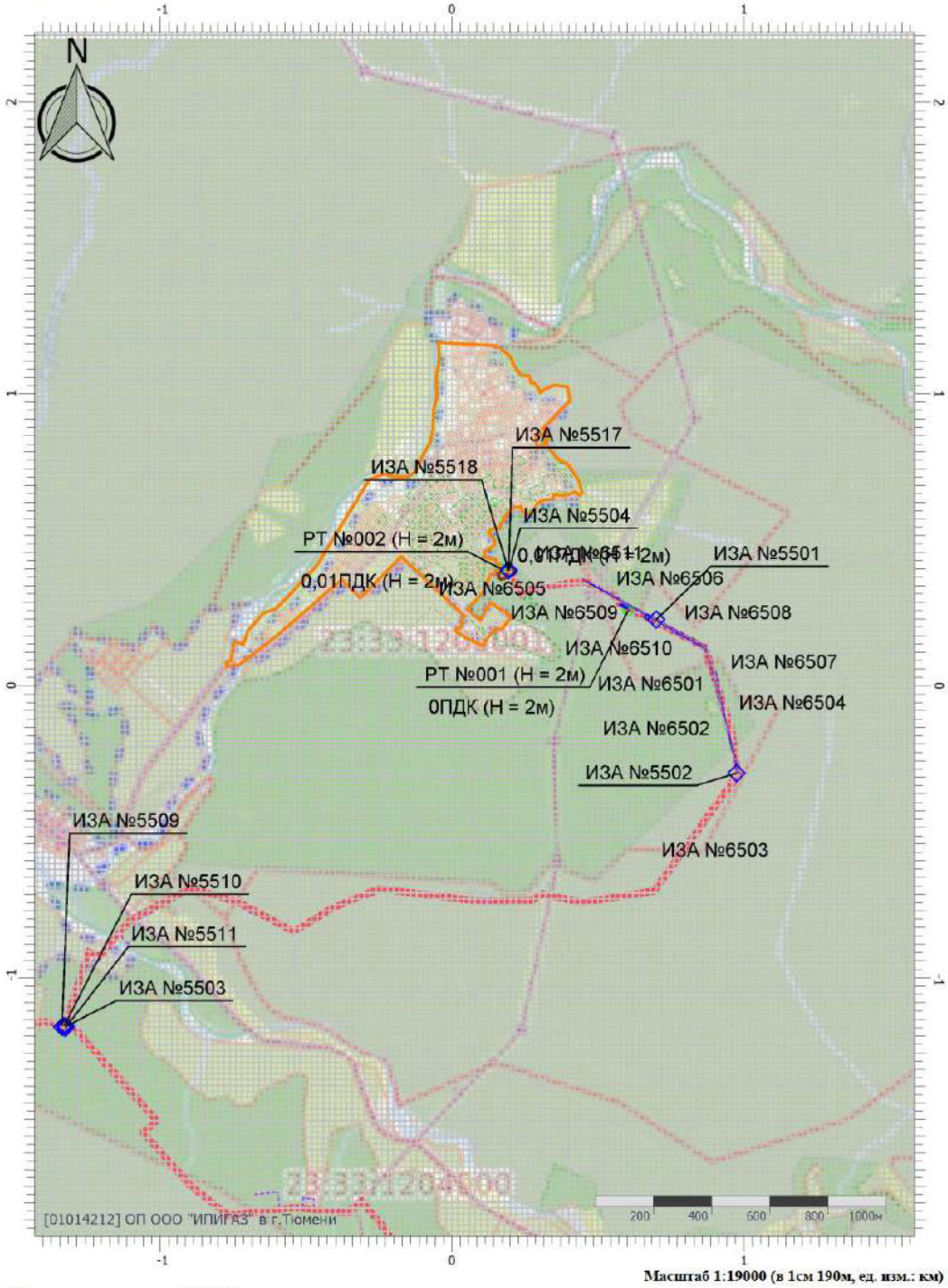


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2930 (Пыль абразивная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

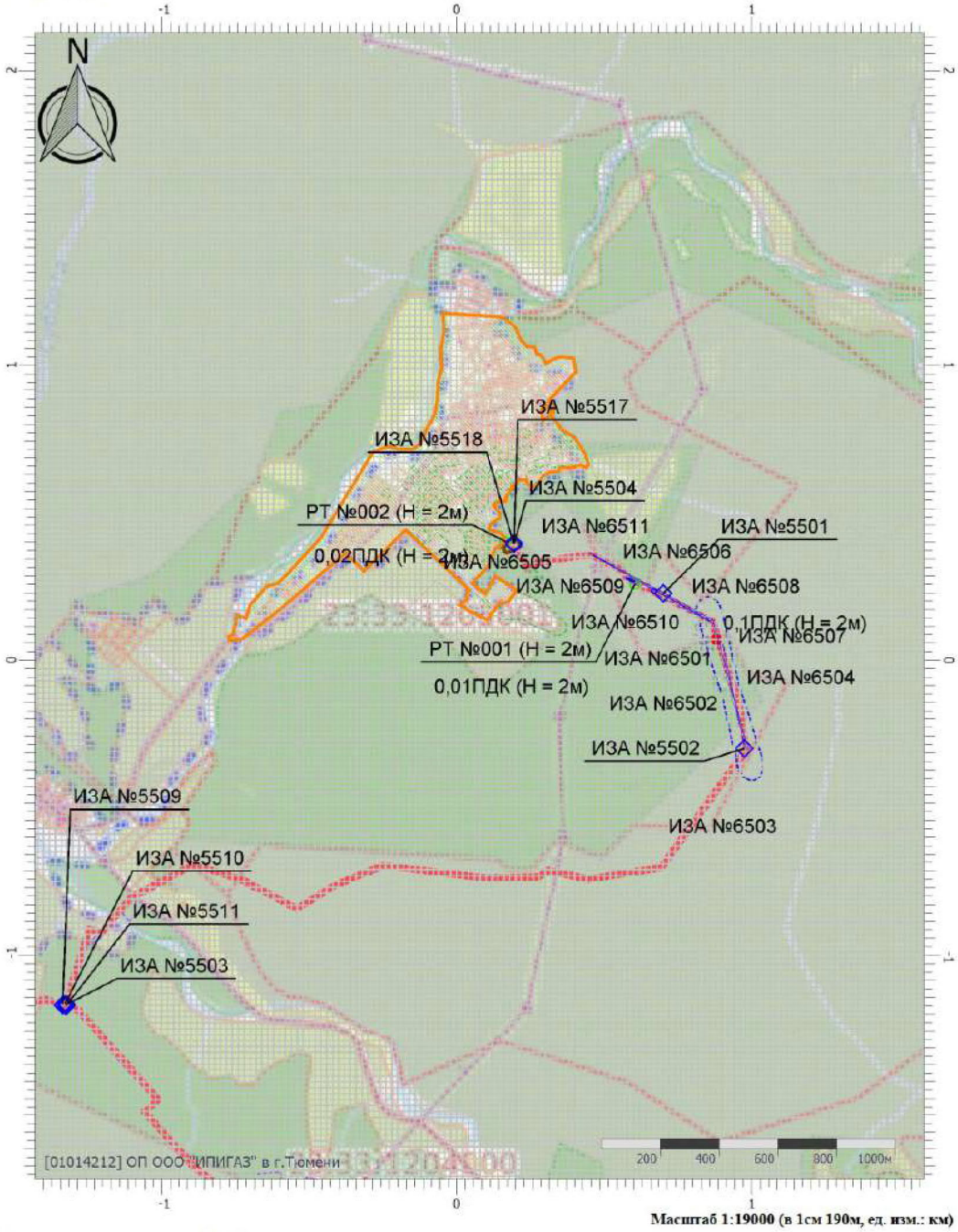


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



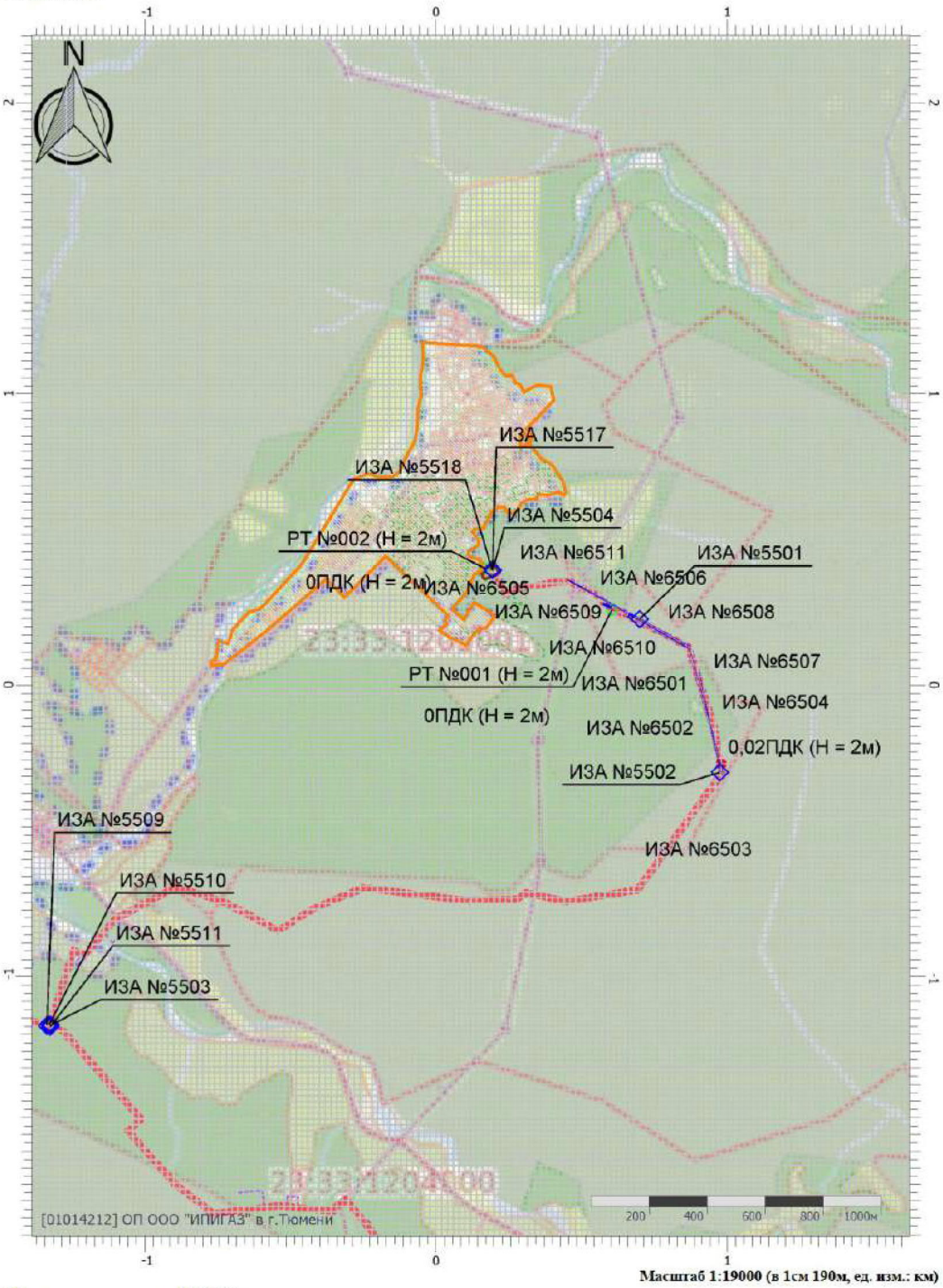
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

0,05

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

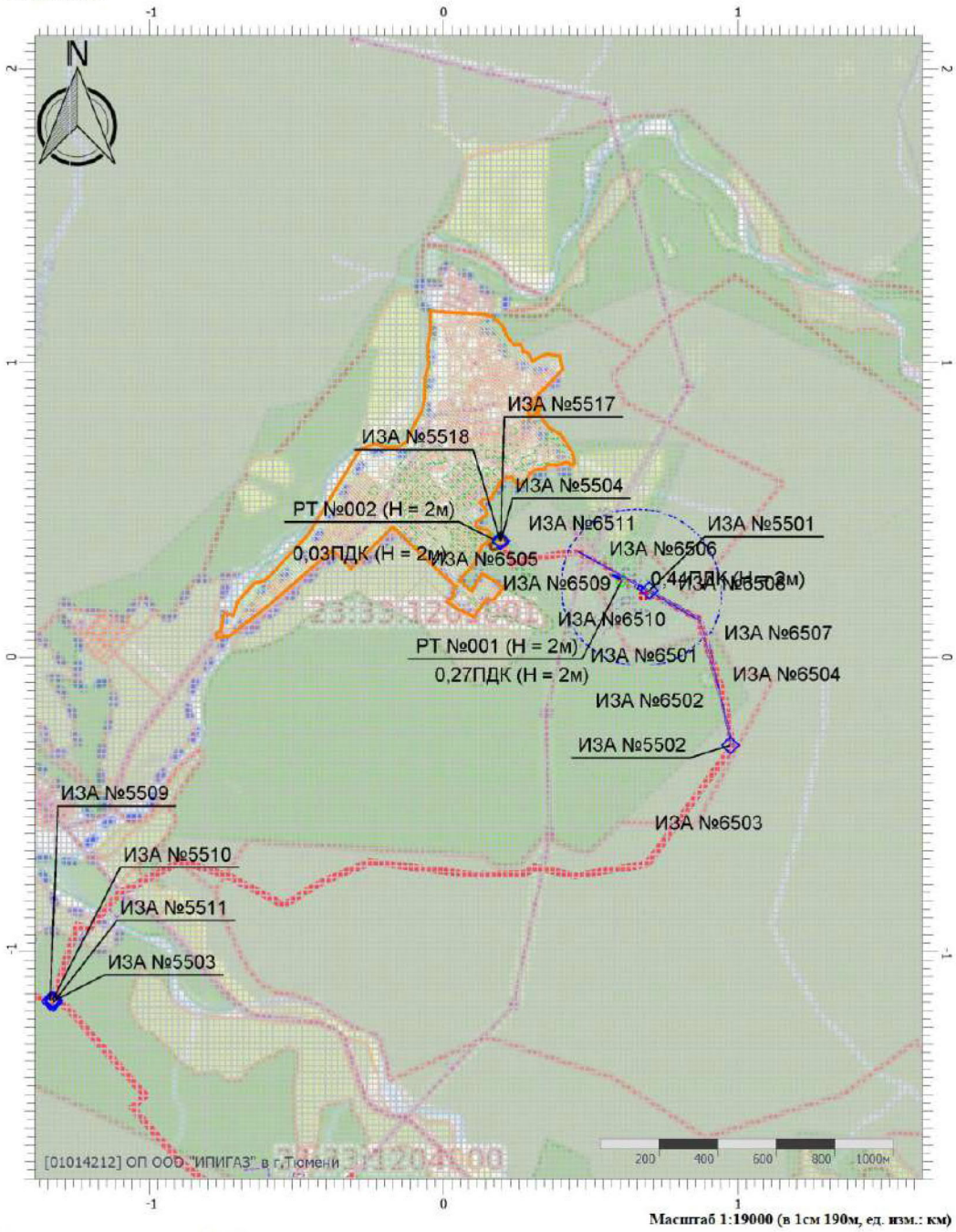


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

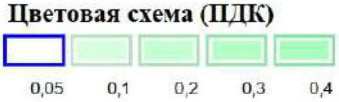
Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

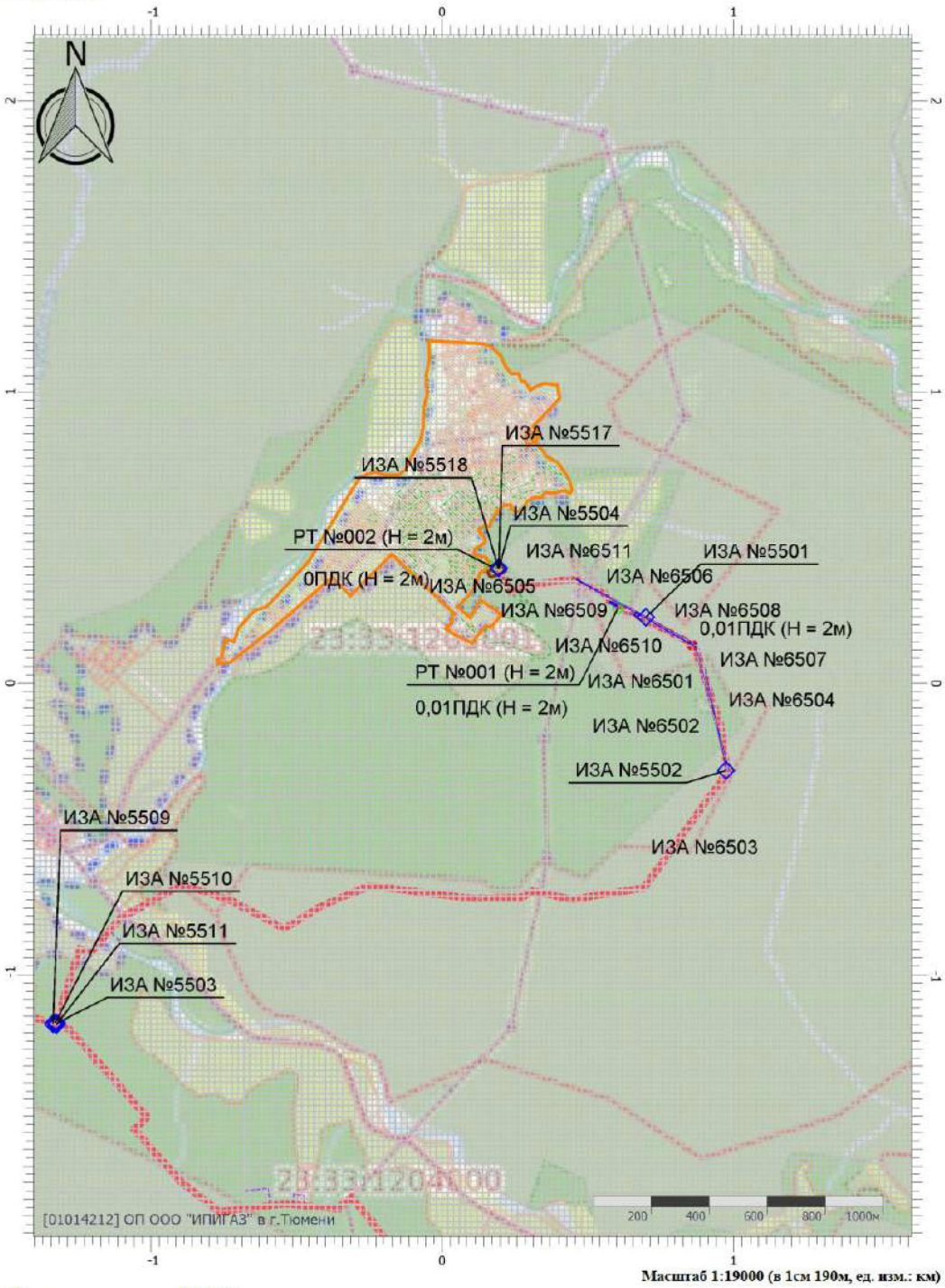


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

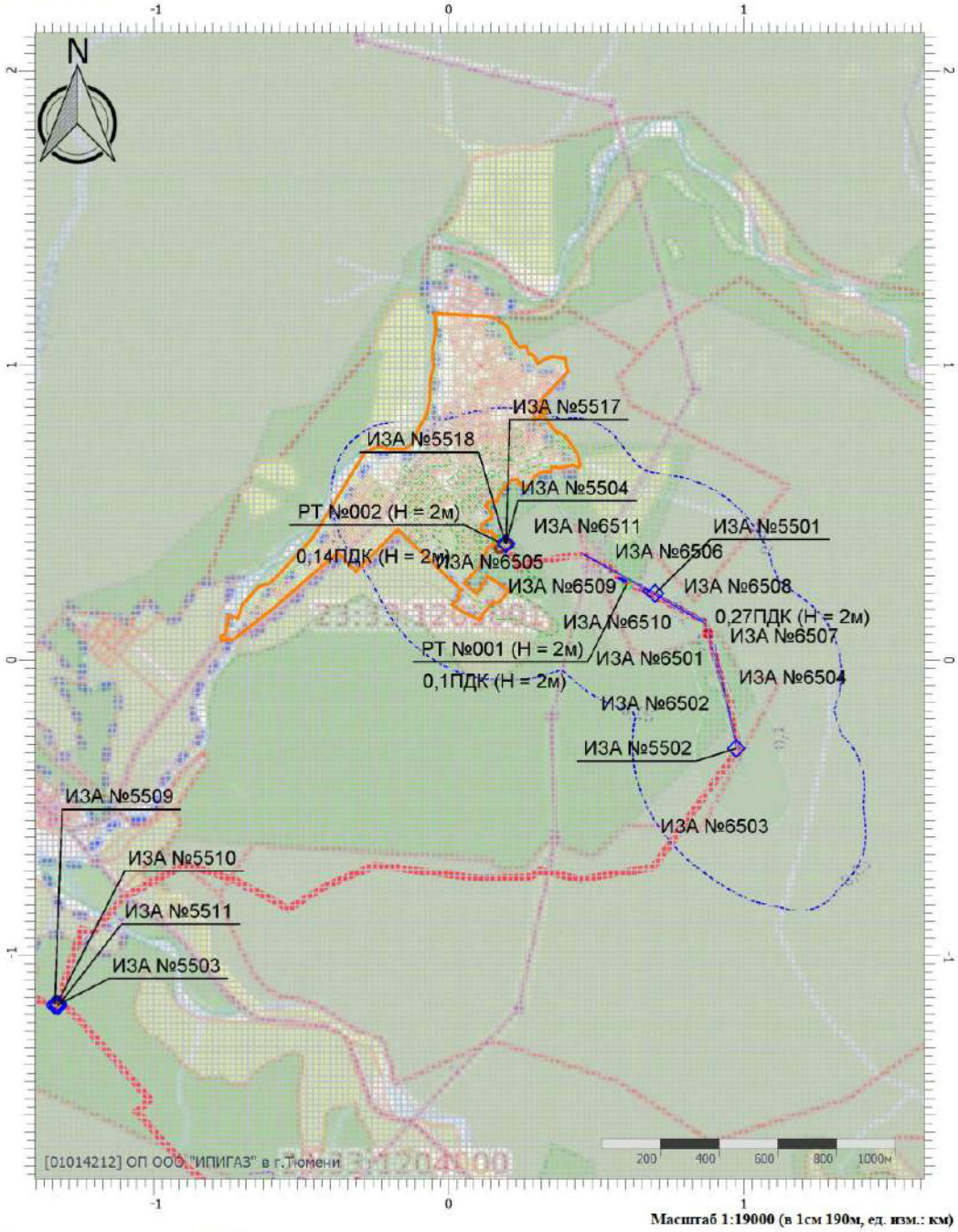


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



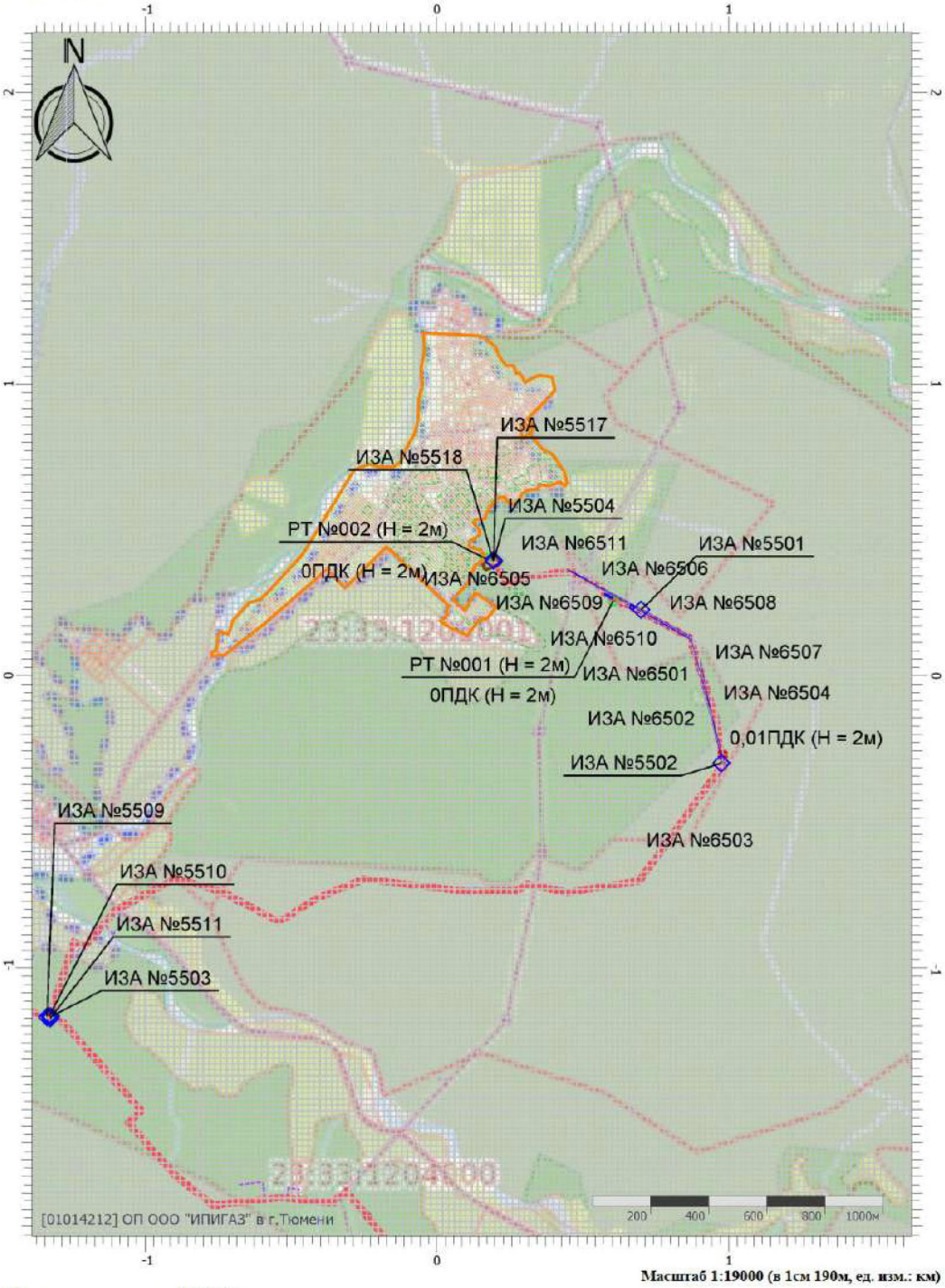
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 21:21 - 08.06.2026 21:46] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета 2 Расчет максимально-разовых приземных концентраций См.р. (ПДК м.р.) с учетом фоновых концентраций Сф.

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	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1477778	1	0,16	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0,0738889	1	0,17	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0,1250200	1	0,27	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0,0024889	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0,0601480	1	1,90	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0,0003730	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	10	6506	3	0,0071222	1	0,10	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,4168188**		**2,78**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0765278	1	0,04	194,60	5,08	0,00	0,00	0,00
1	2	5502	1	0,0382639	1	0,05	115,42	1,55	0,00	0,00	0,00
1	4	5504	1	0,0647425	1	0,07	123,82	1,85	0,00	0,00	0,00
1	5	6501	3	0,0012889	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	6	6502	3	0,0311481	1	0,49	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	8	6504	3	0,0001930	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	10	6506	3	0,0011574	1	0,01	39,90	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,2133216**		**0,70**			**0,00**		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация			Фоновая концентр.
		Расчет максимальных концентраций	Расчет среднегодовых концентраций	Расчет среднесуточных концентраций	

		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	-	Да	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,000
0330	Сера диоксид	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	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	7,500E-07	7,500E-07	7,500E-07	7,500E-07	7,500E-07	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,000

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

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное	-2000,00	300,00	2500,00	300,00	4500,00	0,00	20,00	20,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	603,40	257,20	2,00	на границе производственной зоны	р.т. на границе ППО
2	167,50	401,20	2,00	на границе жилой зоны	р.т. на границе з.у. с частной жилой застройкой

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 X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,51	0,101	106	1,80	0,29	0,058	0,29	0,058	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,16	0,033	32,2
1	1	5501	0,04	0,008	7,7
1	6	6502	6,17E-03	0,001	1,2
1	10	6506	4,88E-03	9,757E-04	1,0
1	5	6501	2,07E-03	4,135E-04	0,4
1	2	5502	2,92E-04	5,838E-05	0,1
1	8	6504	5,44E-05	1,087E-05	0,0

1	603,40	257,20	2,00	0,45	0,091	108	5,00	0,29	0,058	0,29	0,058	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,15	0,030	33,6
1	10	6506	4,65E-03	9,297E-04	1,0
1	5	6501	3,12E-03	6,240E-04	0,7
1	6	6502	2,89E-03	5,773E-04	0,6

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,14	0,058	106	1,80	0,09	0,036	0,09	0,036	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,04	0,017	29,1
1	1	5501	0,01	0,004	7,0
1	6	6502	1,60E-03	6,386E-04	1,1
1	5	6501	5,35E-04	2,141E-04	0,4
1	10	6506	3,96E-04	1,586E-04	0,3
1	2	5502	7,56E-05	3,023E-05	0,1
1	8	6504	1,41E-05	5,625E-06	0,0

1	603,40	257,20	2,00	0,13	0,053	108	5,00	0,09	0,036	0,09	0,036	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,04	0,016	30,0
1	5	6501	8,08E-04	3,232E-04	0,6
1	6	6502	7,47E-04	2,990E-04	0,6
1	10	6506	3,78E-04	1,511E-04	0,3

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

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

Площадка: 1

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
920,00	-50,00	0,71	0,141	166	0,60	0,29	0,058	0,29	0,058

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,35	0,071	50,0
1	2	5502	0,06	0,011	7,9
1	8	6504	7,86E-03	0,002	1,1

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

Площадка: 1

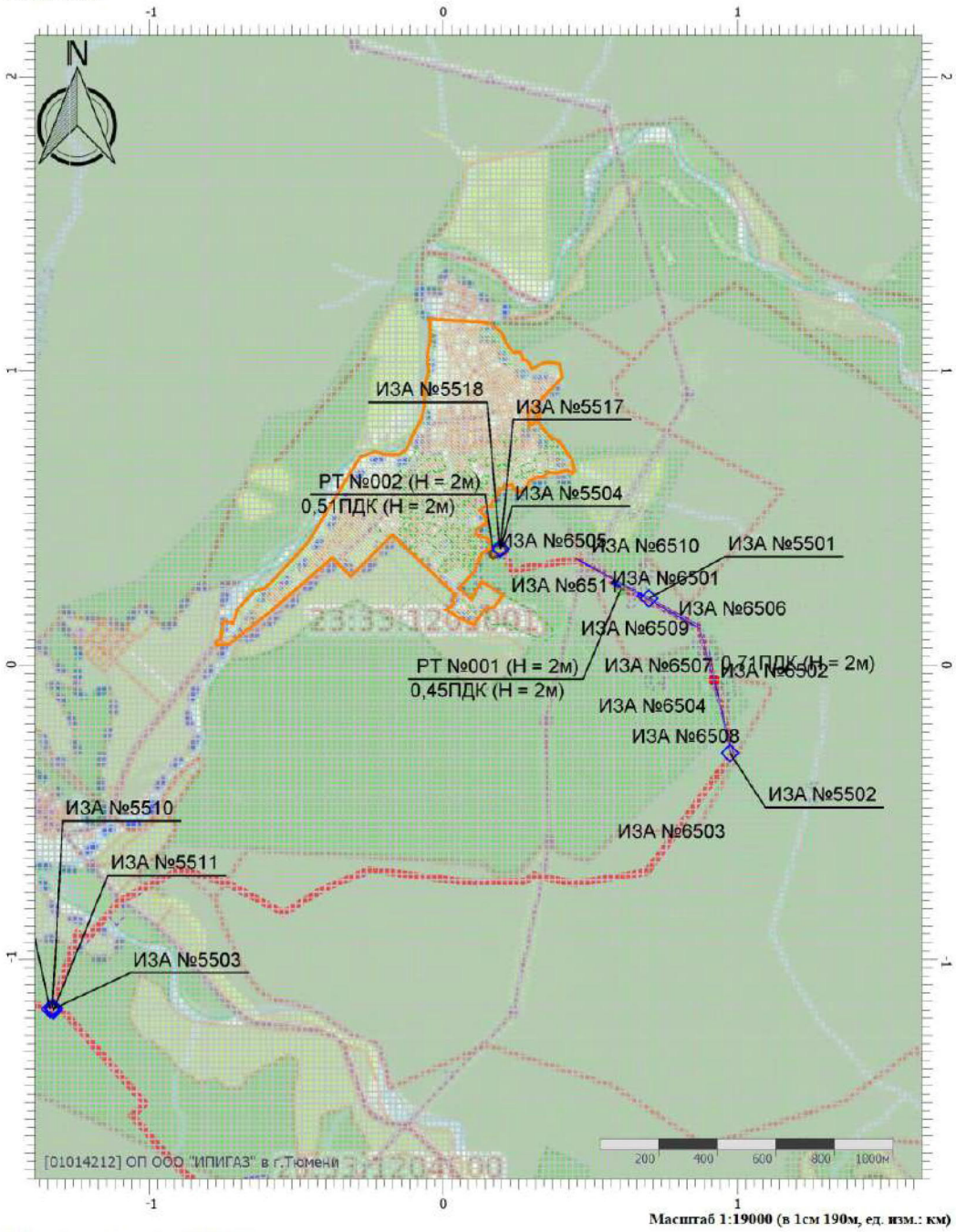
Поле максимальных концентраций

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
920,00	-50,00	0,20	0,079	166	0,60	0,09	0,036	0,09	0,036

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,09	0,037	46,2
1	2	5502	0,01	0,006	7,3
1	8	6504	2,03E-03	8,133E-04	1,0

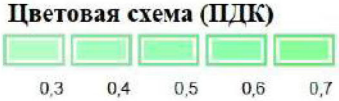
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 20:51 - 08.06.2026 20:53] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

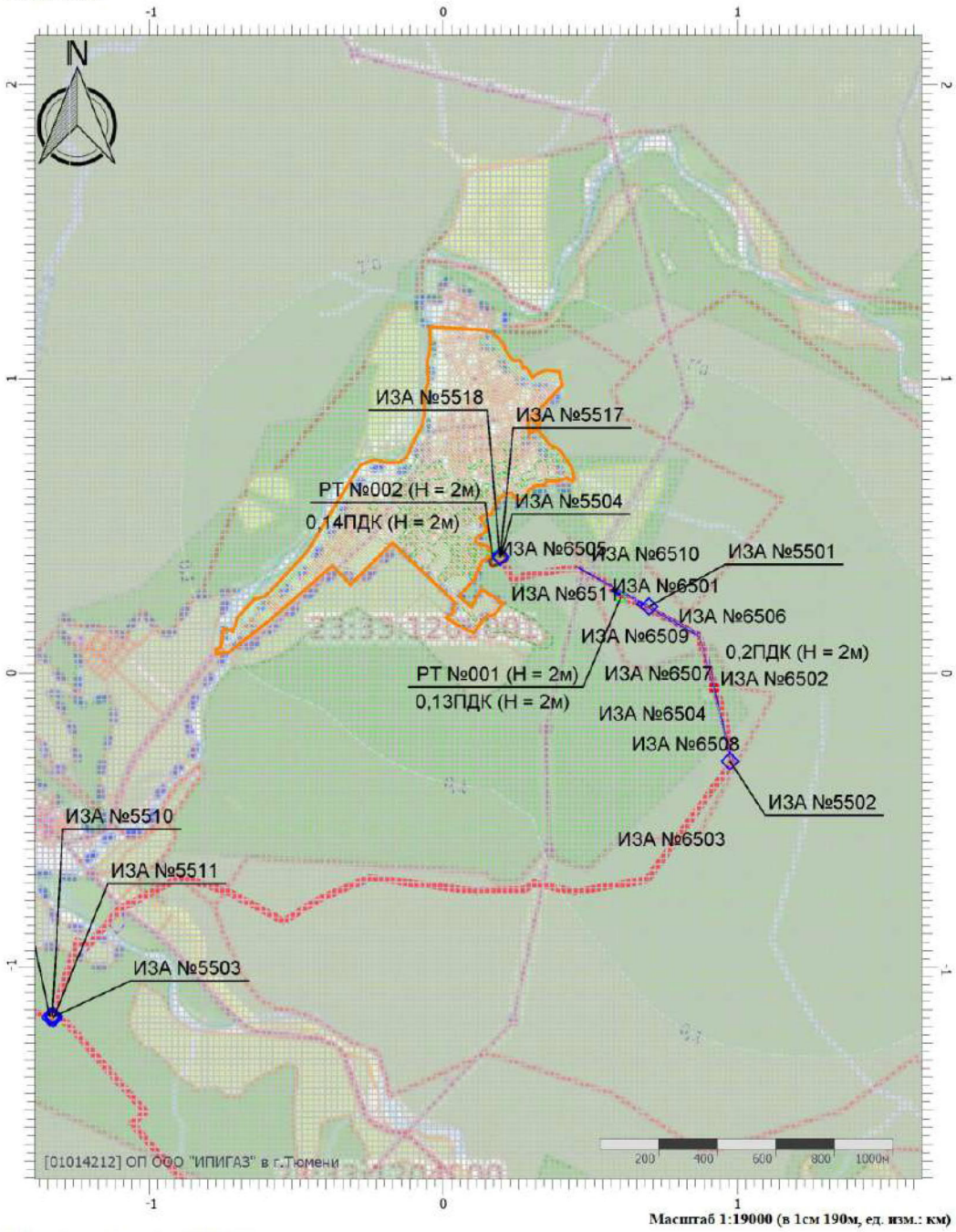
Цветовая схема (ПДК)




Условные обозначения
Жилые зоны
Промышленные зоны
РТ №002 (Н = 2м)
Расчетные точки
Расчетные площадки

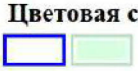
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 20:51 - 08.06.2026 20:53] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Вариант расчета 3 Расчет долгопериодной (среднегодовой) концентрации Ссг (ПДК сг).

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	9	6505	3	1	0,0040000	0,006480	0,0000000
1	10	6506	3	1	0,0179306	0,005136	0,0000000
Итого:					**0,02193056**	**0,01161595**	**0**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	10	6506	3	1	0,0002639	0,000148	0,0000000
Итого:					**0,00026389**	**0,00014843**	**0**

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	1	5501	1	1	0,1477778	0,464219	0,0000000
1	2	5502	1	1	0,0738889	0,224781	0,0000000
1	4	5504	1	1	0,1250200	0,043749	0,0000000
1	5	6501	3	1	0,0024889	0,006006	0,0000000
1	6	6502	3	1	0,0601480	1,669468	0,0000000
1	8	6504	3	1	0,0003730	0,000118	0,0000000
1	10	6506	3	1	0,0071222	0,001582	0,0000000
Итого:					**0,41681882**	**2,40992347**	**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	1	5501	1	1	0,0765278	0,240399	0,0000000
1	2	5502	1	1	0,0382639	0,116404	0,0000000
1	4	5504	1	1	0,0647425	0,022656	0,0000000
1	5	6501	3	1	0,0012889	0,003110	0,0000000

1	6	6502	3	1	0,0311481	0,864546	0,0000000
1	8	6504	3	1	0,0001930	0,000061	0,0000000
1	10	6506	3	1	0,0011574	0,000257	0,0000000
Итого:					**0,21332156**	**1,24743315**	**0**

Вещество: 0317
Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	11	6507	3	1	0,0032118	0,000051	0,0000000
Итого:					**0,0032118**	**5,099E-005**	**0**

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	5501	1	1	0,0166667	0,054849	0,0000000
1	2	5502	1	1	0,0083333	0,026558	0,0000000
1	4	5504	1	1	0,0141000	0,005169	0,0000000
1	5	6501	3	1	0,0003333	0,000801	0,0000000
1	6	6502	3	1	0,0120322	0,335088	0,0000000
Итого:					**0,0514655**	**0,422465**	**0**

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	5501	1	1	0,0038889	0,012466	0,0000000
1	2	5502	1	1	0,0019444	0,006036	0,0000000
1	4	5504	1	1	0,0032900	0,001175	0,0000000
1	5	6501	3	1	0,0006000	0,001484	0,0000000
1	6	6502	3	1	0,0088828	0,245154	0,0000000
1	8	6504	3	1	0,0000400	0,000127	0,0000000
Итого:					**0,0186461**	**0,266442**	**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	7	6503	3	1	0,0000027	0,000012	0,0000000
Итого:					**2,7E-006**	**1,2E-005**	**0**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	5501	1	1	0,1833333	0,573418	0,0000000
1	2	5502	1	1	0,0916667	0,277656	0,0000000
1	4	5504	1	1	0,1551000	0,054041	0,0000000
1	5	6501	3	1	0,0067778	0,015587	0,0000000
1	6	6502	3	1	0,0716350	2,051019	0,0000000

1	8	6504	3	1	0,0053330	0,016896	0,0000000
1	10	6506	3	1	0,0088056	0,002316	0,0000000
Итого:					**0,52265136**	**2,99093254**	**0**

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	10	6506	3	1	0,0002134	0,000072	0,0000000
Итого:					**0,00021339**	**7,218E-005**	**0**

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	10	6506	3	1	0,0009389	0,000101	0,0000000
Итого:					**0,0009389**	**0,0001014**	**0**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	11	6507	3	1	0,0361511	0,001117	0,0000000
Итого:					**0,0361511**	**0,00111672**	**0**

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	5501	1	1	0,0000002	7,480000E-07	0,0000000
1	2	5502	1	1	0,0000001	3,620000E-07	0,0000000
1	4	5504	1	1	0,0000002	7,000000E-08	0,0000000
Итого:					**5,47E-007**	**1,18E-006**	**0**

Вещество: 0827
Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	10	6506	3	1	0,0000033	0,000002	0,0000000
Итого:					**3,25E-006**	**2,11E-006**	**0**

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид;

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	11	6507	3	1	0,1623950	0,002578	0,0000000
Итого:					**0,162395**	**0,00257838**	**0**

Вещество: 1232
Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	11	6507	3	1	0,0034844	0,000066	0,0000000
Итого:					**0,0034844**	**6,636E-005**	**0**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	5501	1	1	0,0026667	0,008227	0,0000000
1	2	5502	1	1	0,0013333	0,003984	0,0000000
1	4	5504	1	1	0,0022560	0,000775	0,0000000
1	11	6507	3	1	0,0039200	0,000126	0,0000000
Итого:					**0,010176**	**0,01311165**	**0**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	6	6502	3	1	0,0032222	0,005749	0,0000000
1	8	6504	3	1	0,0004670	0,001478	0,0000000
Итого:					**0,0036892**	**0,007227**	**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)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	10	6506	3	1	0,0003983	0,000043	0,0000000
1	13	6509	3	1	0,1480437	0,021339	0,0000000
1	14	6510	3	1	0,0588000	1,326681	0,0000000
Итого:					**0,20724202**	**1,34806302**	**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)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	12	6508	3	1	0,0492800	0,177269	0,0000000
Итого:					**0,04928**	**0,177269**	**0**

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	ПДК с/с	0,04	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0317	Кислота синильная	-	-	ПДК с/с	0,01	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	ПДК с/с	0,03	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
0827	Винилхлорид	-	-	ПДК с/г	0,01	ПДК с/с	0,04	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет
1232	Метилметакрилат	ПДК м/р	0,1	ПДК с/с	0,01	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	ПДК с/с	1,5	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,15	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки			Зона влияния (м)	Шаг (м)	Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)	Координаты середины 2-й стороны (м)	Ширина (м)			

		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное	-2000,00	300,00	2500,00	300,00	4500,00	0,00	20,00	20,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	603,40	257,20	2,00	на границе производственной зоны	р.т. на границе ППО
2	167,50	401,20	2,00	на границе жилой зоны	р.т. на границе з.у. с частной жилой застройкой

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - точки квотирования

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,25	0,010	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	9	6505	0,24	0,010	97,3
1	10	6506	6,63E-03	2,653E-04	2,7

№	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	603,40	257,20	2,00	0,06	0,003	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	0,06	0,002	94,0
1	9	6505	3,80E-03	1,521E-04	6,0

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	603,40	257,20	2,00	0,70	3,488E-05	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	0,70	3,488E-05	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,08	4,092E-06	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	0,08	4,092E-06	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	
1	603,40	257,20	2,00	0,19	0,008	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,08	0,003	40,1

		1	4	5504	0,04	0,002	22,6					
		1	6	6502	0,04	0,001	19,0					
		1	2	5502	0,01	5,652E-04	7,4					
		1	10	6506	0,01	4,919E-04	6,5					
		1	5	6501	8,06E-03	3,225E-04	4,2					
		1	8	6504	3,84E-04	1,536E-05	0,2					

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,13	0,005	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,08	0,003	59,0
1	1	5501	0,03	0,001	22,6
1	6	6502	0,01	5,114E-04	9,9
1	2	5502	6,78E-03	2,712E-04	5,2
1	10	6506	2,76E-03	1,104E-04	2,1
1	5	6501	1,34E-03	5,347E-05	1,0
1	8	6504	1,22E-04	4,871E-06	0,1

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	0,06	0,004	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,03	0,002	41,9
1	4	5504	0,01	8,903E-04	23,6
1	6	6502	0,01	7,504E-04	19,9
1	2	5502	4,88E-03	2,927E-04	7,8
1	5	6501	2,78E-03	1,670E-04	4,4
1	10	6506	1,33E-03	7,993E-05	2,1
1	8	6504	1,33E-04	7,950E-06	0,2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,04	0,003	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,03	0,002	59,9
1	1	5501	0,01	6,050E-04	22,9
1	6	6502	4,41E-03	2,649E-04	10,0
1	2	5502	2,34E-03	1,404E-04	5,3
1	5	6501	4,61E-04	2,769E-05	1,0
1	10	6506	2,99E-04	1,795E-05	0,7
1	8	6504	4,20E-05	2,520E-06	0,1

Вещество: 0317
Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)

№	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	603,40	257,20	2,00	7,88E-03	7,879E-05	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	7,88E-03	7,879E-05	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	2,75E-03	2,754E-05	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	2,75E-03	2,754E-05	100,0

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	0,04	9,345E-04	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,01	3,438E-04	36,8
1	6	6502	0,01	2,899E-04	31,0
1	4	5504	7,76E-03	1,939E-04	20,7
1	2	5502	2,55E-03	6,374E-05	6,8
1	5	6501	1,73E-03	4,319E-05	4,6

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,02	6,164E-04	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,01	3,446E-04	55,9
1	1	5501	5,27E-03	1,318E-04	21,4
1	6	6502	4,09E-03	1,023E-04	16,6
1	2	5502	1,22E-03	3,058E-05	5,0
1	5	6501	2,86E-04	7,160E-06	1,2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	8,67E-03	4,337E-04	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	4,28E-03	2,140E-04	49,3
1	1	5501	1,60E-03	8,023E-05	18,5
1	5	6501	1,55E-03	7,774E-05	17,9
1	4	5504	9,05E-04	4,524E-05	10,4
1	2	5502	2,97E-04	1,487E-05	3,4
1	8	6504	3,30E-05	1,648E-06	0,4

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	4,14E-03	2,072E-04	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	1,61E-03	8,041E-05	38,8
1	6	6502	1,51E-03	7,553E-05	36,4
1	1	5501	6,15E-04	3,075E-05	14,8
1	5	6501	2,58E-04	1,289E-05	6,2
1	2	5502	1,43E-04	7,136E-06	3,4
1	8	6504	1,04E-05	5,223E-07	0,3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	2,24E-05	4,483E-08	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	7	6503	2,24E-05	4,483E-08	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	1,58E-05	3,168E-08	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	7	6503	1,58E-05	3,168E-08	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	3,35E-03	0,010	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	1,26E-03	0,004	37,6
1	4	5504	7,11E-04	0,002	21,2
1	6	6502	5,75E-04	0,002	17,2
1	5	6501	2,93E-04	8,782E-04	8,7
1	2	5502	2,34E-04	7,012E-04	7,0
1	10	6506	2,03E-04	6,081E-04	6,1
1	8	6504	7,32E-05	2,197E-04	2,2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	2,18E-03	0,007	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	1,26E-03	0,004	58,0
1	1	5501	4,83E-04	0,001	22,2
1	6	6502	2,03E-04	6,091E-04	9,3
1	2	5502	1,12E-04	3,364E-04	5,1
1	5	6501	4,85E-05	1,456E-04	2,2
1	10	6506	4,55E-05	1,365E-04	2,1
1	8	6504	2,32E-05	6,964E-05	1,1

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	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	603,40	257,20	2,00	5,64E-03	2,821E-05	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	5,64E-03	2,821E-05	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	6,62E-04	3,309E-06	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	6,62E-04	3,309E-06	100,0

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	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	603,40	257,20	2,00	4,14E-03	1,241E-04	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	4,14E-03	1,241E-04	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	4,85E-04	1,456E-05	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	4,85E-04	1,456E-05	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	8,87E-03	8,868E-04	-	-	-	-	-	-	2

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

	1		11	6507		8,87E-03		8,868E-04		100,0		
2	167,50	401,20	2,00	3,10E-03	3,100E-04	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	3,10E-03	3,100E-04	100,0

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	8,41E-03	8,411E-09	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	4,81E-03	4,807E-09	57,2
1	4	5504	2,71E-03	2,709E-09	32,2
1	2	5502	8,95E-04	8,950E-10	10,6

2	167,50	401,20	2,00	7,09E-03	7,086E-09	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	4,81E-03	4,815E-09	67,9
1	1	5501	1,84E-03	1,842E-09	26,0
1	2	5502	4,29E-04	4,294E-10	6,1

Вещество: 0827
Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)

№	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	603,40	257,20	2,00	4,30E-05	4,296E-07	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	4,30E-05	4,296E-07	100,0

2	167,50	401,20	2,00	5,04E-06	5,040E-08	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	5,04E-06	5,040E-08	100,0

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)

№	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	603,40	257,20	2,00	0,02	0,004	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,02	0,004	100,0

2	167,50	401,20	2,00	6,96E-03	0,001	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	6,96E-03	0,001	100,0

Вещество: 1232
Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)

№	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	603,40	257,20	2,00	8,55E-03	8,548E-05	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	8,55E-03	8,548E-05	100,0

2	167,50	401,20	2,00	2,99E-03	2,988E-05	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	2,99E-03	2,988E-05	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	0,06	1,924E-04	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,03	9,616E-05	50,0
1	1	5501	0,02	5,501E-05	28,6
1	4	5504	0,01	3,102E-05	16,1
1	2	5502	3,40E-03	1,020E-05	5,3

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,04	1,147E-04	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,02	5,514E-05	48,1
1	11	6507	0,01	3,362E-05	29,3
1	1	5501	7,03E-03	2,108E-05	18,4
1	2	5502	1,63E-03	4,893E-06	4,3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	6,46E-05	9,687E-05	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	5,18E-05	7,763E-05	80,1
1	8	6504	1,28E-05	1,924E-05	19,9

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	2,23E-05	3,350E-05	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	1,83E-05	2,740E-05	81,8
1	8	6504	4,07E-06	6,098E-06	18,2

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	603,40	257,20	2,00	0,27	0,027	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	13	6509	0,14	0,014	52,4
1	14	6510	0,13	0,013	47,4
1	10	6506	5,27E-04	5,265E-05	0,2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	13	6509	0,02	0,002	55,2
1	14	6510	0,01	0,001	44,6
1	10	6506	6,18E-05	6,177E-06	0,2

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	603,40	257,20	2,00	0,09	0,014	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	12	6508	0,09	0,014	100,0

2	167,50	401,20	2,00	6,35E-03	9,526E-04	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	12	6508	6,35E-03	9,526E-04	100,0

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)
Площадка: 1

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
200,00	390,00	0,52	0,021	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	9	6505	0,51	0,021	98,5
1	10	6506	7,59E-03	3,037E-04	1,5

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)
Площадка: 1

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
680,00	250,00	0,71	3,535E-05	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	0,71	3,535E-05	100,0

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Площадка: 1

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
940,00	-170,00	0,47	0,019	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,35	0,014	74,0
1	2	5502	0,07	0,003	14,9
1	1	5501	0,02	9,520E-04	5,1
1	4	5504	0,01	5,769E-04	3,1
1	8	6504	0,01	4,097E-04	2,2
1	10	6506	2,73E-03	1,092E-04	0,6
1	5	6501	1,18E-03	4,735E-05	0,3

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
940,00	-170,00	0,16	0,010	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,12	0,007	74,3
1	2	5502	0,02	0,001	15,0
1	1	5501	8,22E-03	4,930E-04	5,1
1	4	5504	4,98E-03	2,987E-04	3,1
1	8	6504	3,53E-03	2,120E-04	2,2
1	5	6501	4,09E-04	2,452E-05	0,3
1	10	6506	2,96E-04	1,775E-05	0,2

Вещество: 0317
Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
940,00	-110,00	0,07	7,386E-04	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,07	7,386E-04	100,0

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
920,00	-90,00	0,13	0,003	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,12	0,003	87,3
1	2	5502	8,82E-03	2,204E-04	6,7
1	1	5501	4,93E-03	1,233E-04	3,7
1	4	5504	2,78E-03	6,954E-05	2,1
1	5	6501	3,60E-04	8,992E-06	0,3

Вещество: 0330
Сера диоксид
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
940,00	-90,00	0,05	0,002	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,04	0,002	93,1
1	2	5502	1,05E-03	5,239E-05	2,3
1	8	6504	9,09E-04	4,545E-05	2,0
1	1	5501	5,64E-04	2,818E-05	1,2

1	4	5504	3,19E-04	1,594E-05	0,7
1	5	6501	3,08E-04	1,538E-05	0,7

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

Площадка: 1

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
780,00	-570,00	7,23E-03	1,447E-05	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	7	6503	7,23E-03	1,447E-05	100,0

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

Площадка: 1

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
940,00	-150,00	9,44E-03	0,028	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	5,58E-03	0,017	59,1
1	8	6504	2,06E-03	0,006	21,8
1	2	5502	1,07E-03	0,003	11,3
1	1	5501	4,06E-04	0,001	4,3
1	4	5504	2,42E-04	7,248E-04	2,6
1	10	6506	4,82E-05	1,445E-04	0,5
1	5	6501	4,62E-05	1,386E-04	0,5

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

Площадка: 1

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
680,00	250,00	5,72E-03	2,859E-05	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	5,72E-03	2,859E-05	100,0

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

Площадка: 1

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
680,00	250,00	4,19E-03	1,258E-04	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	4,19E-03	1,258E-04	100,0

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

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
940,00	-110,00	0,08	0,008	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,08	0,008	100,0

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
260,00	350,00	0,01	1,118E-08	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	8,47E-03	8,468E-09	75,8
1	1	5501	2,20E-03	2,205E-09	19,7
1	2	5502	5,06E-04	5,060E-10	4,5

Вещество: 0827
Хлорэтен (Хлорэтилен; этенилхлорид; хлористый винил; хлористый этилен; монохлорэтен)

Площадка: 1
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
680,00	250,00	4,35E-05	4,354E-07	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	10	6506	4,35E-05	4,354E-07	100,0

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
940,00	-110,00	0,19	0,037	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,19	0,037	100,0

Вещество: 1232
Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
940,00	-110,00	0,08	8,013E-04	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,08	8,013E-04	100,0

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

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

оорд 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
940,00	-110,00	0,32	9,702E-04	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	11	6507	0,30	9,014E-04	92,9
1	2	5502	0,01	3,921E-05	4,0
1	1	5501	6,26E-03	1,879E-05	1,9
1	4	5504	3,60E-03	1,080E-05	1,1

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

Площадка: 1

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
940,00	-110,00	8,73E-04	0,001	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	5,09E-04	7,635E-04	58,3
1	8	6504	3,63E-04	5,452E-04	41,7

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)

Площадка: 1

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
700,00	230,00	0,32	0,032	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	13	6509	0,19	0,019	59,4
1	14	6510	0,13	0,013	40,4
1	10	6506	5,19E-04	5,186E-05	0,2

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)

Площадка: 1

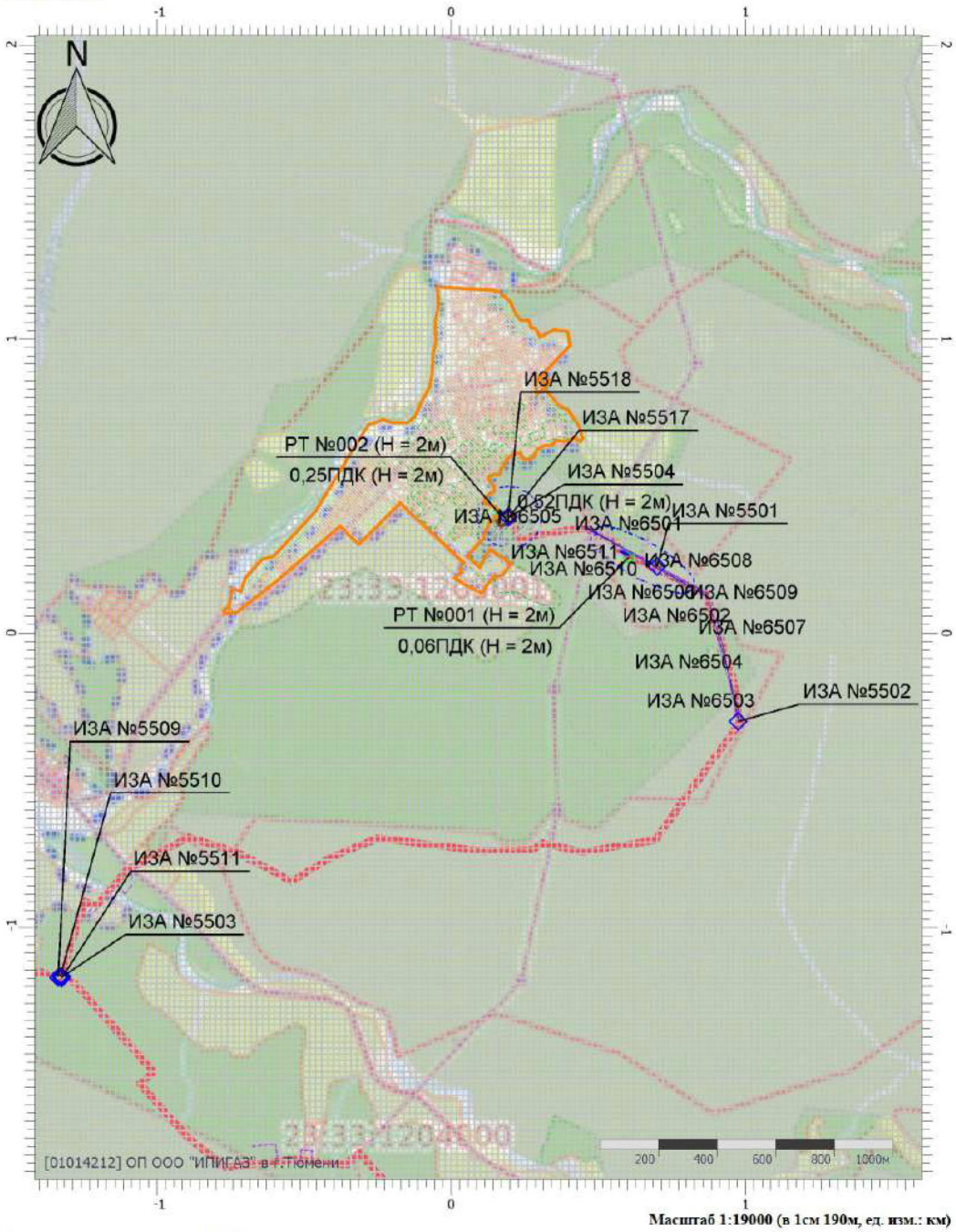
Поле максимальных концентраций

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
680,00	250,00	0,20	0,030	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	12	6508	0,20	0,030	100,0

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (Железа оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

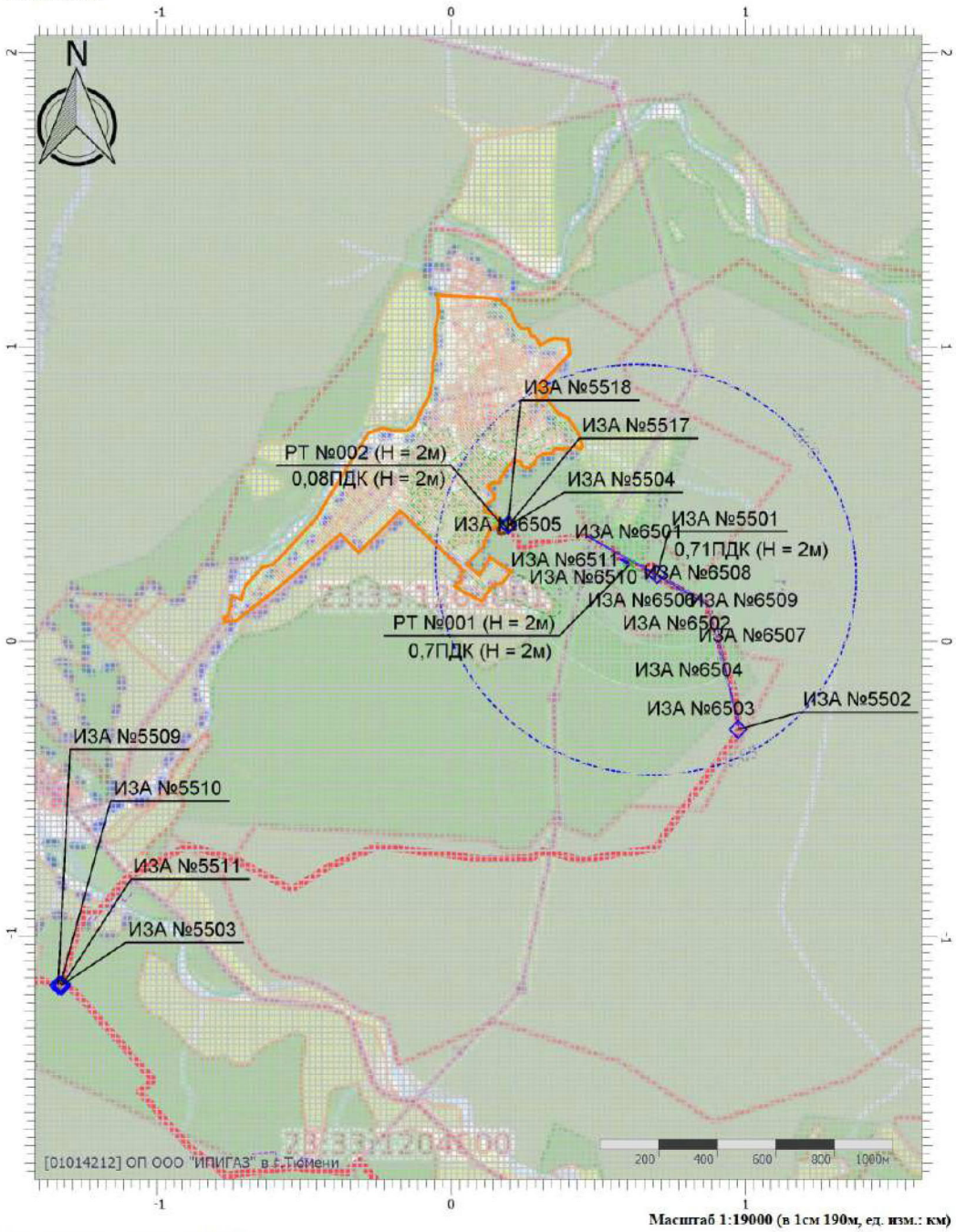
Цветовая схема (ПДК)




Условные обозначения
Жилые зоны
Промышленные зоны
РТ №002 (Н = 2м)
Расчетные точки
Расчетные площадки

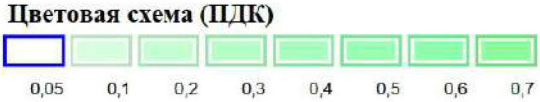
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



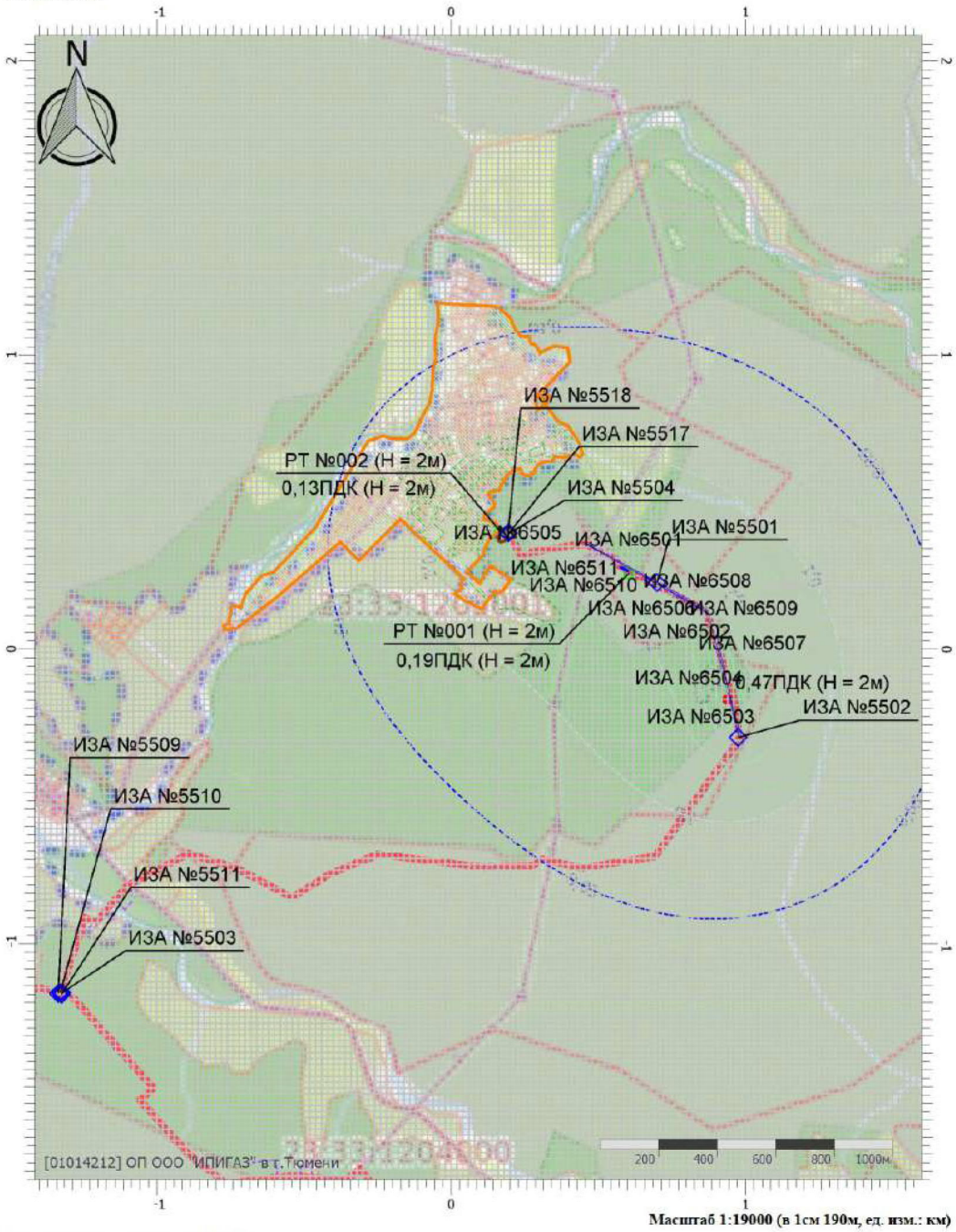
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



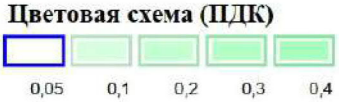
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



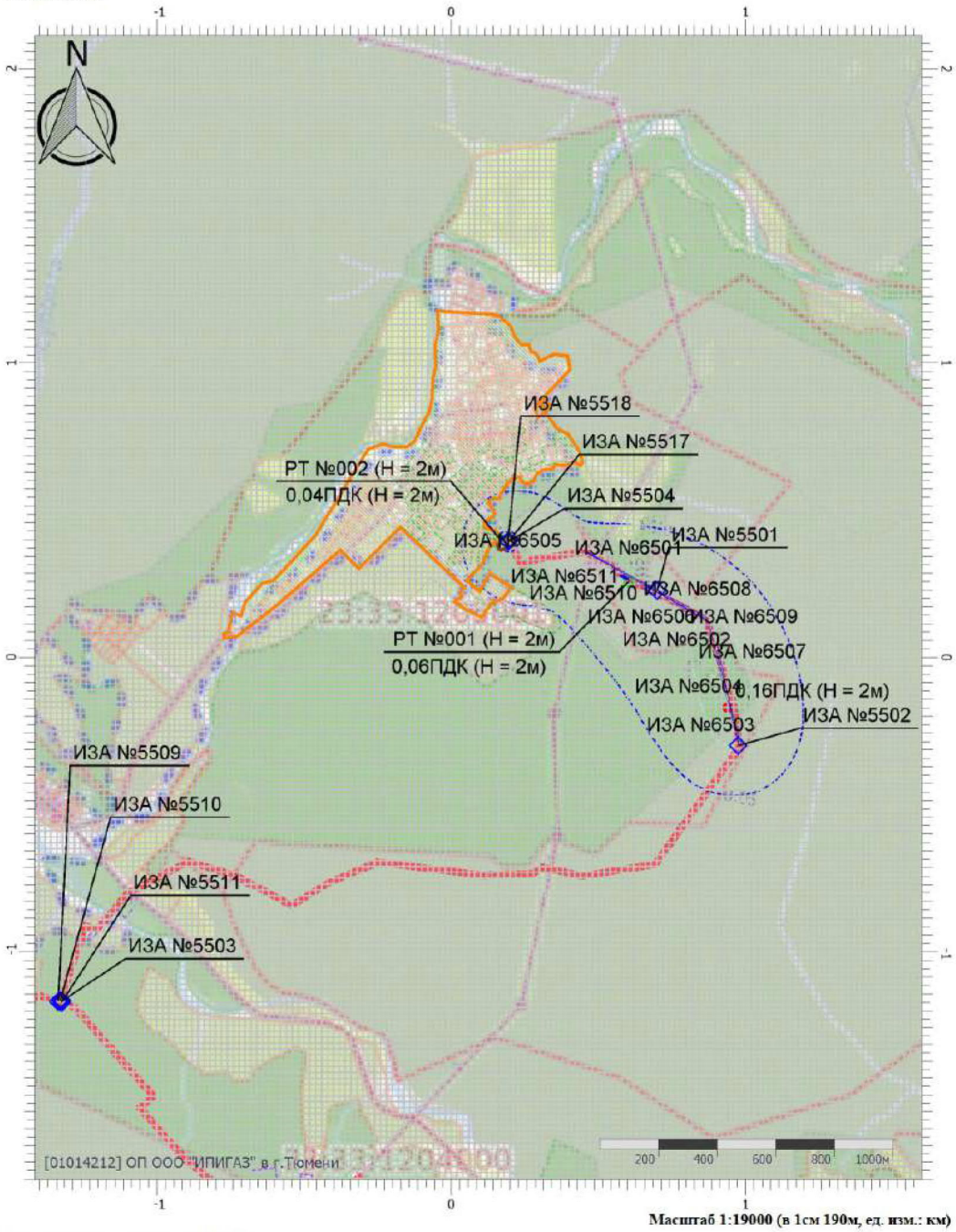
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

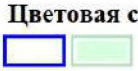


Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

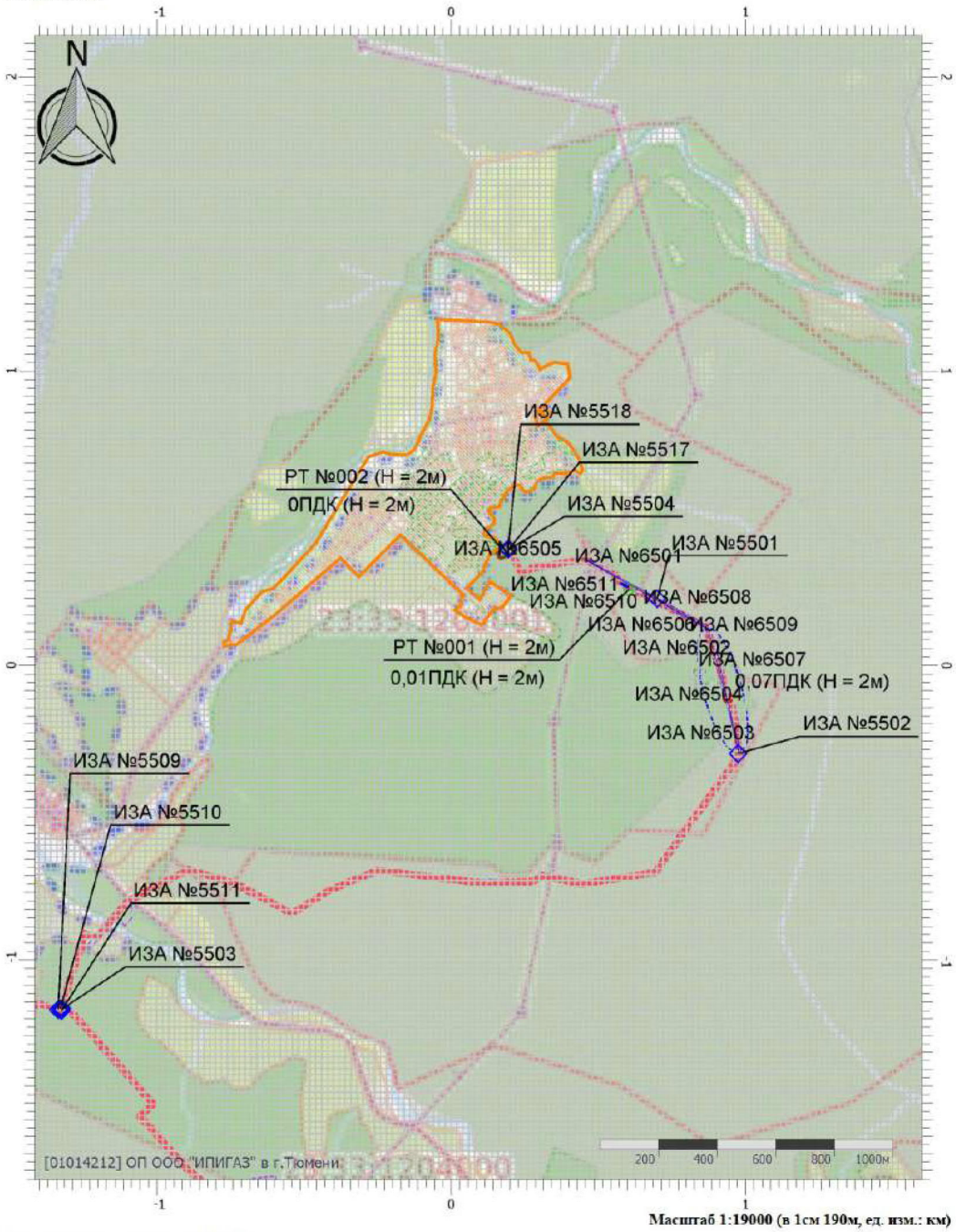


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0317 (Кислота синильная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



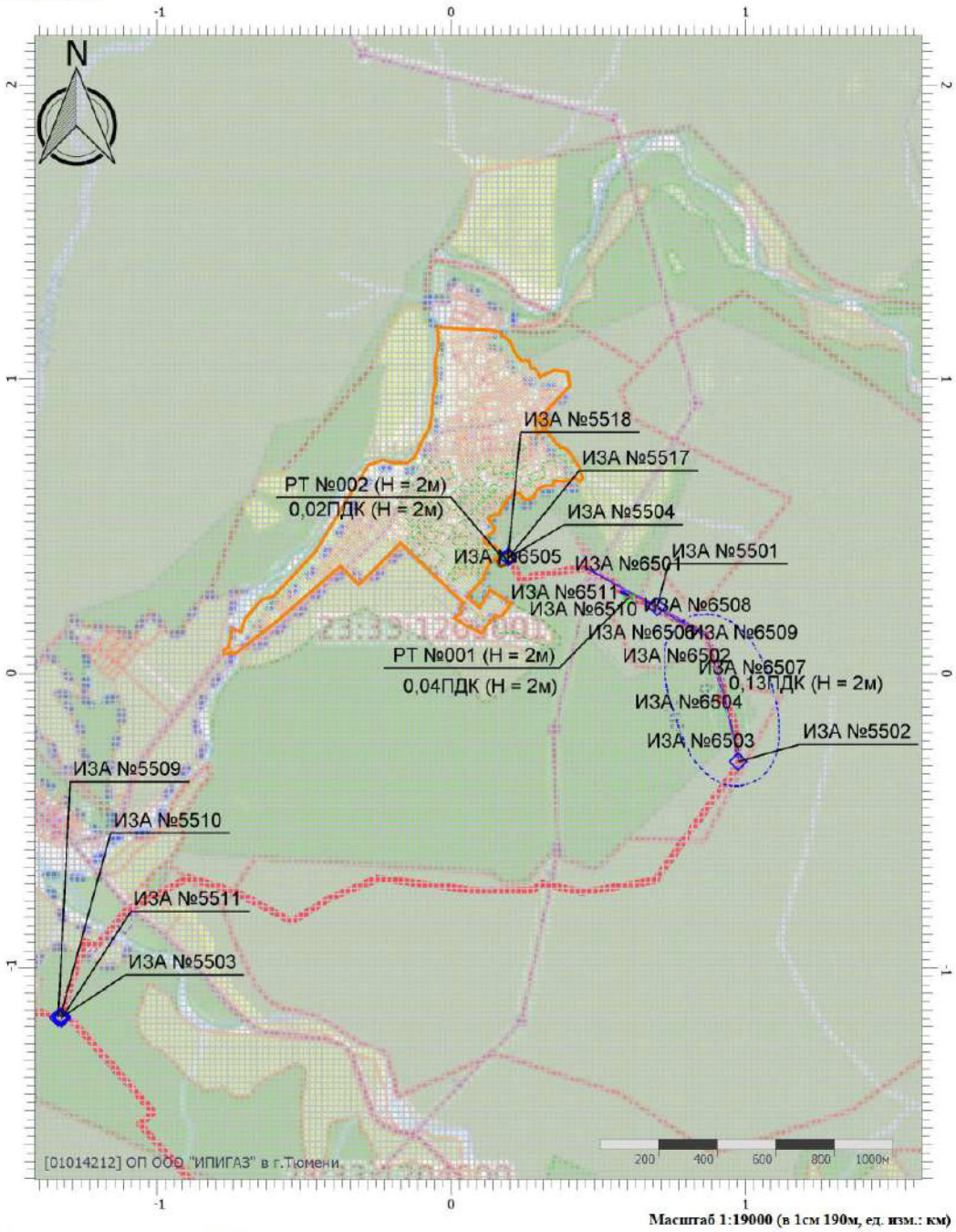
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

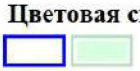
0,05

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

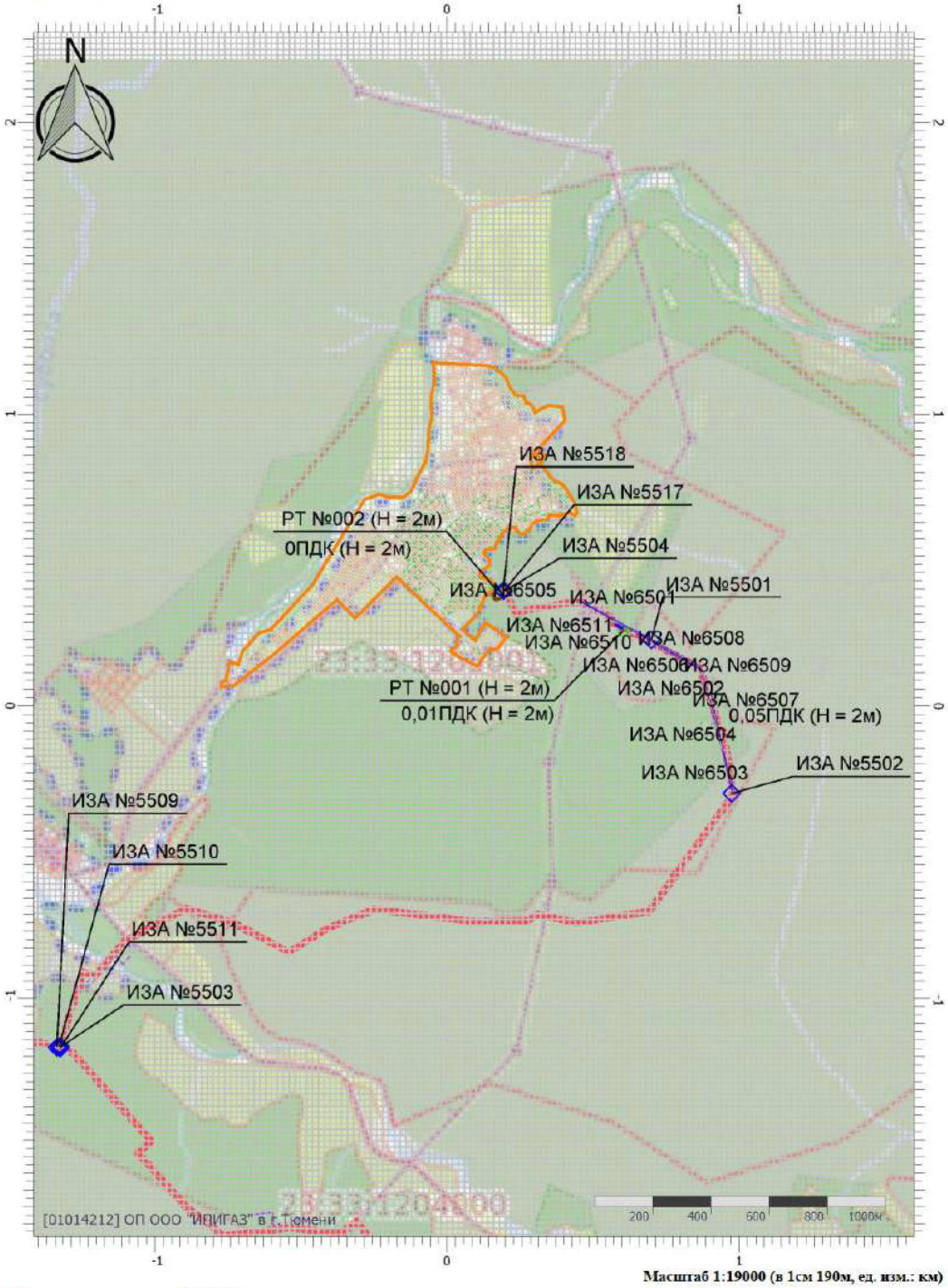


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

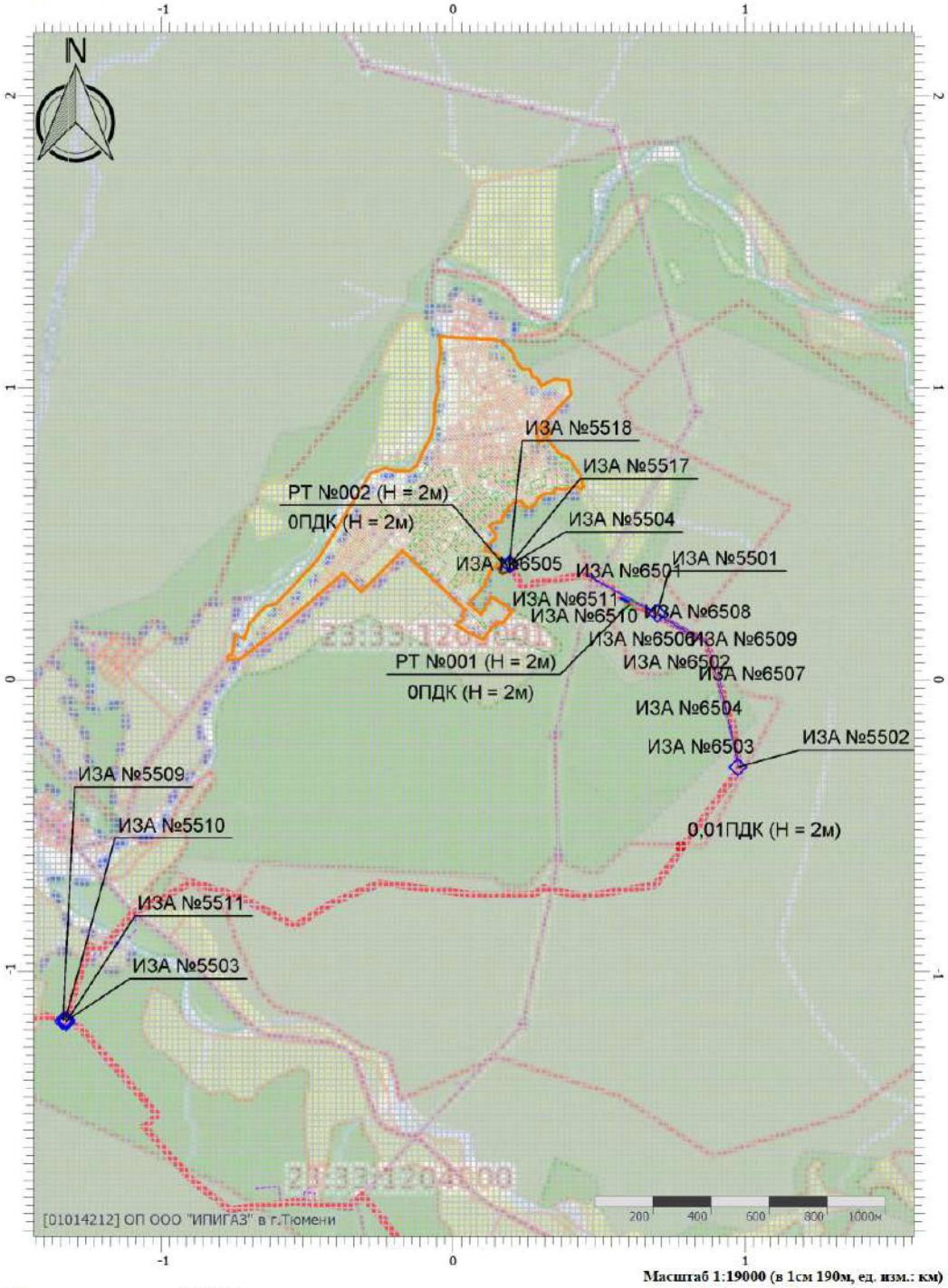


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

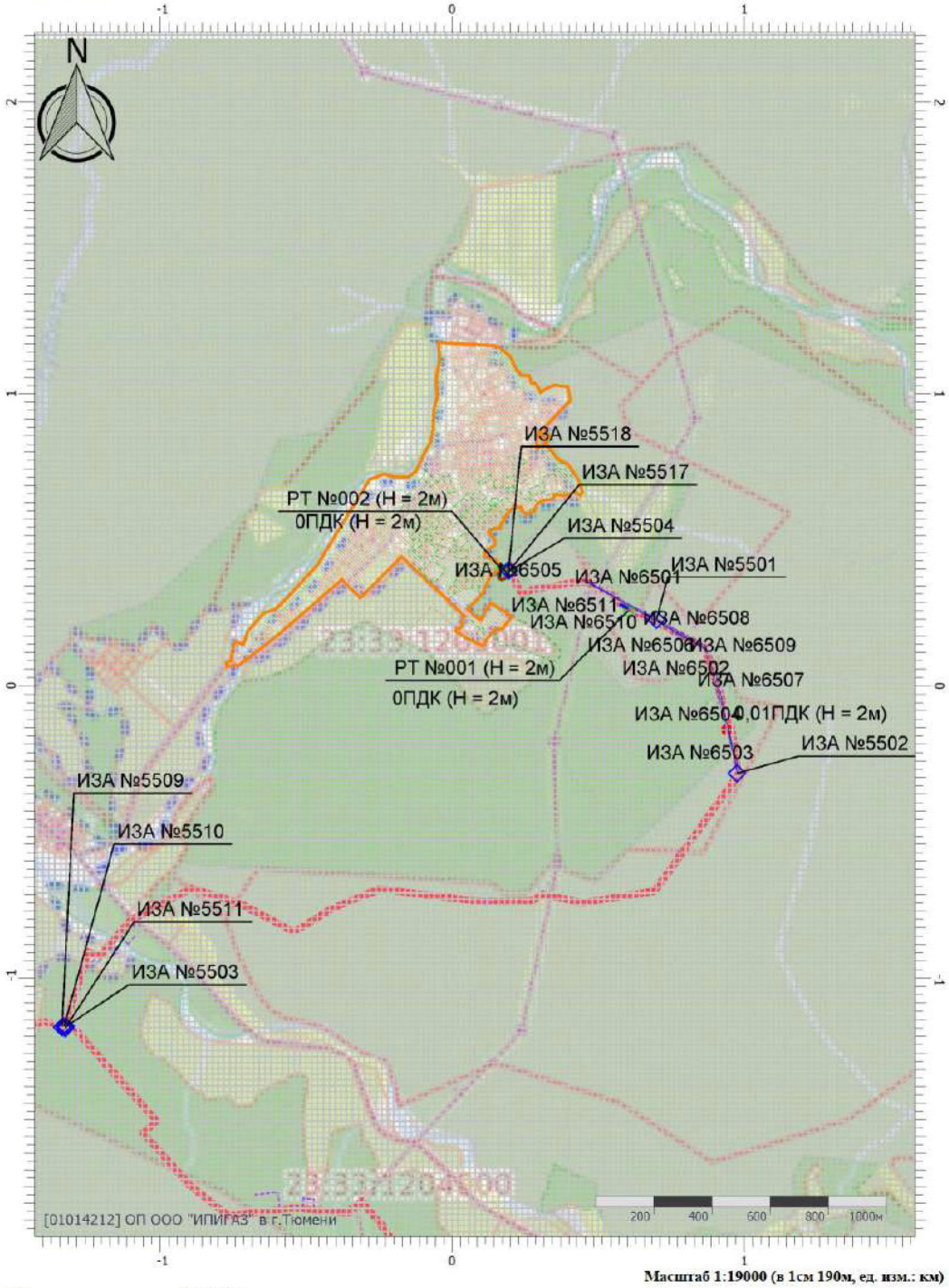
Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
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

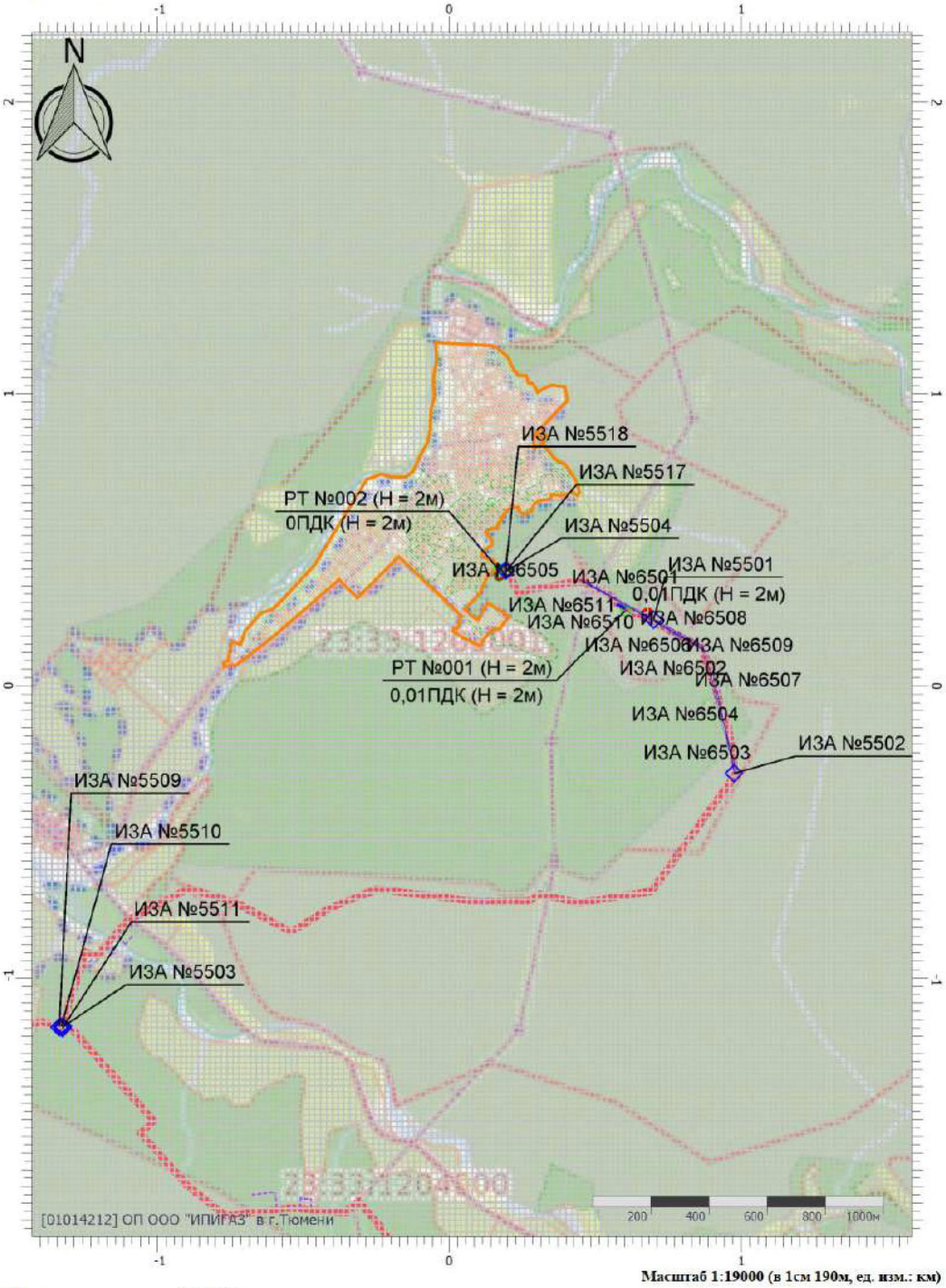


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

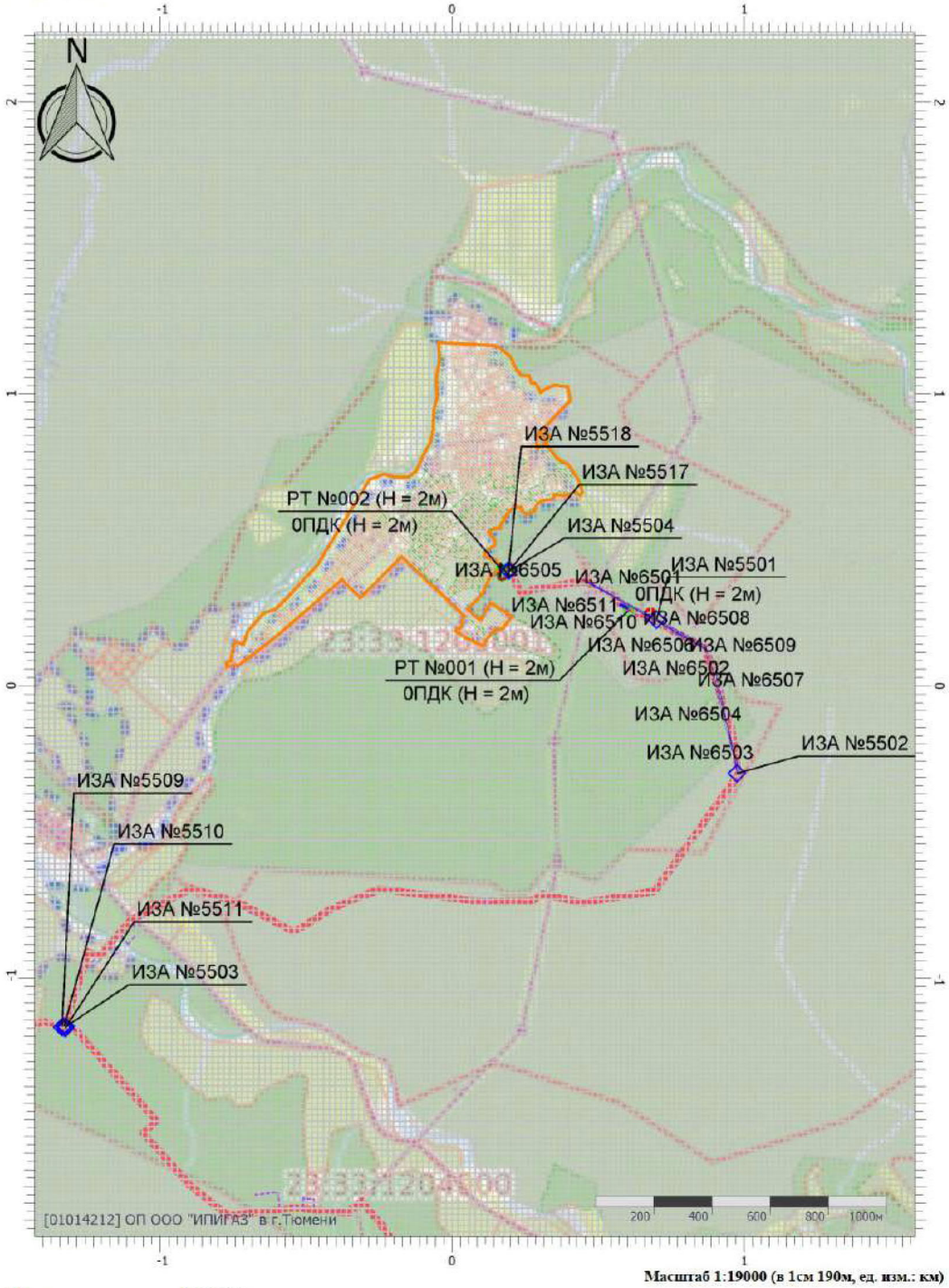


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

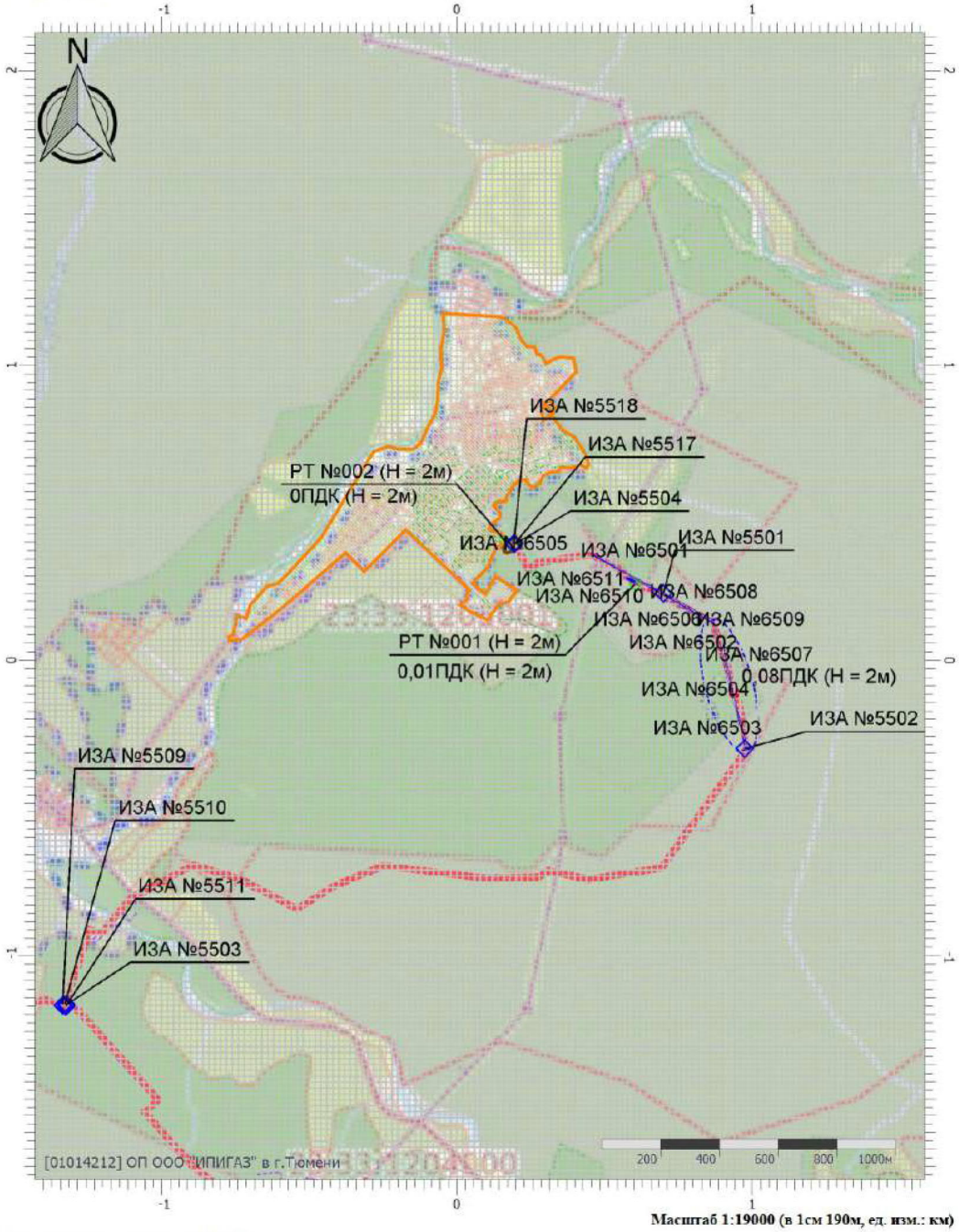


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



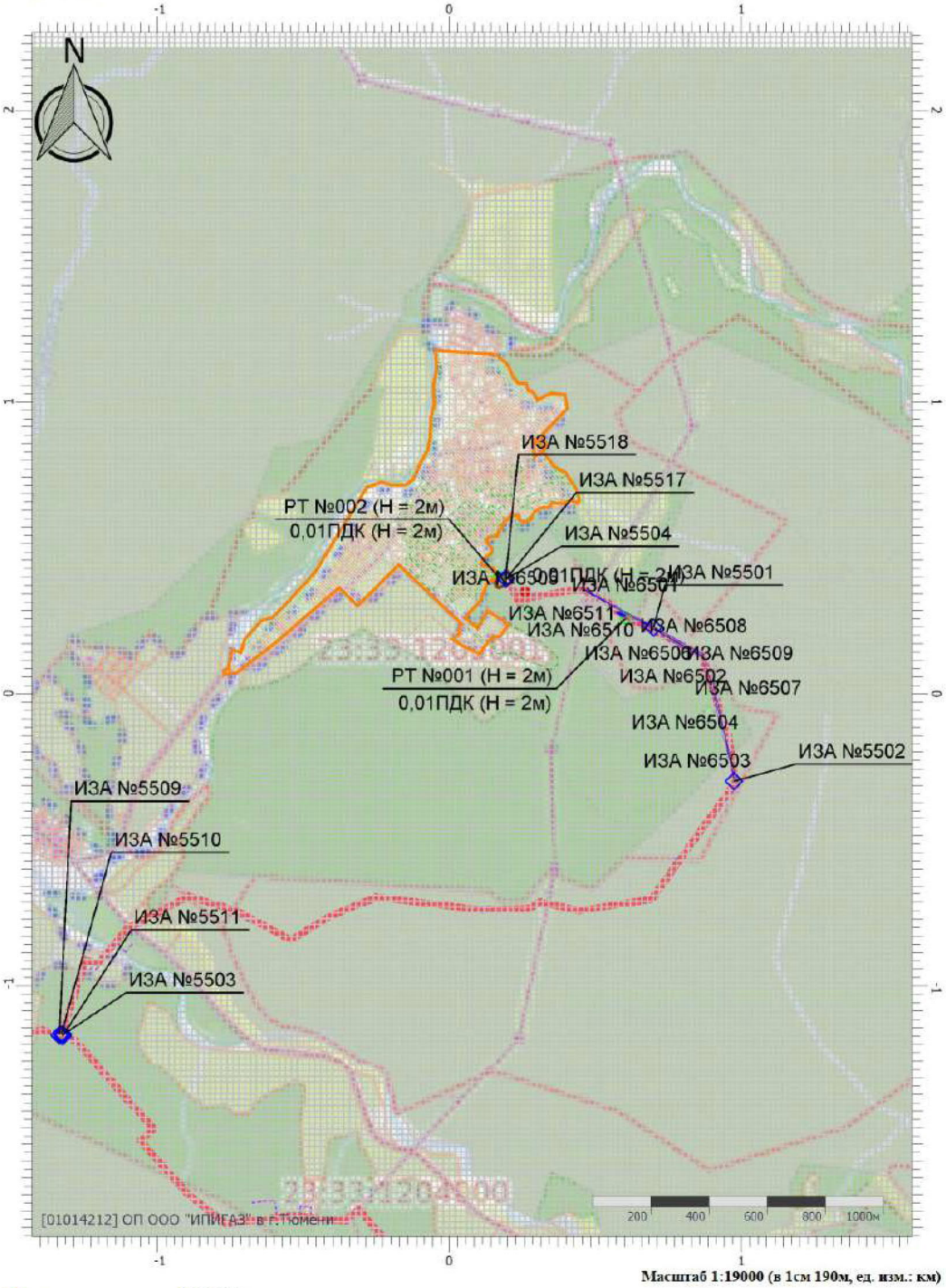
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

0,05

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

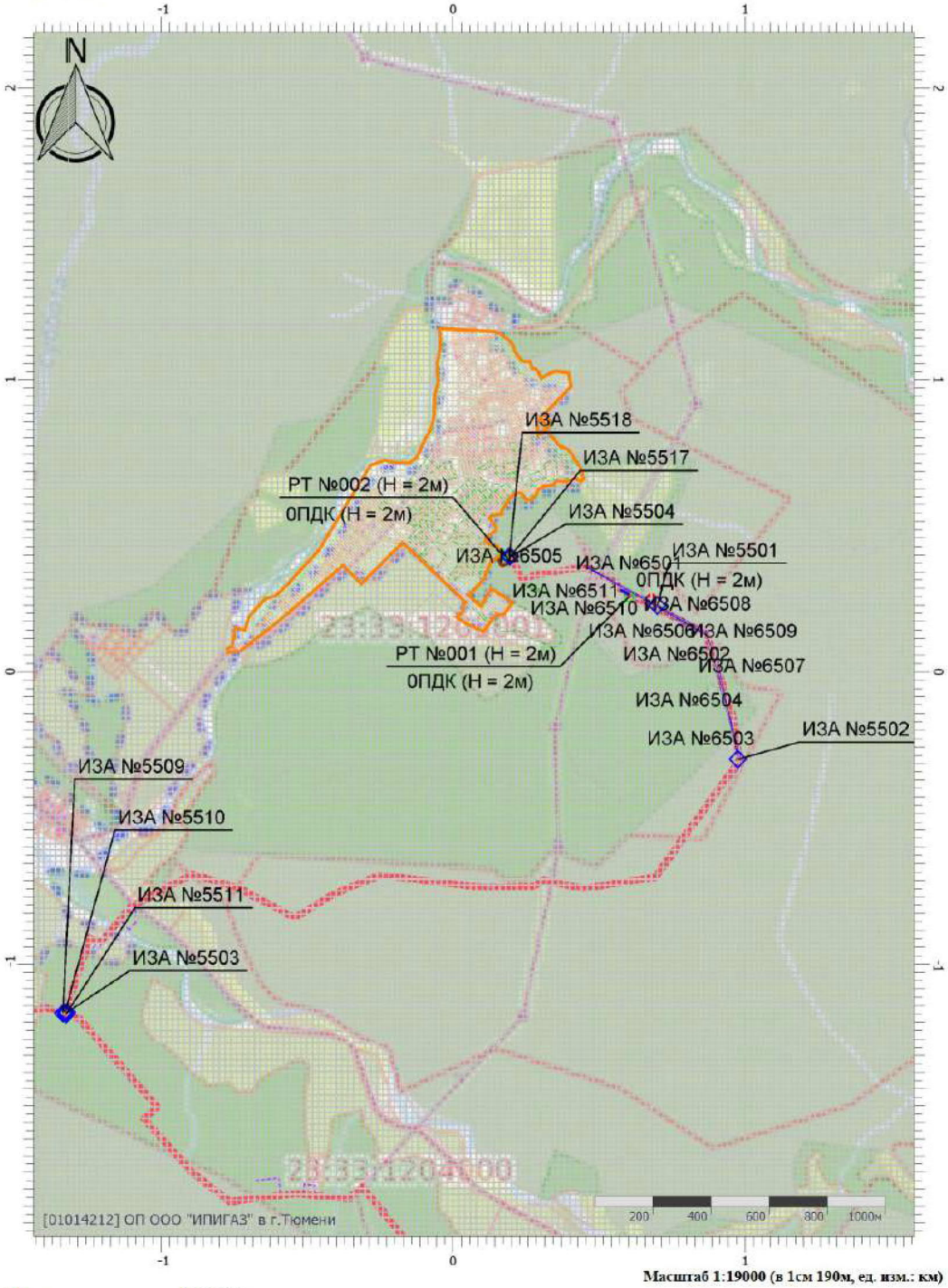


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0827 (Винилхлорид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

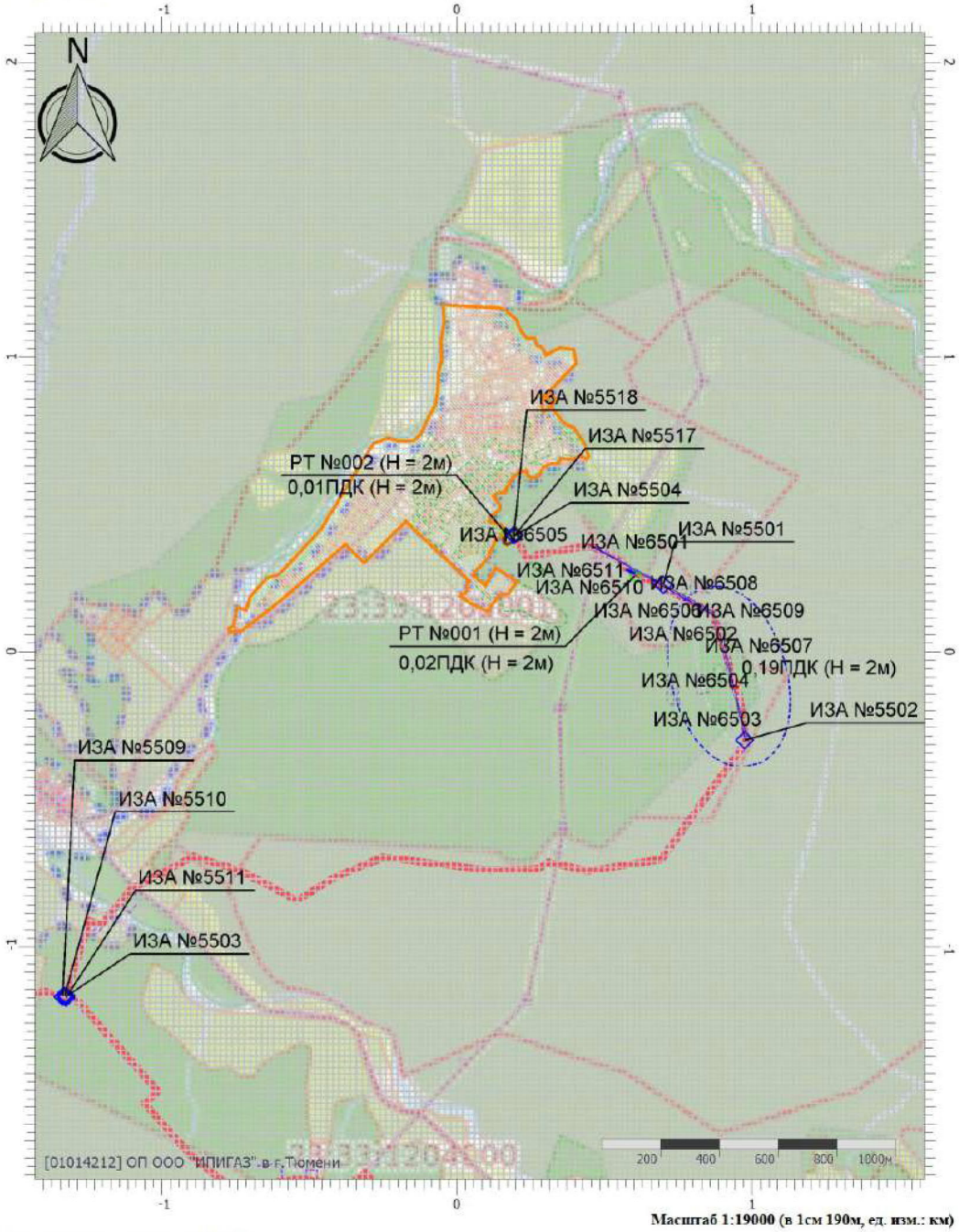


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

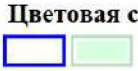
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



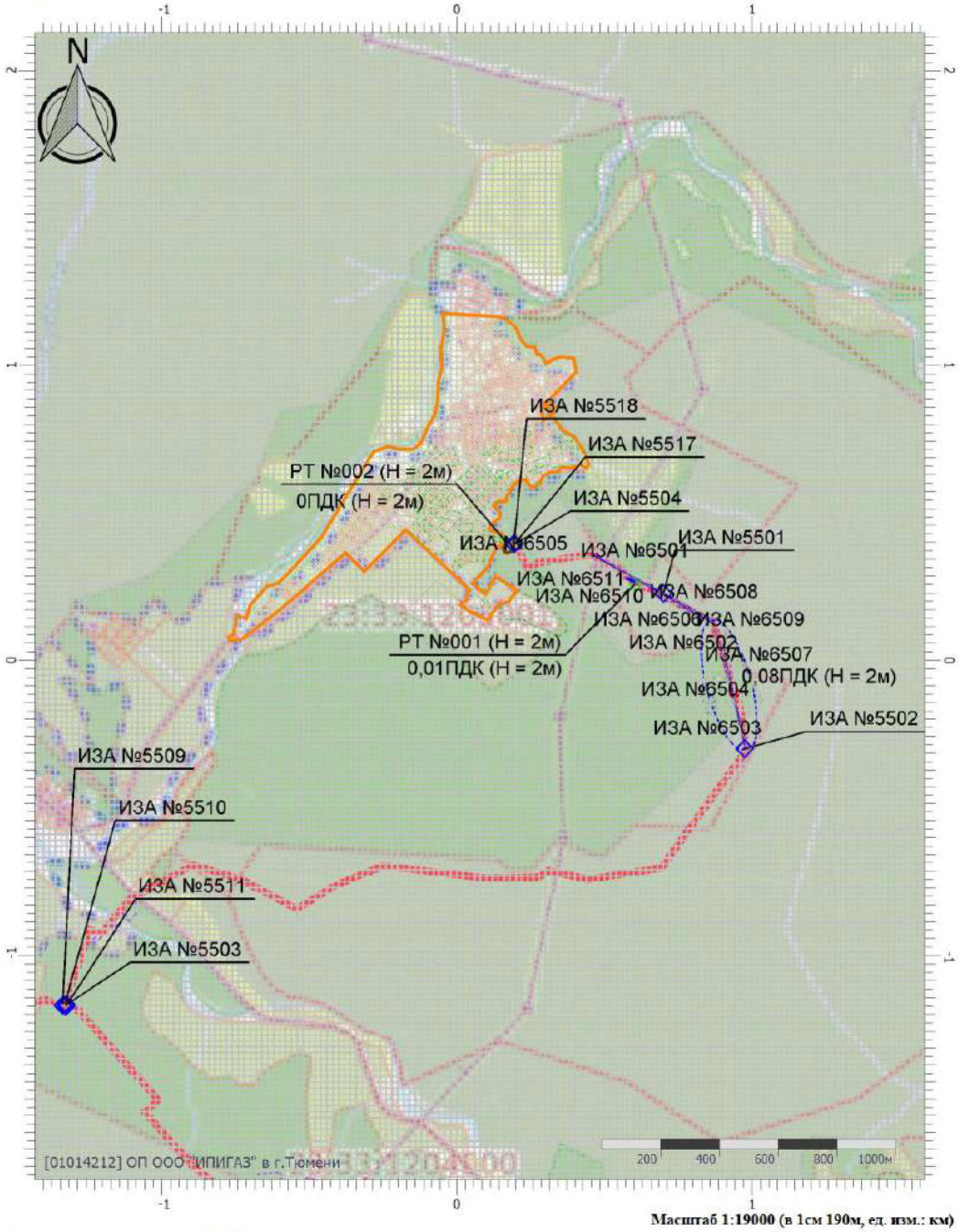
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1232 (Метилметакрилат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



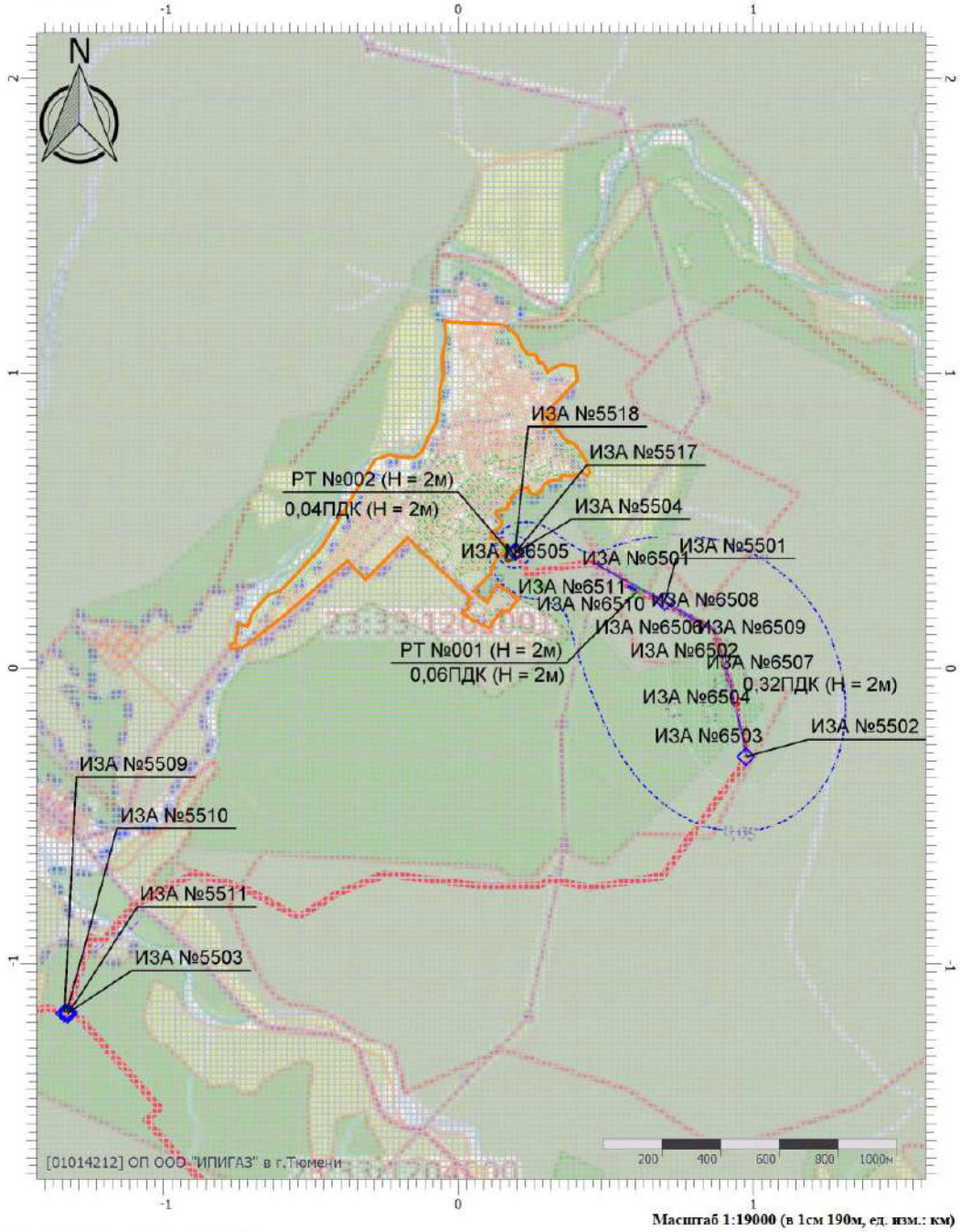
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

0,05

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



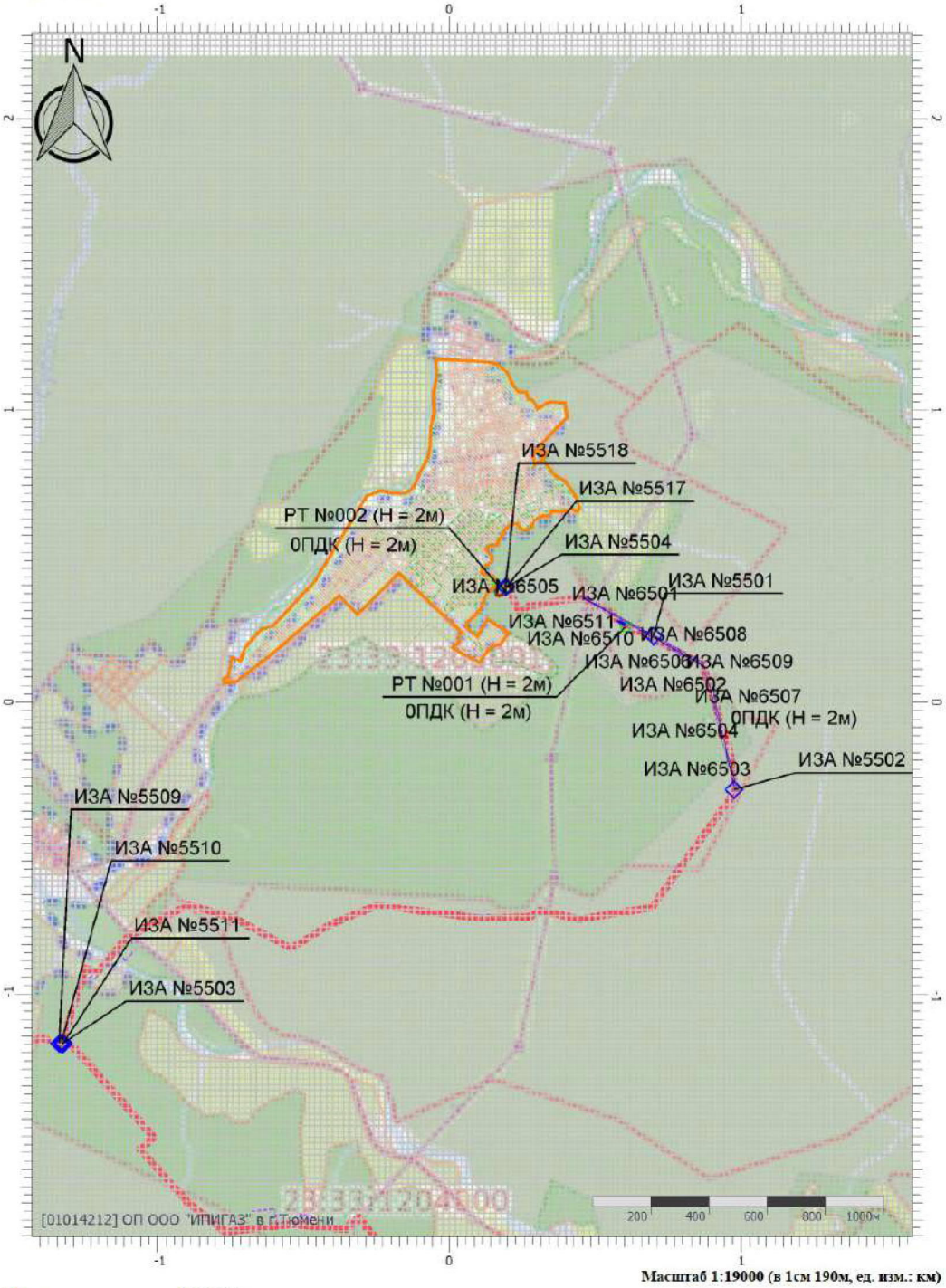
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

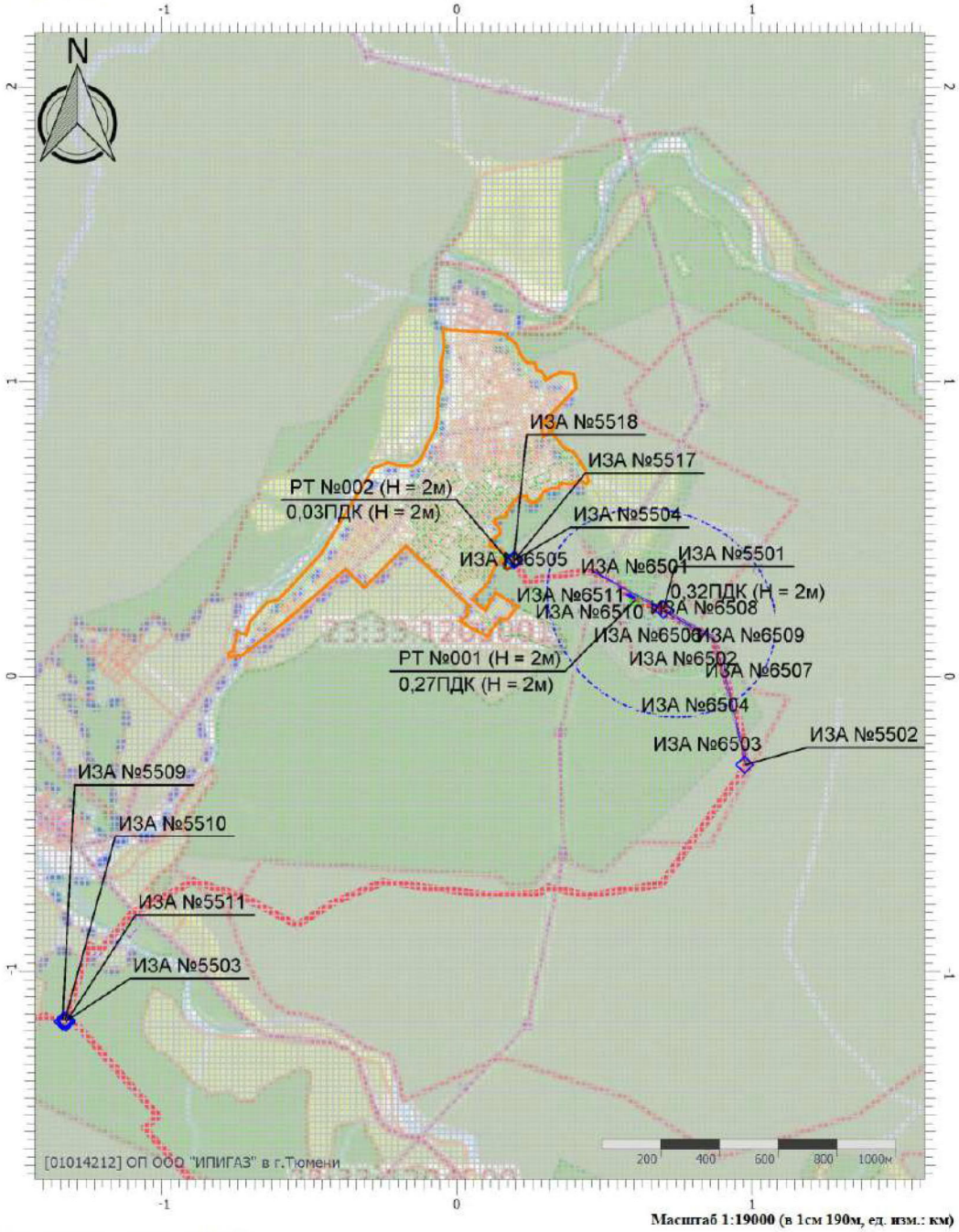


Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



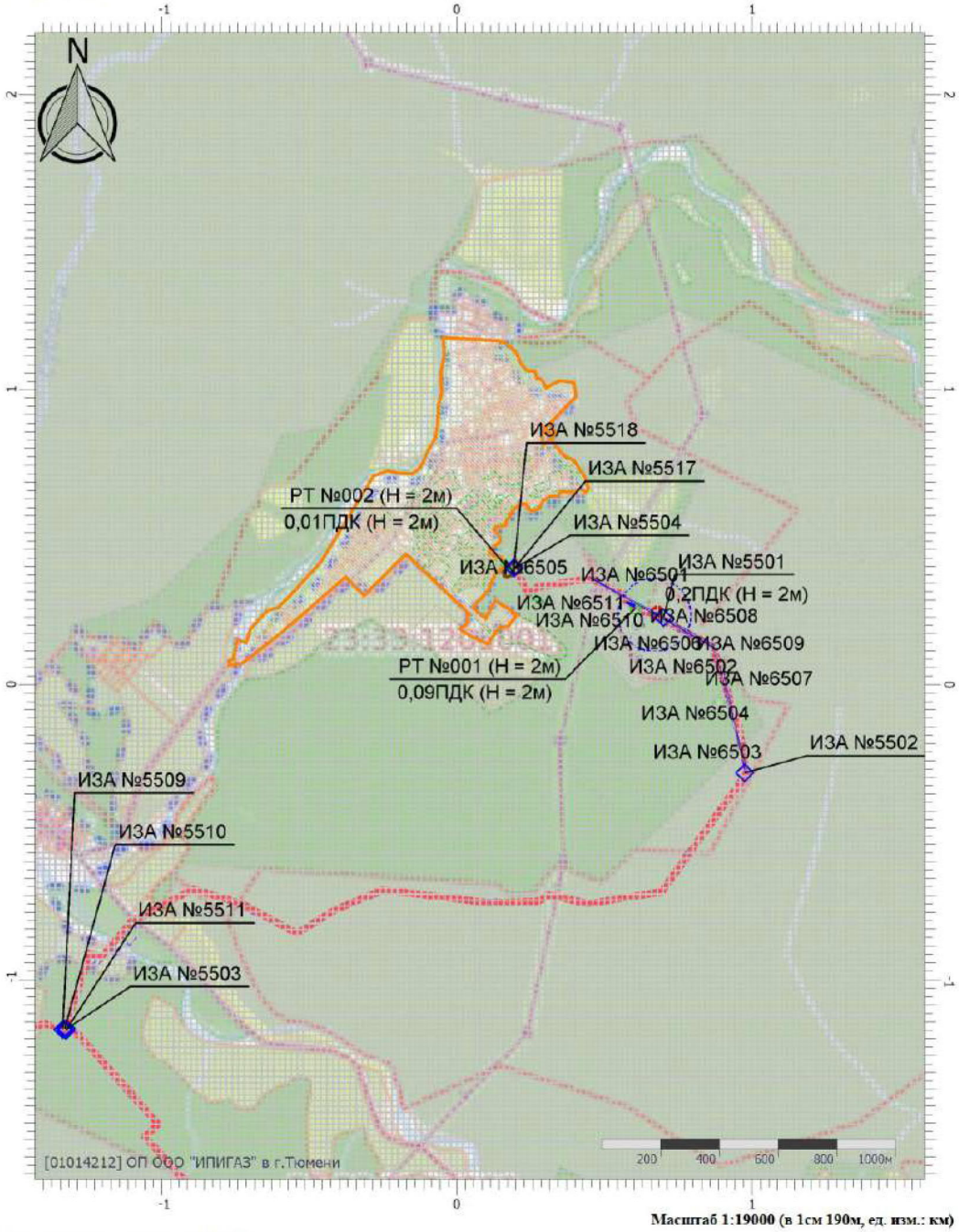
Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



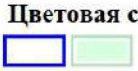
Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 19:30 - 08.06.2026 19:36]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Вариант расчета 4 Расчет долгопериодной (среднегодовой) концентрации Ссг (ПДК сг) с учетом Сф.

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	1	5501	1	1	0,1477778	0,464219	0,0000000
1	2	5502	1	1	0,0738889	0,224781	0,0000000
1	4	5504	1	1	0,1250200	0,043749	0,0000000
1	5	6501	3	1	0,0024889	0,006006	0,0000000
1	6	6502	3	1	0,0601480	1,669468	0,0000000
1	8	6504	3	1	0,0003730	0,000118	0,0000000
1	10	6506	3	1	0,0071222	0,001582	0,0000000
Итого:					**0,41681882**	**2,40992347**	**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	1	5501	1	1	0,0765278	0,240399	0,0000000
1	2	5502	1	1	0,0382639	0,116404	0,0000000
1	4	5504	1	1	0,0647425	0,022656	0,0000000
1	5	6501	3	1	0,0012889	0,003110	0,0000000
1	6	6502	3	1	0,0311481	0,864546	0,0000000
1	8	6504	3	1	0,0001930	0,000061	0,0000000
1	10	6506	3	1	0,0011574	0,000257	0,0000000
Итого:					**0,21332156**	**1,24743315**	**0**

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	-	Да	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,000
0330	Сера диоксид	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,000

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

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное	-2000,00	300,00	2500,00	300,00	4500,00	0,00	20,00	20,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	603,40	257,20	2,00	на границе производственной зоны	р.т. на границе ППО
2	167,50	401,20	2,00	на границе жилой зоны	р.т. на границе з.у. с частной жилой застройкой

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 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	603,40	257,20	2,00	0,25	0,010	-	-	0,06	0,002	0,06	0,002	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,08	0,003	30,1
1	4	5504	0,04	0,002	17,0
1	6	6502	0,04	0,001	14,3
1	2	5502	0,01	5,652E-04	5,6
1	10	6506	0,01	4,919E-04	4,9
1	5	6501	8,06E-03	3,225E-04	3,2
1	8	6504	3,84E-04	1,536E-05	0,2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,19	0,008	-	-	0,06	0,002	0,06	0,002	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,08	0,003	39,8
1	1	5501	0,03	0,001	15,2
1	6	6502	0,01	5,114E-04	6,7
1	2	5502	6,78E-03	2,712E-04	3,5
1	10	6506	2,76E-03	1,104E-04	1,4
1	5	6501	1,34E-03	5,347E-05	0,7
1	8	6504	1,22E-04	4,871E-06	0,1

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	603,40	257,20	2,00	0,08	0,005	-	-	0,02	0,001	0,02	0,001	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,03	0,002	31,2
1	4	5504	0,01	8,903E-04	17,6
1	6	6502	0,01	7,504E-04	14,8
1	2	5502	4,88E-03	2,927E-04	5,8
1	5	6501	2,78E-03	1,670E-04	3,3
1	10	6506	1,33E-03	7,993E-05	1,6
1	8	6504	1,33E-04	7,950E-06	0,2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	167,50	401,20	2,00	0,07	0,004	-	-	0,02	0,001	0,02	0,001	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	4	5504	0,03	0,002	40,2
1	1	5501	0,01	6,050E-04	15,4
1	6	6502	4,41E-03	2,649E-04	6,7
1	2	5502	2,34E-03	1,404E-04	3,6
1	5	6501	4,61E-04	2,769E-05	0,7
1	10	6506	2,99E-04	1,795E-05	0,5
1	8	6504	4,20E-05	2,520E-06	0,1

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Площадка: 1

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
940,00	-170,00	0,53	0,021	-	-	0,06	0,002	0,06	0,002

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,35	0,014	65,3
1	2	5502	0,07	0,003	13,2
1	1	5501	0,02	9,520E-04	4,5
1	4	5504	0,01	5,769E-04	2,7
1	8	6504	0,01	4,097E-04	1,9
1	10	6506	2,73E-03	1,092E-04	0,5
1	5	6501	1,18E-03	4,735E-05	0,2

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Площадка: 1

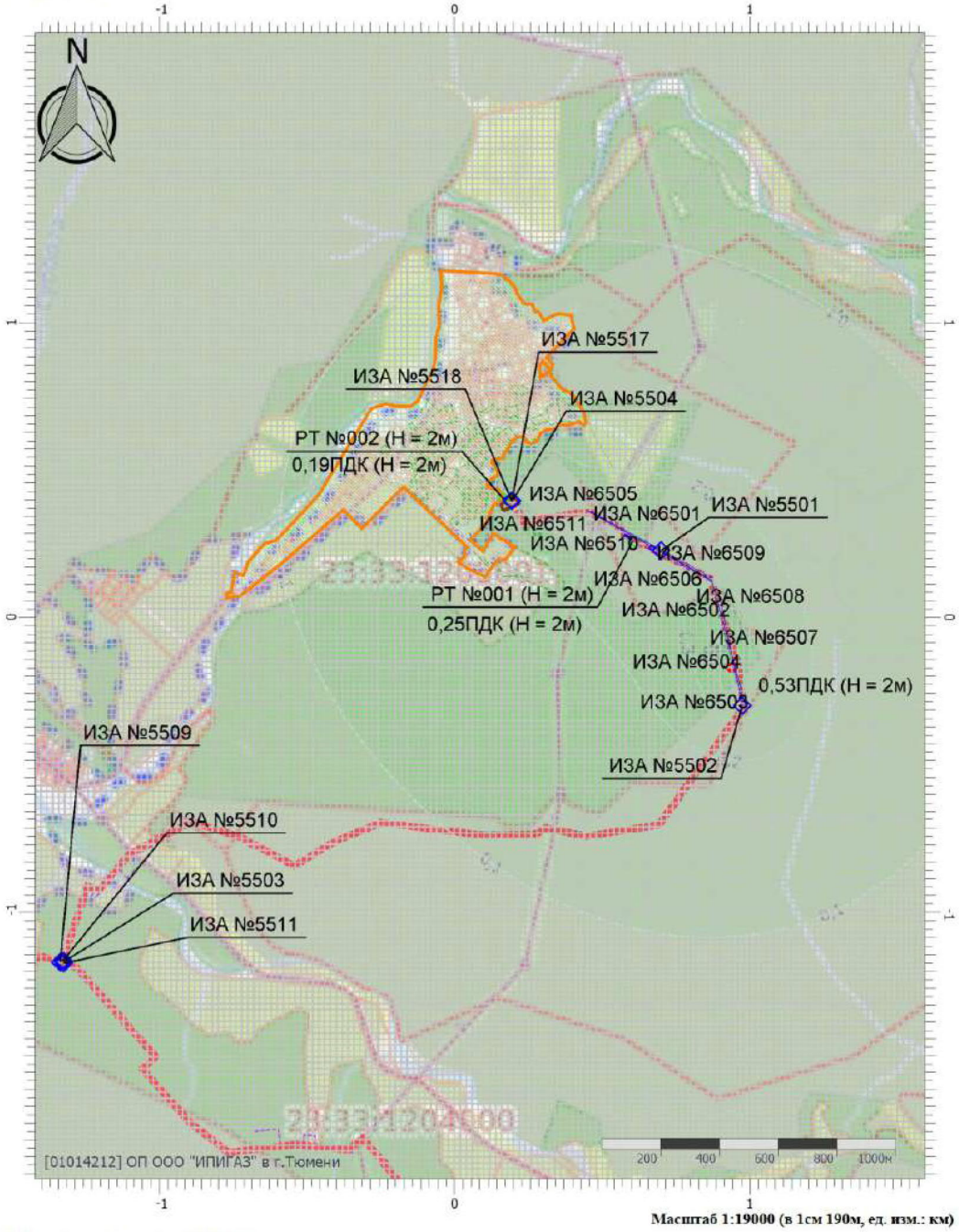
Поле максимальных концентраций

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
940,00	-170,00	0,18	0,011	-	-	0,02	0,001	0,02	0,001

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	6	6502	0,12	0,007	65,5
1	2	5502	0,02	0,001	13,2
1	1	5501	8,22E-03	4,930E-04	4,5
1	4	5504	4,98E-03	2,987E-04	2,7
1	8	6504	3,53E-03	2,120E-04	1,9
1	5	6501	4,09E-04	2,452E-05	0,2
1	10	6506	2,96E-04	1,775E-05	0,2

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 18:45 - 08.06.2026 18:46]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:19000 (в 1см 190м, ед. изм.: км)

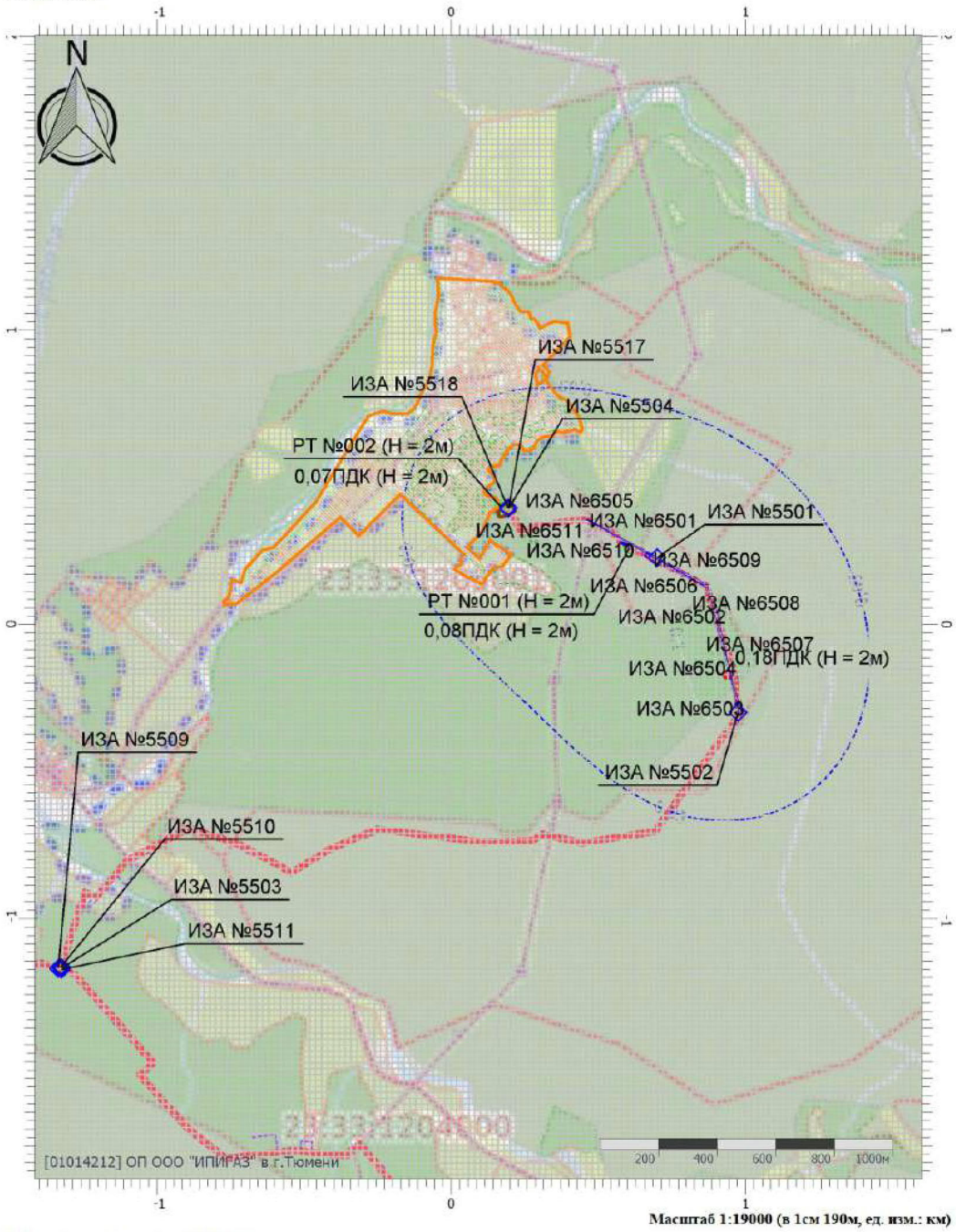
Цветовая схема (ПДК)



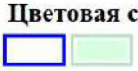

Условные обозначения
Жилые зоны
Промышленные зоны
РТ №002 (Н = 2м)
Расчетные точки
Расчетные площадки

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 18:45 - 08.06.2026 18:46]
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)



ПРИЛОЖЕНИЕ Д ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

(справочное)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01014212

Предприятие: 655, Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское
Город: 23, Краснодарский край
Район: 2, Туапсинский муниципальный округ
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Период эксплуатации
ВР: 1, Расчет максимально-разовой концентрации без учета Сф
ВР:2, Расчет среднегодовой концентрации без учета Сф
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 7 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	0,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6,1
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - ГРПШ Б. Псеушхо
1 - Продувочная свеча №1
2 - Продувочная свеча №2
3 - Сбросная свеча
4 - Продувочная свеча №3
5 - Продувочная свеча №4
6 - Дымовая труба
2 - ГРПШ Анастасиевка
1 - Продувочная свеча №1
2 - Продувочная свеча №2
3 - Сбросная свеча
4 - Продувочная свеча №3
5 - Продувочная свеча №4
6 - Дымовая труба
3 - ГРПШ М. Псеушхо
1 - Продувочная свеча №1
2 - Продувочная свеча №2
3 - Сбросная свеча
4 - Продувочная свеча №3
5 - Продувочная свеча №4
6 - Дымовая труба

4 - ГРПШ Георгиевское
1 - Продувочная свеча №1
2 - Продувочная свеча №2
3 - Продувочная свеча №3
4 - Сбросная свеча №1
5 - Сбросная свеча №2
6 - Продувочная свеча №4
7 - Продувочная свеча №5
8 - Дымовая труба
5 - Крановый узел №1
1 - Продувочная свеча №1
6 - Крановый узел №2
1 - Продувочная свеча №2
2 - Продувочная свеча
3 - Продувочная свеча №3
7 - Крановый узел №3
1 - Продувочная свеча №4
2 - Продувочная свеча
3 - Продувочная свеча №5
8 - Крановый узел №4
1 - Продувочная свеча №6
2 - Продувочная свеча №7
3 - Прордувочная свеча

Параметры источников выбросов111

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.

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
	0001	[0001] Продувочная свеча №1	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	4459,40	-9346,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,1731670	0,455574	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000067	0,000018	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 2																		
	0002	[0002] Продувочная свеча №2	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	4463,20	-9343,40	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0058323	0,000084	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000002	3,240400E-09	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 3																		
	0003	[0003] Сбросная свеча	1	1	4	0,02	0,00	0,32	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	4467,00	-9341,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0000361	0,000005	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	1,3922000E-09	1,804000E-10	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 4																		
	0004	[0004] Продувочная свеча №3	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	4463,50	-9354,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0008748	0,000013	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	3,3753700E-08	4,861000E-10	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 5																		
	0005	[0005] Продувочная свеча №4	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	4467,30	-9351,40	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0000868	0,000001	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	3,3497000E-09	4,820000E-11	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 6																		
	0006	[0006] Дымовая труба	1	1	2,5	0,02	0,00	10,82	1,29	30,00	0,00	-	-	1,5	4469,90	-9348,60	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000123	0,000090	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000064	0,000047	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000112	0,000082	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0001148	0,000843	1	0,00		0,00		0,00		0,00		
	0703	Бенз/а/пирен					1,0000000E-11	2,000000E-11	1	0,00		0,00		0,00		0,00		
№ пл.: 2, № цеха: 1																		
+	0007	[0007] Продувочная свеча №1	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	194,30	393,00	0,00	0,00
	Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
	0410	Метан					0,1731670	0,455574	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	1716	Одорант СПМ					0,0000067	0,000018	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 2, № цеха: 2																		
+	0008	[0008] Продувочная свеча №2	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	194,50	393,20	0,00	0,00
	Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
	0410	Метан					0,0058323	0,000084	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	1716	Одорант СПМ					0,0000002	3,240400E-09	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 2, № цеха: 3																		
+	0009	[0009] Сбросная свеча	1	1	4	0,02	0,00	0,32	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	194,70	393,30	0,00	0,00
	Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
	0410	Метан					0,0000361	0,000005	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	1716	Одорант СПМ					1,3922000E-09	1,804000E-10	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 2, № цеха: 4																		
+	0010	[0010] Продувочная свеча №3	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	192,70	395,80	0,00	0,00
	Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
	0410	Метан					0,0008748	0,000013	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	1716	Одорант СПМ					3,3753700E-08	4,861000E-10	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 2, № цеха: 5																		
+	0011	[0011] Продувочная свеча №4	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	193,30	396,20	0,00	0,00
	Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
	0410	Метан					0,0000868	0,000001	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	1716	Одорант СПМ					3,3497000E-09	4,820000E-11	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 2, № цеха: 6																		
+	0012	[0012] Дцымовая труба	1	1	2,5	0,02	0,00	10,82	1,29	30,00	0,00	-	-	1,5	193,20	396,00	0,00	0,00
	Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0000123	0,000090	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0000064	0,000047	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	0330	Сера диоксид					0,0000112	0,000082	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0001148	0,000843	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	0703	Бенз/а/пирен					1,0000000E-11	2,000000E-11	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 3, № цеха: 1																		
	0013	[0013] Продувочная свеча №1	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1190,30	-4688,90	0,00	0,00
	Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										Cm/ПДК		Xm		Um	Cm/ПДК		Xm	Um
	0410	Метан					0,1731670	0,455574	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	1716	Одорант СПМ					0,0000067	0,000018	1	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
№ пл.: 3, № цеха: 2																		
	0014	[0014] Продувочная свеча №2	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1194,00	-4688,00	0,00	0,00
	Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			

									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан					0,0058323	0,000084	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ					0,0000002	3,240400E-09	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 3, № цеха: 3

	0015	[0015] Сбросная свеча	1	1	4	0,02	0,00	0,32	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1198,90	-4688,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0000361	0,000005	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	1,3922000E-09	1,804000E-10	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 3, № цеха: 4

	0016	[0016] Продувочная свеча №3	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1190,70	-4699,40	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0008748	0,000013	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	3,3753700E-08	4,861000E-10	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 3, № цеха: 5

	0017	[0017] Продувочная свеча №4	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1195,30	-4699,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0000868	0,000001	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	3,3497000E-09	4,820000E-11	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 3, № цеха: 6

	0018	[0018] Дымовая труба	1	1	2,5	0,02	0,00	10,82	1,29	30,00	0,00	-	-	1,5	1199,30	-4699,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000123	0,000090	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000064	0,000047	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000112	0,000082	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0001148	0,000843	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	1,0000000E-11	2,000000E-11	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 1

	0019	[0019] Продувочная свеча №1	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3447,70	-297,30	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,1634174	0,434199	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000063	0,000017	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 2

	0020	[0020] Продувочная свеча №2	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3443,00	-296,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0116645	0,000168	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000005	6,480700E-09	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 3

	0021	[0021] Продувочная свеча №3	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3439,40	-294,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0001176	0,000002	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	4,5374000E-09	6,530000E-11	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 4

	0022	[0022] Сбросная свеча №1	1	1	4	0,02	0,00	0,32	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3447,30	-307,20	0,00	0,00

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

									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан				0,0000601	8,660073E-07	1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ				2,3203000E-09	3,340000E-11	1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 5

	0023	[0023] Сбросная свеча №2	1	1	4	0,03	0,00	0,01	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3441,50	-304,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0000015	2,220380E-08	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	5,9500000E-11	9,000000E-13	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 6

	0024	[0024] Продувочная свеча №4	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3437,30	-304,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0008748	0,000013	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	3,3753700E-08	4,861000E-10	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 7

	0025	[0025] Продувочная свеча №5	1	1	4	0,02	0,00	3,18	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3437,00	-294,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0000868	0,000001	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	3,3497000E-09	4,820000E-11	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 4, № цеха: 8

	0026	[0026] Дымовая труба	1	1	2,5	0,02	0,00	10,82	1,29	30,00	0,00	-	-	1,5	-3435,40	-302,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000123	0,000090	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000064	0,000047	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000112	0,000082	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0001148	0,000843	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	1,0000000E-11	2,000000E-11	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 5, № цеха: 1

	0027	[0027] Продувочная свеча на КУ №1	1	1	4	0,05	0,01	3,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-5258,50	641,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,9313550	0,284046	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0001903	0,000011	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 6, № цеха: 1

	0028	[0028] Продувочная свеча на КУ №2	1	1	4	0,05	0,01	3,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3466,80	-407,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,9313550	0,284046	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0001903	0,000011	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 6, № цеха: 2

	0029	[0029] Продувочная свеча на КУ №2	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3457,30	-401,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,3701749	0,009773	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000143	3,770544E-07	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 6, № цеха: 3

	0030	[0030] Продувочная свеча на КУ №2	1	1	4	0,05	0,00	1,53	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-3450,50	-405,80	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	2,2019211	0,126831	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000850	0,000005	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 7, № цеха: 1

	0031	[0031] Продувочная свеча на КУ №3	1	1	4	0,05	0,00	1,53	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-1335,30	-1169,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	2,2019211	0,126831	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000850	0,000005	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 7, № цеха: 2

	0032	[0032] Продувочная свеча на КУ №3	1	1	4	0,05	0,01	3,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-1327,80	-1166,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,6444760	0,133761	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0001792	0,000005	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 7, № цеха: 3

	0033	[0033] Продувочная свеча на КУ №3	1	1	4	0,05	0,01	2,55	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	-1324,10	-1172,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	3,6481358	0,210133	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0001408	0,000008	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 8, № цеха: 1

	0034	[0034] Продувочная свеча на КУ №4	1	1	4	0,05	0,01	2,70	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1104,40	-4691,40	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	3,6481358	0,210133	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0001408	0,000008	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 8, № цеха: 2

	0035	[0035] Продувочная свеча на КУ №4	1	1	4	0,05	0,01	4,07	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1097,40	-4699,10	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	5,8273166	0,503480	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0002248	0,000019	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 8, № цеха: 3

	0036	[0036] Продувочная свеча на КУ №4	1	1	4	0,05	0,00	0,51	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	1104,30	-4698,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,4534239	0,006529	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1716	Одорант СПМ	0,0000175	2,519184E-07	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Вариант расчета 1 Расчет максимально-разовой концетрации См.р. (ПДК м.р) без Сф

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	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	6	0012	1	0,0000123	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000123**		**0,00**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	6	0012	1	0,0000064	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000064**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	6	0012	1	0,0000112	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000112**		**0,00**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	6	0012	1	0,0001148	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0001148**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	0007	1	0,1731670	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	2	0008	1	0,0058323	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	3	0009	1	0,0000361	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	4	0010	1	0,0008748	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	5	0011	1	0,0000868	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,1799971		0,00		0,00	

Вещество: 1716
Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбутантиола 7 - 13%

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	0007	1	0,0000067	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	2	0008	1	0,0000002	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	3	0009	1	1,3922000E-09	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	4	0010	1	3,3753700E-08	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	5	0011	1	3,3497000E-09	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000069		0,00			0,00		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,012	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки				Ширина (м)	Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)				По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное	-500,00	500,00	1000,00	500,00	1500,00	0,00	20,00	20,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	207,50	402,20	2,00	на границе производственной зоны	Граница з.у. под ГРПШ
2	166,10	403,90	2,00	на границе жилой зоны	Граница з.у. частной жилой застройки

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 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	207,50	402,20	2,00	2,96E-03	5,918E-04	247	0,70	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	2,96E-03	5,918E-04	100,0							
2	166,10	403,90	2,00	1,70E-03	3,392E-04	106	0,70	-	-	-	-	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	1,70E-03	3,392E-04	100,0							

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	207,50	402,20	2,00	7,70E-04	3,079E-04	247	0,70	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	7,70E-04	3,079E-04	100,0							
2	166,10	403,90	2,00	4,41E-04	1,765E-04	106	0,70	-	-	-	-	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	4,41E-04	1,765E-04	100,0							

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	207,50	402,20	2,00	1,08E-03	5,389E-04	247	0,70	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	1,08E-03	5,389E-04	100,0							
2	166,10	403,90	2,00	6,18E-04	3,089E-04	106	0,70	-	-	-	-	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	6,18E-04	3,089E-04	100,0							

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	207,50	402,20	2,00	1,10E-03	0,006	247	0,70	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	1,10E-03	0,006	100,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	166,10	403,90	2,00	6,33E-04	0,003	106	0,70	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	6,33E-04	0,003	100,0

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	207,50	402,20	2,00	0,11	5,414	235	0,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	0007	0,10	5,212	96,3
2	2	0008	3,56E-03	0,178	3,3
2	4	0010	4,15E-04	0,021	0,4
2	5	0011	4,17E-05	0,002	0,0
2	3	0009	2,36E-05	0,001	0,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	166,10	403,90	2,00	0,06	3,086	111	0,70	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	0007	0,06	2,969	96,2
2	2	0008	1,99E-03	0,100	3,2
2	4	0010	3,12E-04	0,016	0,5
2	5	0011	2,99E-05	0,001	0,0
2	3	0009	1,29E-05	6,441E-04	0,0

Вещество: 1716
Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбутантиола 7 - 13%

№	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	207,50	402,20	2,00	0,02	2,089E-04	235	0,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	0007	0,02	2,011E-04	96,3
2	2	0008	5,72E-04	6,867E-06	3,3
2	4	0010	6,67E-05	8,000E-07	0,4
2	5	0011	6,71E-06	8,047E-08	0,0
2	3	0009	3,79E-06	4,548E-08	0,0

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	166,10	403,90	2,00	9,92E-03	1,191E-04	111	0,70	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	0007	9,54E-03	1,145E-04	96,2
2	2	0008	3,20E-04	3,843E-06	3,2
2	4	0010	5,02E-05	6,026E-07	0,5
2	5	0011	4,81E-06	5,773E-08	0,0
2	3	0009	2,07E-06	2,485E-08	0,0

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

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

Площадка: 1

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
200,00	390,00	4,46E-03	8,923E-04	311	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	4,46E-03	8,923E-04	100,0

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

Площадка: 1

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
200,00	390,00	1,16E-03	4,643E-04	311	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	1,16E-03	4,643E-04	100,0

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

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
200,00	390,00	1,62E-03	8,125E-04	311	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	1,62E-03	8,125E-04	100,0

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

Площадка: 1

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
200,00	390,00	1,67E-03	0,008	311	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	1,67E-03	0,008	100,0

Вещество: 0410
Метан

Площадка: 1

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
200,00	390,00	0,16	8,162	298	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	0007	0,16	7,865	96,4
2	2	0008	5,26E-03	0,263	3,2
2	4	0010	6,08E-04	0,030	0,4
2	5	0011	5,12E-05	0,003	0,0
2	3	0009	3,52E-05	0,002	0,0

Вещество: 1716
Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбутантиола 7 - 13%

Площадка: 1

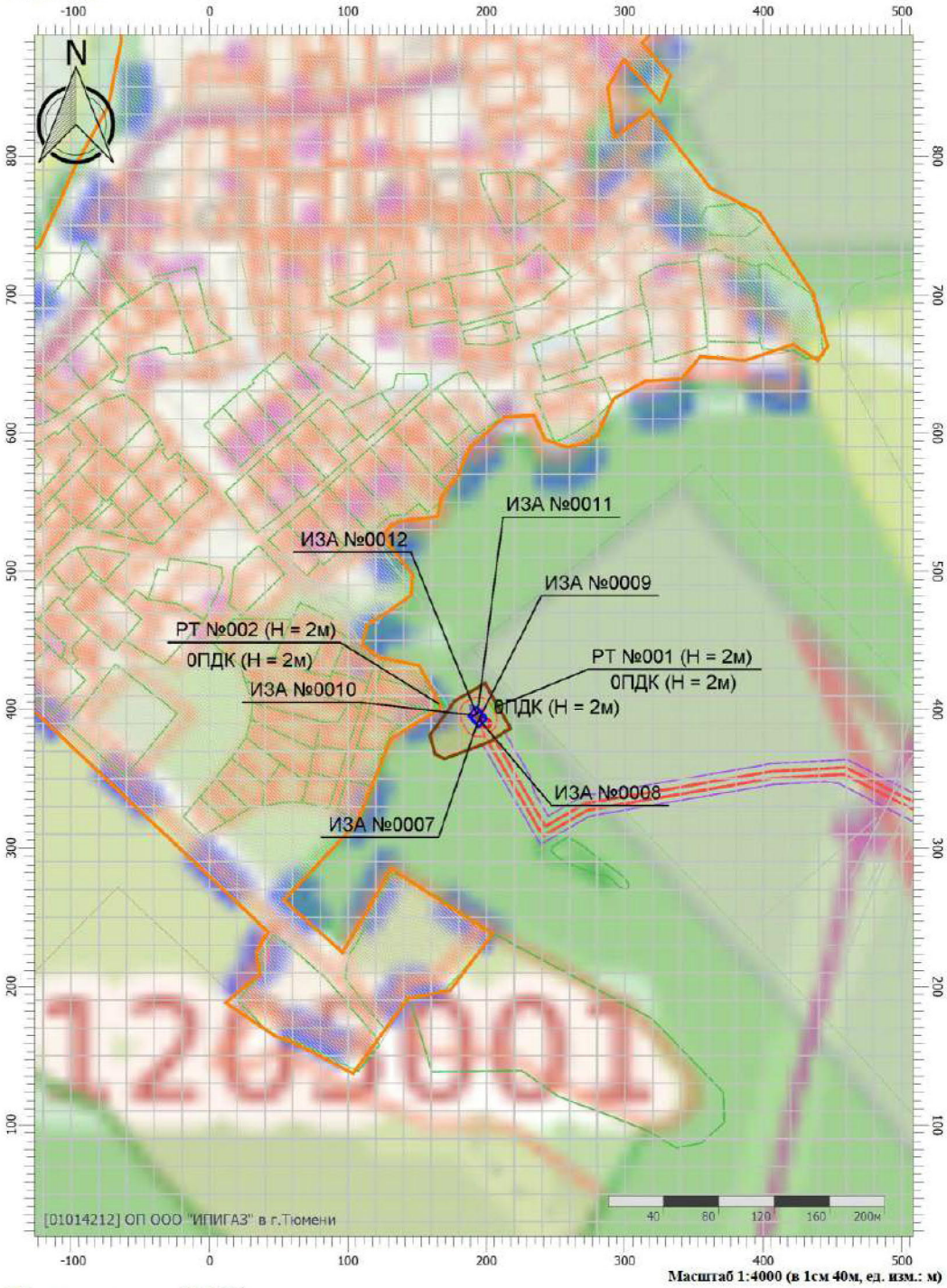
Поле максимальных концентраций

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
200,00	390,00	0,03	3,149E-04	298	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	0007	0,03	3,034E-04	96,4
2	2	0008	8,45E-04	1,015E-05	3,2
2	4	0010	9,77E-05	1,173E-06	0,4
2	5	0011	8,24E-06	9,885E-08	0,0
2	3	0009	5,66E-06	6,789E-08	0,0

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 10:28 - 08.06.2026 10:29] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)


Условные обозначения
Жилые зоны
Промышленные зоны
РТ №002 (Н = 2м)
Расчетные точки
Расчетные площадки

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 10:28 - 08.06.2026 10:29] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 10:28 - 08.06.2026 10:29] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

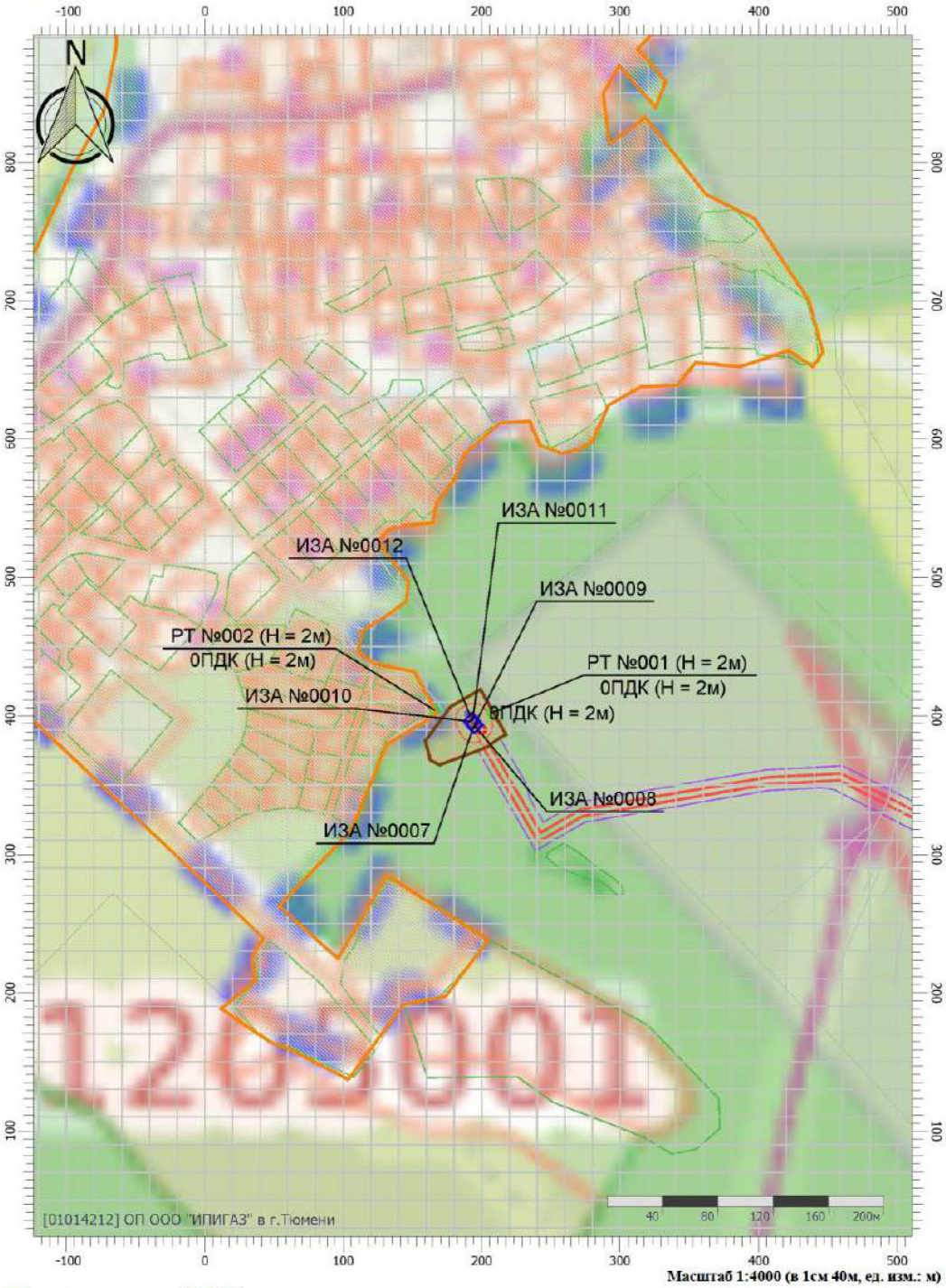


Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 10:28 - 08.06.2026 10:29] , ЗИМА
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

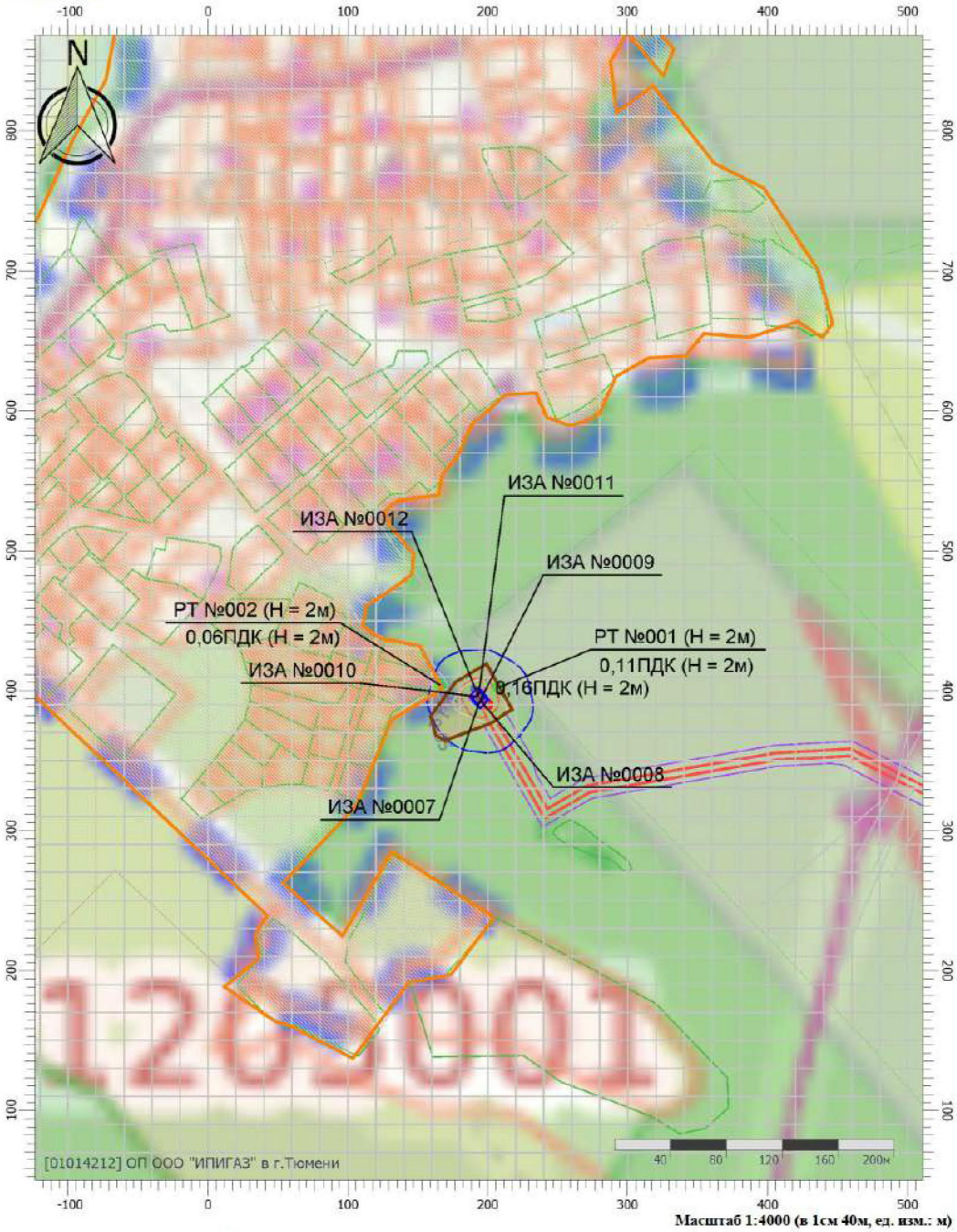


Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 10:28 - 08.06.2026 10:29] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



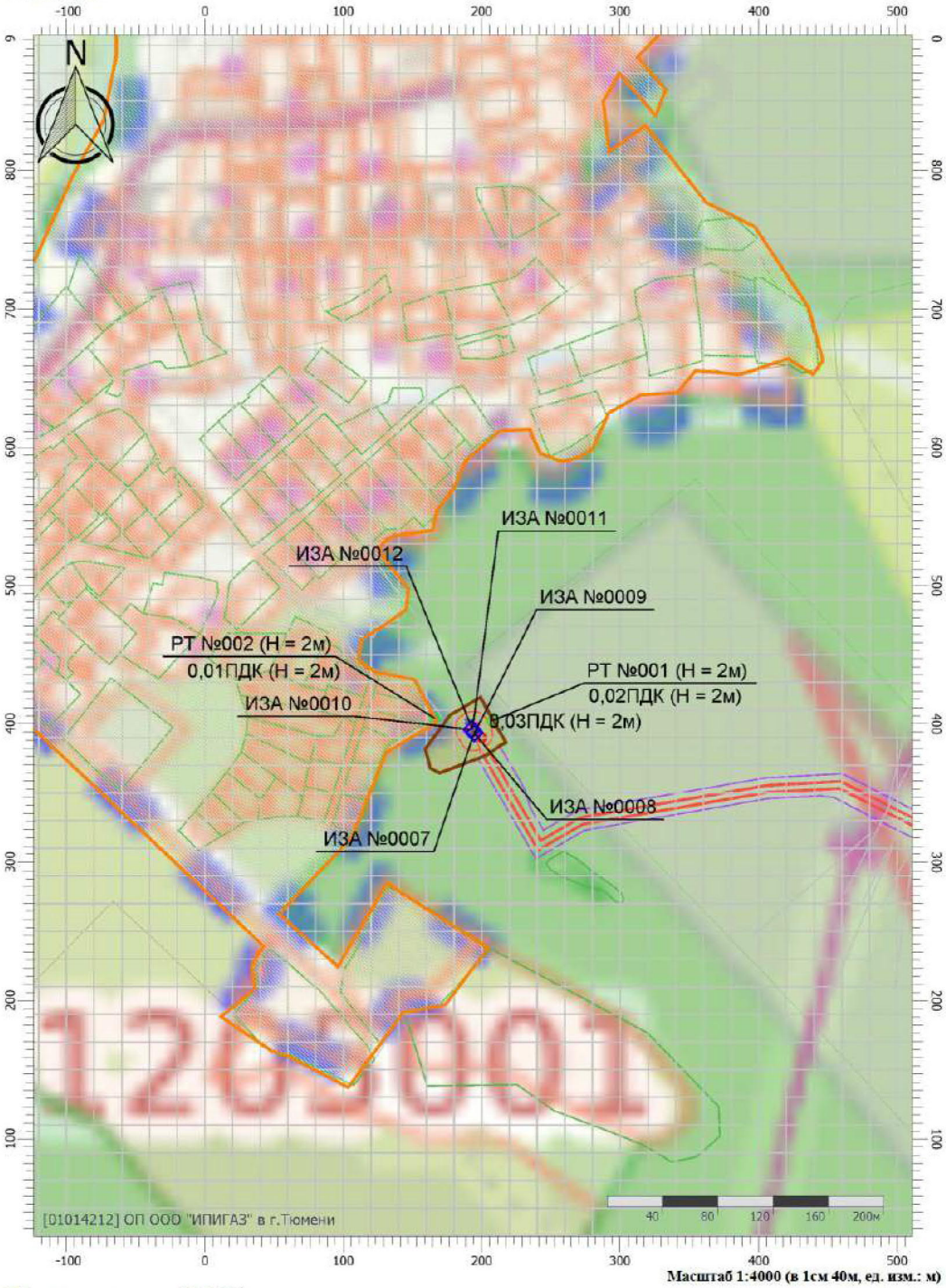
Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)



Отчет

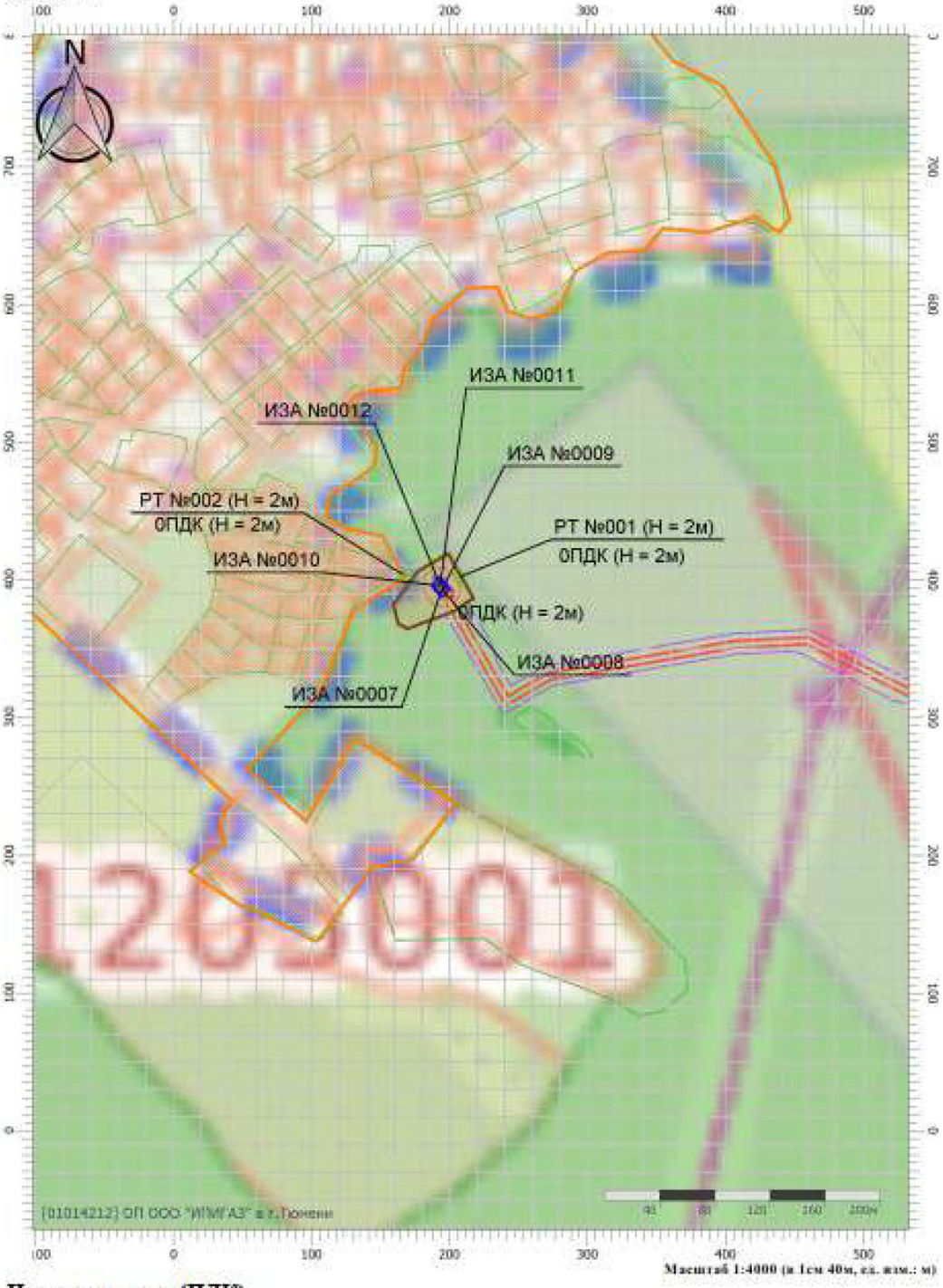
Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 10:28 - 08.06.2026 10:29] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1716 (Одорант СПМ)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.06.2026 11:53 - 08.06.2026 11:53] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета 2 Расчет долгопериодной концетрации Ссг (ПДК сг, ПДКсс) без Сф

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)
2	6	0012	1	1	0,0000123	0,000090	0,0000000
Итого:					**1,23E-005**	**9E-005**	**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)
2	6	0012	1	1	0,0000064	0,000047	0,0000000
Итого:					**6,4E-006**	**4,7E-005**	**0**

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	6	0012	1	1	0,0000112	0,000082	0,0000000
Итого:					**1,12E-005**	**8,2E-005**	**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)
2	6	0012	1	1	0,0001148	0,000843	0,0000000
Итого:					**0,0001148**	**0,000843**	**0**

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
2	6	0012	1	1	1,0000000E-11	2,000000E-11	0,0000000
Итого:					**1E-011**	**2E-011**	**0**

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное	-500,00	500,00	1000,00	500,00	1500,00	0,00	20,00	20,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	207,50	402,20	2,00	на границе производственной зоны	Граница з.у. под ГРПШ
2	166,10	403,90	2,00	на границе жилой зоны	Граница з.у. частной жилой застройки

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 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	207,50	402,20	2,00	1,48E-03	5,920E-05	-	-	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	1,48E-03	5,920E-05	100,0							
2	166,10	403,90	2,00	8,48E-04	3,392E-05	-	-	-	-	-	-	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	8,48E-04	3,392E-05	100,0							

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	207,50	402,20	2,00	5,13E-04	3,081E-05	-	-	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	5,13E-04	3,081E-05	100,0							
2	166,10	403,90	2,00	2,94E-04	1,765E-05	-	-	-	-	-	-	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	2,94E-04	1,765E-05	100,0							

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	207,50	402,20	2,00	1,08E-03	5,391E-05	-	-	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	1,08E-03	5,391E-05	100,0							
2	166,10	403,90	2,00	6,18E-04	3,089E-05	-	-	-	-	-	-	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	6,18E-04	3,089E-05	100,0							

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	207,50	402,20	2,00	1,84E-04	5,526E-04	-	-	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	1,84E-04	5,526E-04	100,0							
2	166,10	403,90	2,00	1,06E-04	3,166E-04	-	-	-	-	-	-	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
2	6	0012	1,06E-04	3,166E-04	100,0							

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	207,50	402,20	2,00	4,81E-05	4,813E-11	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	4,81E-05	4,813E-11	100,0

2	166,10	403,90	2,00	2,76E-05	2,758E-11	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	2,76E-05	2,758E-11	100,0

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

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

Площадка: 1

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
200,00	390,00	2,23E-03	8,926E-05	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	2,23E-03	8,926E-05	100,0

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

Площадка: 1

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
200,00	390,00	7,74E-04	4,644E-05	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	7,74E-04	4,644E-05	100,0

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

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
200,00	390,00	1,63E-03	8,127E-05	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	1,63E-03	8,127E-05	100,0

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

Площадка: 1

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
200,00	390,00	2,78E-04	8,331E-04	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	2,78E-04	8,331E-04	100,0

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1

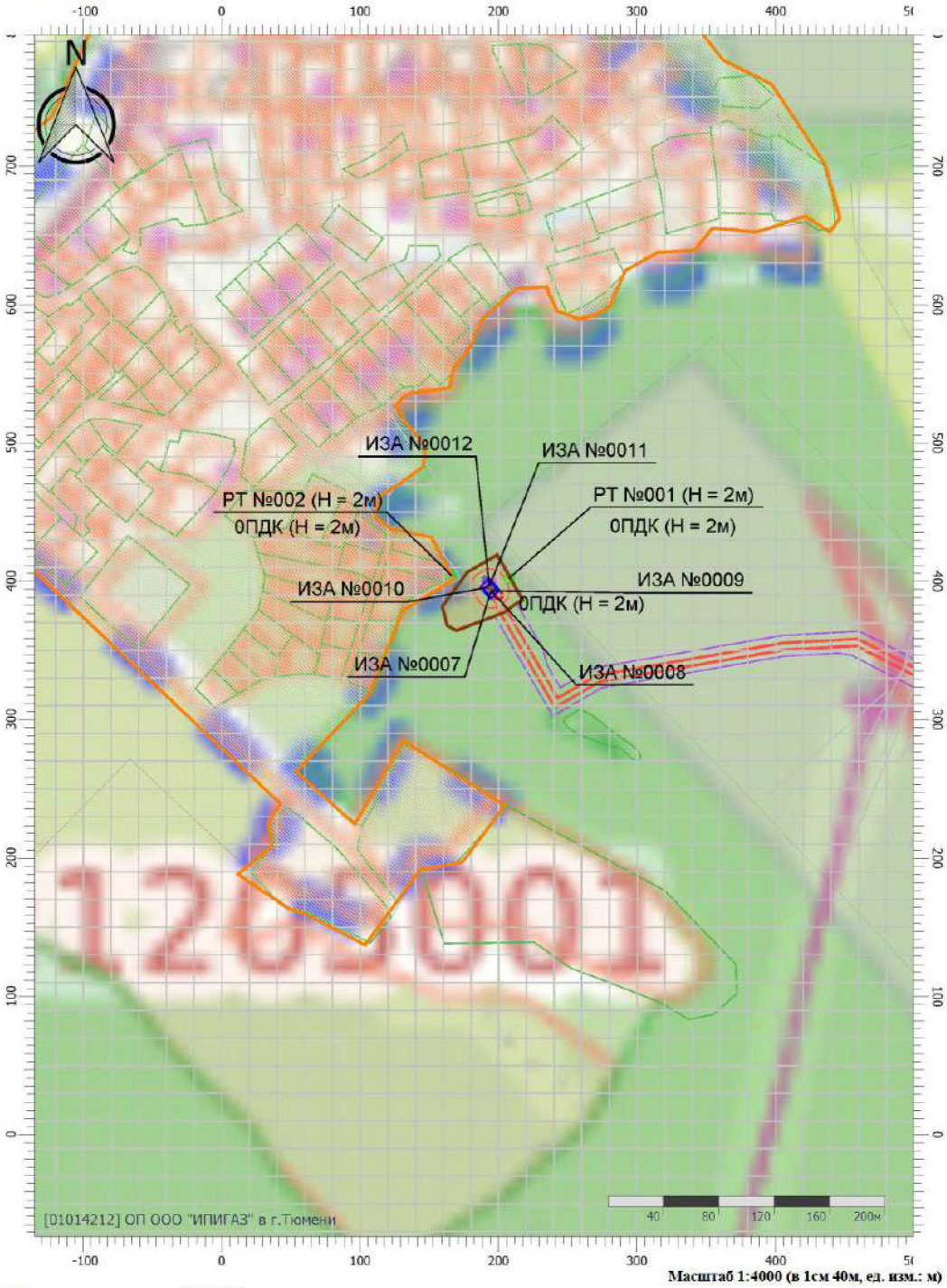
Поле максимальных концентраций

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
200,00	390,00	7,26E-05	7,257E-11	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	6	0012	7,26E-05	7,257E-11	100,0

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 11:08 - 08.06.2026 11:08]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



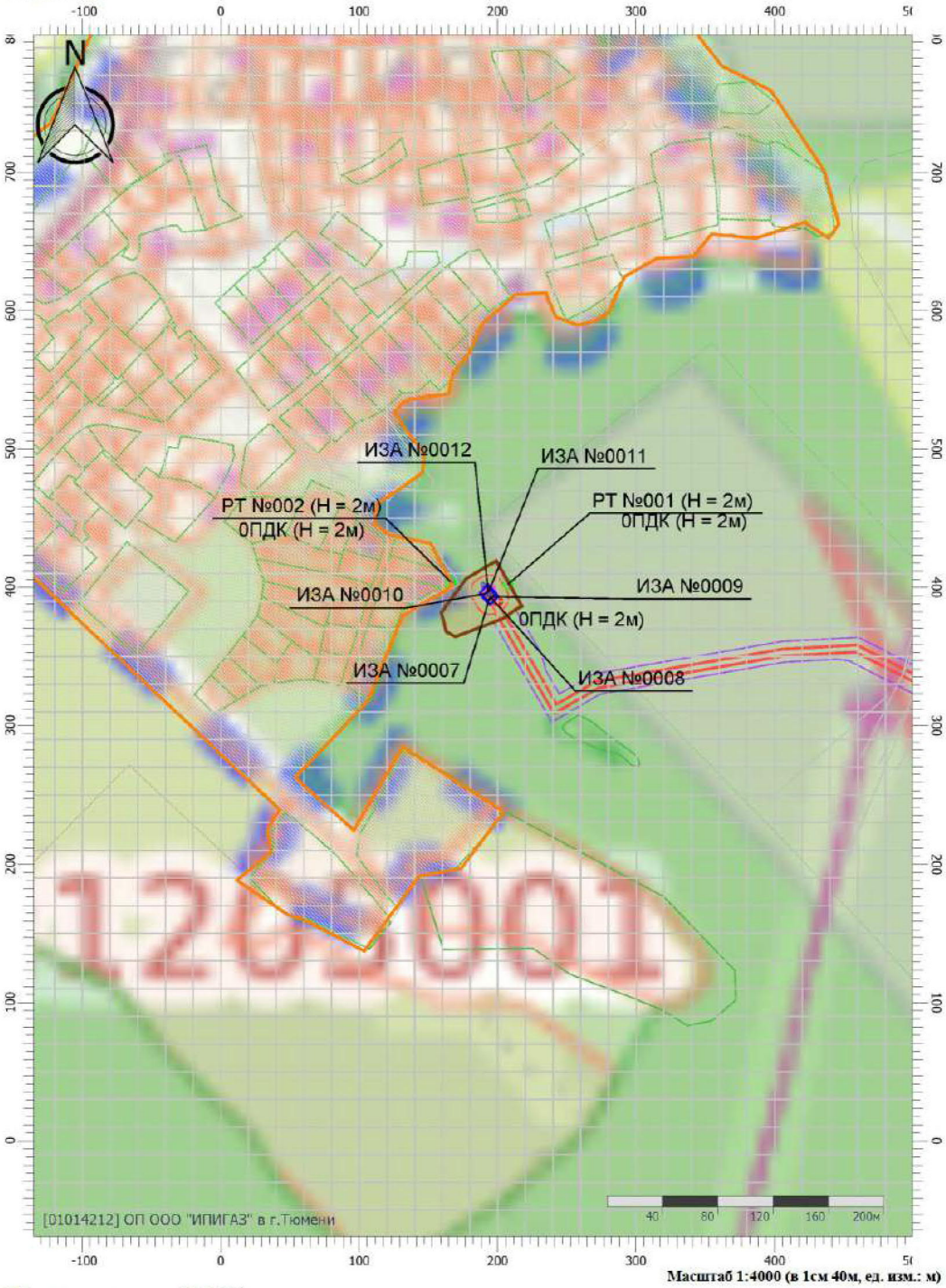
Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)


Условные обозначения
Жилые зоны
Промышленные зоны
РТ №002 (Н = 2м)
Расчетные точки
Расчетные площадки

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 11:08 - 08.06.2026 11:08]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

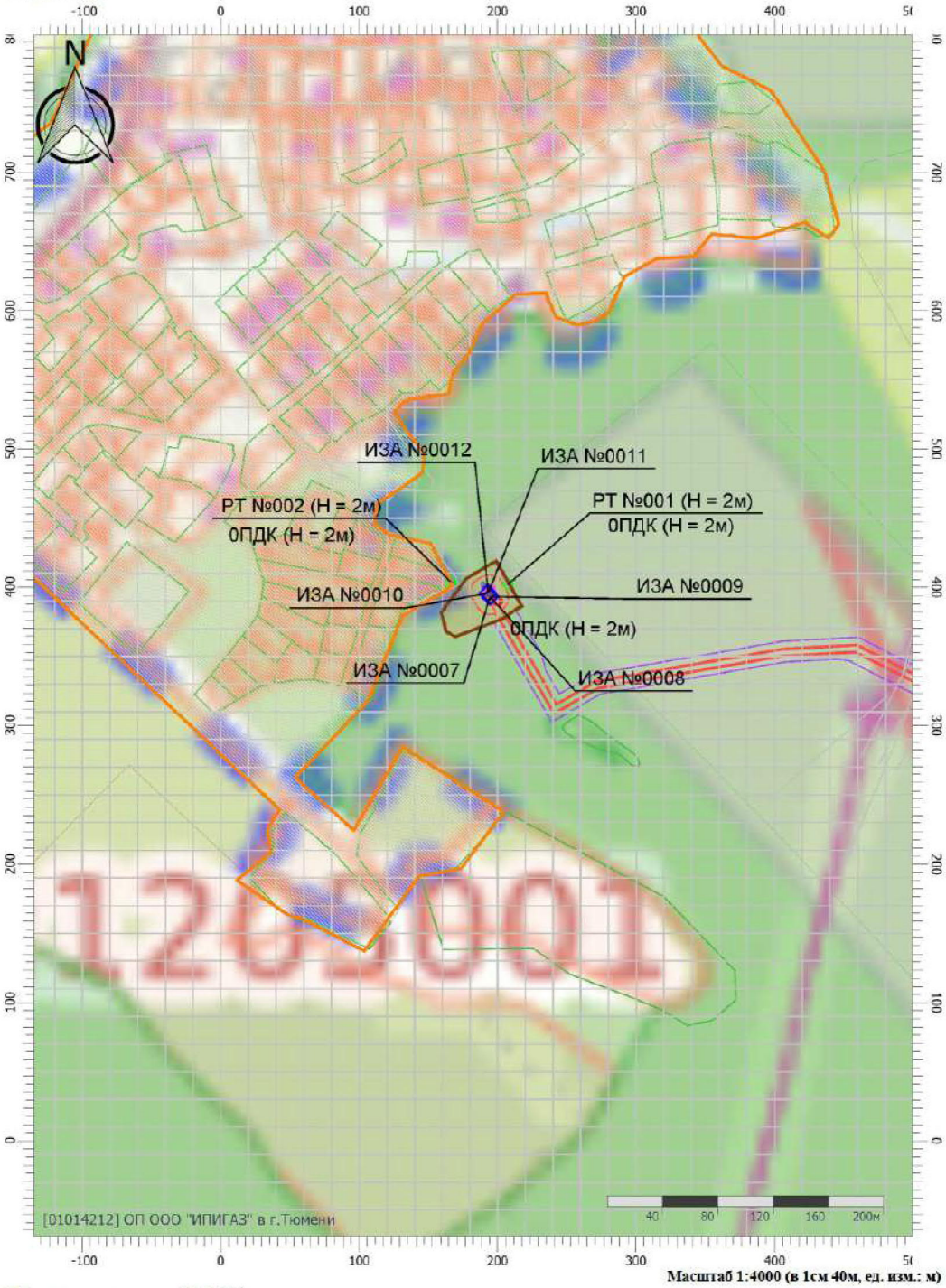


Масштаб 1:4000 (в 1см 40м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

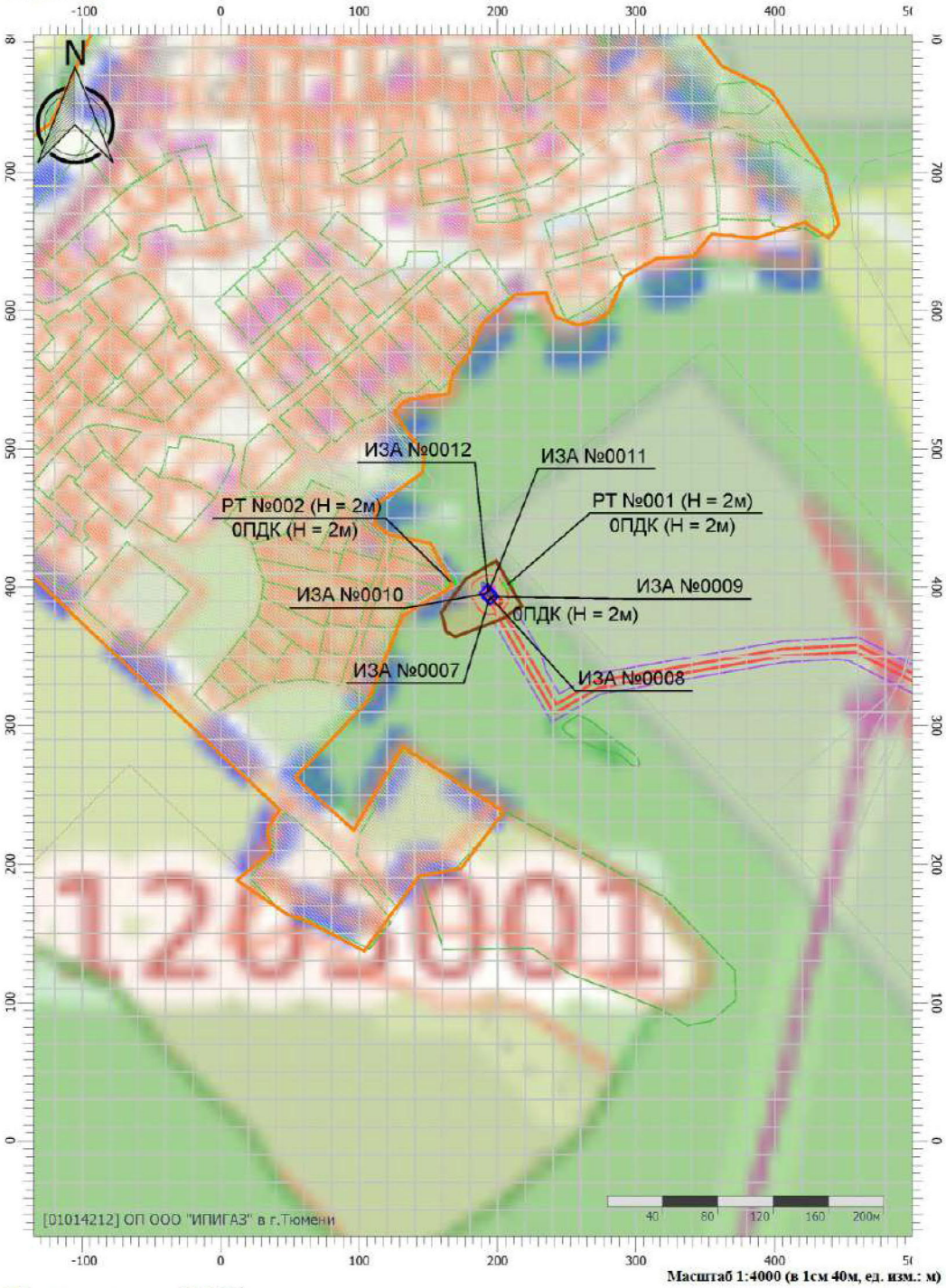
Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 11:08 - 08.06.2026 11:08]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

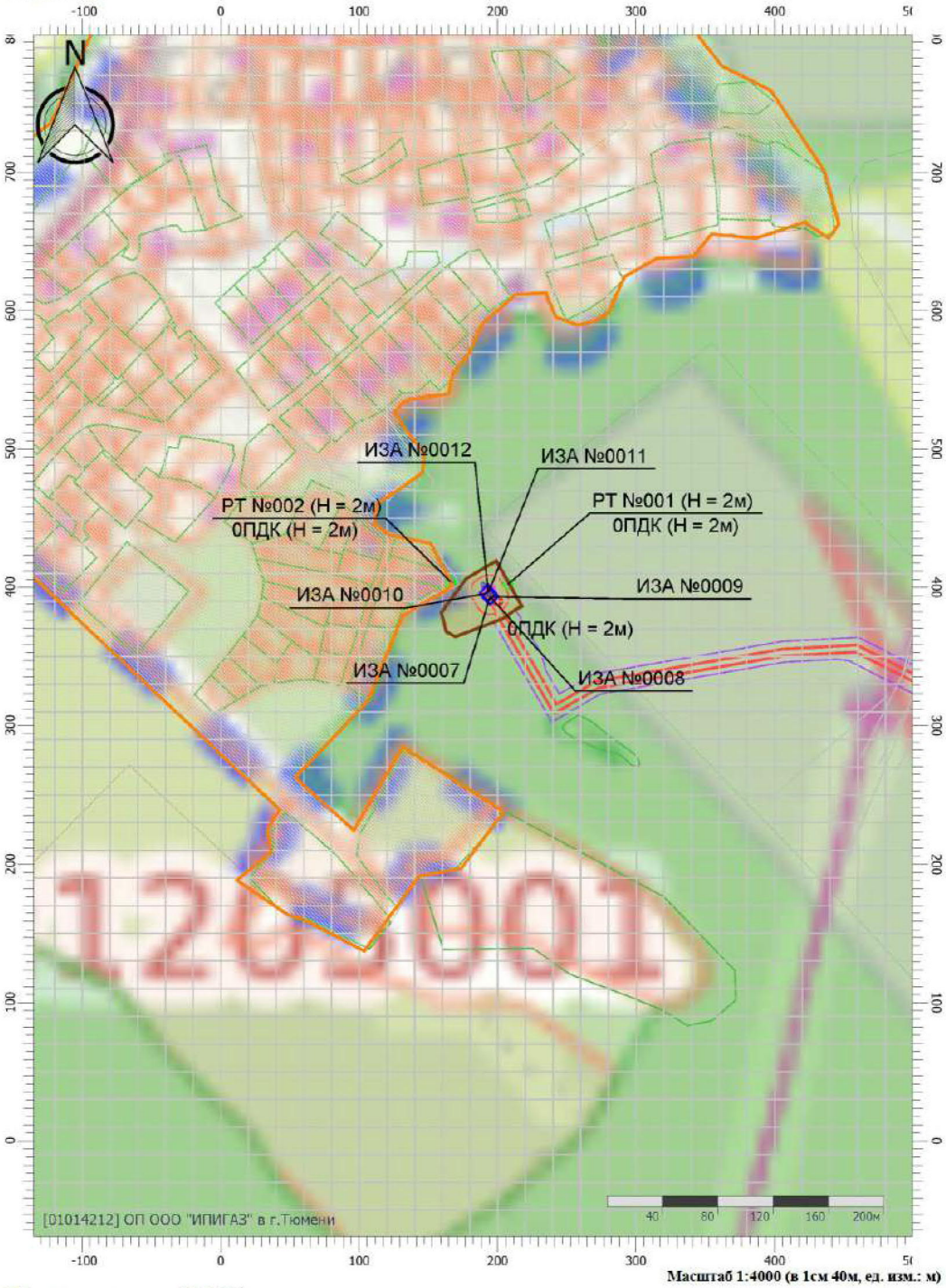
Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 11:08 - 08.06.2026 11:08]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (643) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.06.2026 11:08 - 08.06.2026 11:08]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

ПРИЛОЖЕНИЕ Е ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ

(справочное)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени
Регистрационный номер: 01014212

Предприятие: 655, Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское
Город: 23, Краснодарский край
Район: 2, Туапсинский муниципальный округ
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Аварийная ситуация
ВР: 1, Расчет максимально-разовой концентрации в период аварий при эксплуатации проектируемого объекта
ВР: 2, Расчет максимально-разовой концентрации в период аварий при СМР проектируемого объекта
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 4 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	0,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6,1
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Газопровод
1 - Участок газопровода Ду90 от УЗА №4 до ГРПШ
2 – Площадка СМР
1 – Площадка заправки техники

Вариант расчета 1 Расчет рассеивания аварийной ситуации в период эксплуатации проектируемого объекта

Параметры источников выбросов111

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.

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	1	[0001] Разрыв газопровода (струевые пламена)	1	1	2	0,09	0,23	35,52	1,29	20,00	0,00	-	-	1,5	4445,00	-9356,20	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,2144000	0,000964	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,7220000	0,000499	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	38,2666670	0,011480	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,9566670	0,000287	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

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

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	1	1	3,2144000	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				**3,2144000**		**0,00**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	1	1	1,7220000	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,7220000**		**0,00**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	1	1	38,2666670	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				**38,2666670**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	1	1	0,9566670	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,9566670**		**0,00**			**0,00**		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет

0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное	3000,00	-9500,00	6000,00	-9500,00	3000,00	0,00	20,00	20,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	4504,10	-9354,00	2,00	точка пользователя	р.т. на границе н.п.

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 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	4504,10	-9354,00	2,00	59,39	11,878	268	5,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	59,39	11,878	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	4504,10	-9354,00	2,00	15,91	6,363	268	5,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	15,91	6,363	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	4504,10	-9354,00	2,00	28,28	141,409	268	5,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	28,28	141,409	100,0

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	4504,10	-9354,00	2,00	0,07	3,535	268	5,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	0,07	3,535	100,0

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4420,00	-9340,00	63,50	12,699	123	4,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	63,50	12,699	100,0

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
4420,00	-9340,00	17,01	6,803	123	4,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	17,01	6,803	100,0

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

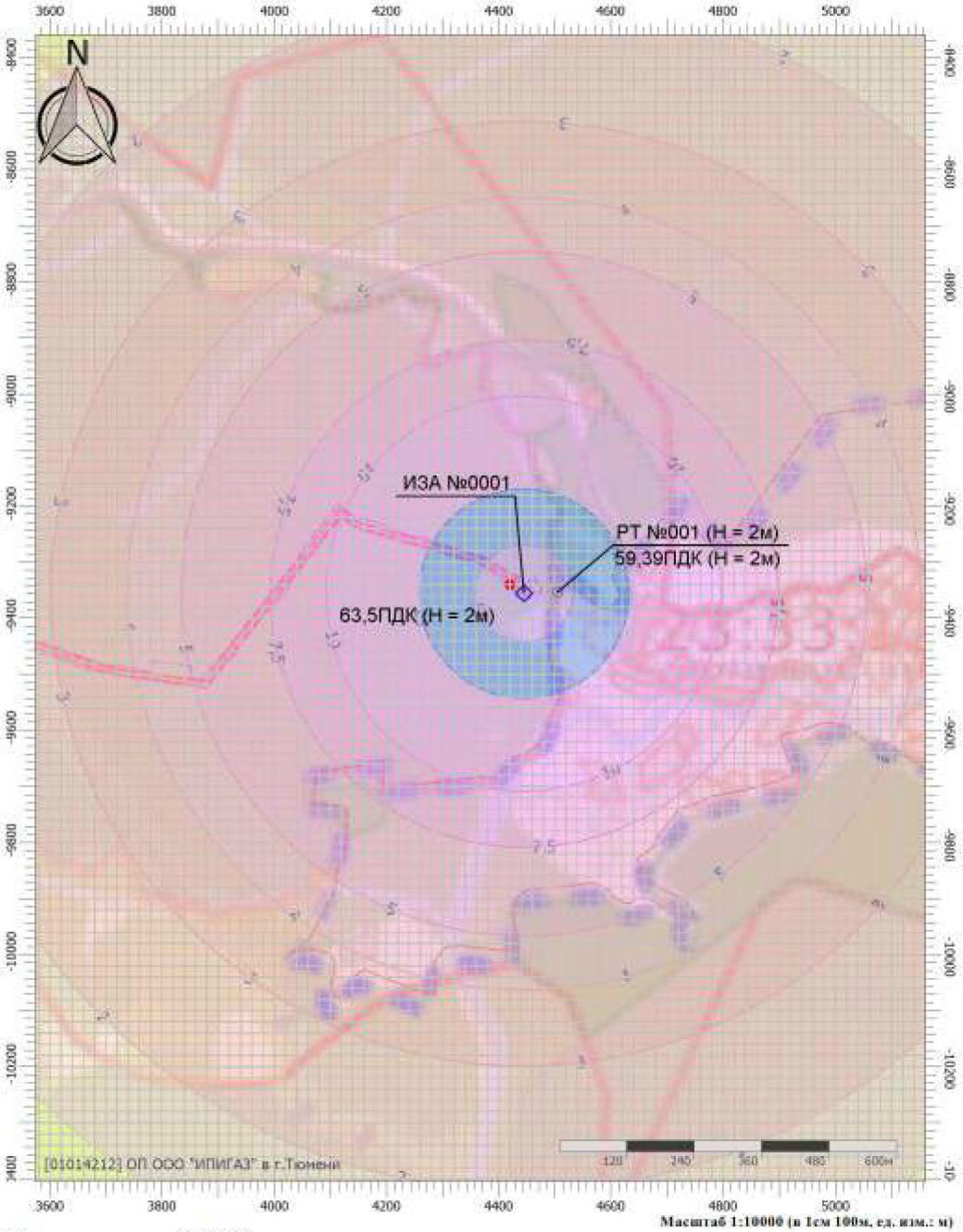
Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м

4420,00	-9340,00	30,24	151,179	123	4,60	-	-	-	-

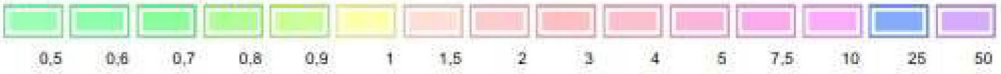
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	30,24	151,179	100,0

Отчет

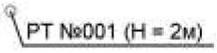
Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [23.09.2025 09:19 - 23.09.2025 09:20] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Условные обозначения



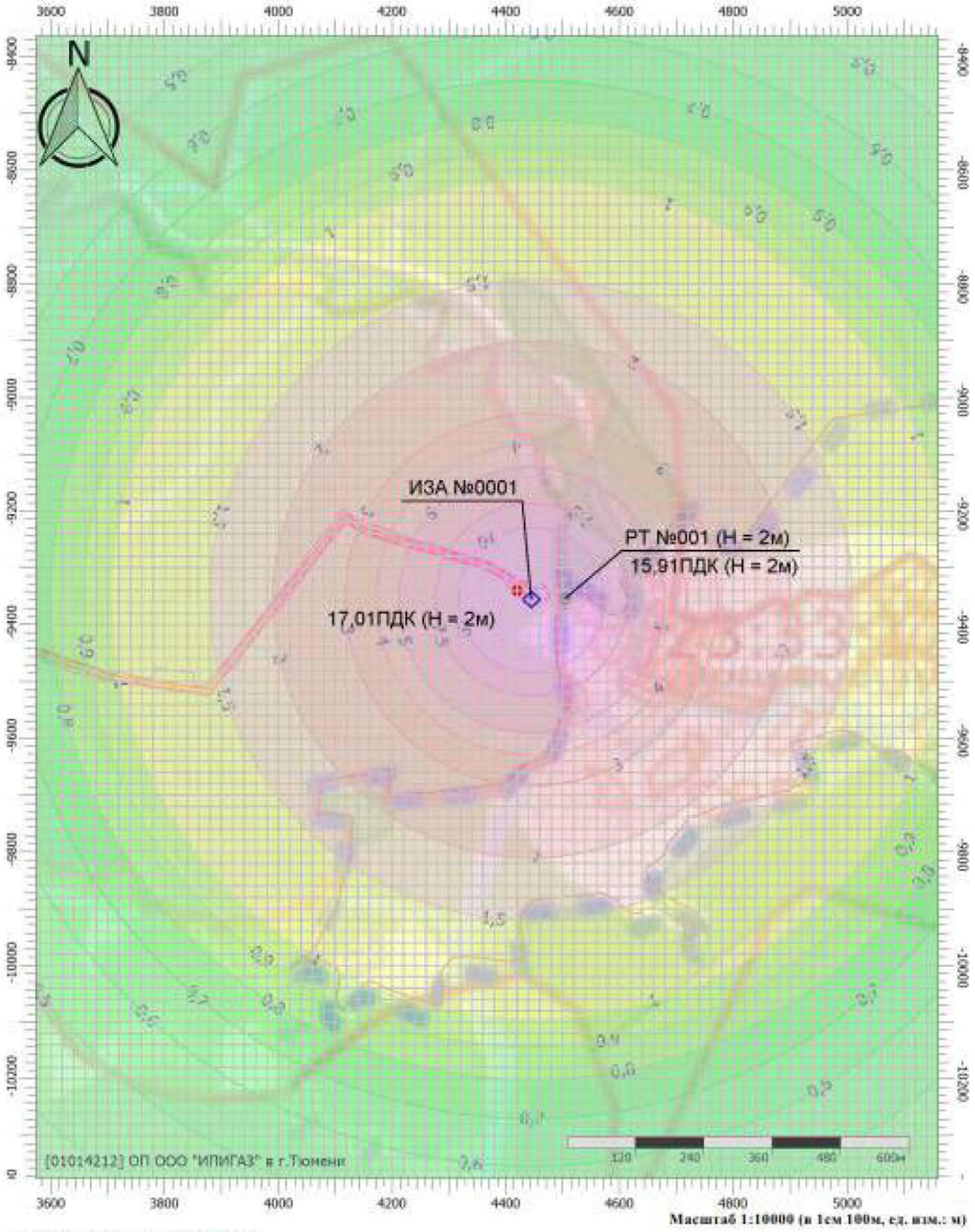
Расчетные точки



Расчетные площадки

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [23.09.2025 09:19 - 23.09.2025 09:20] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

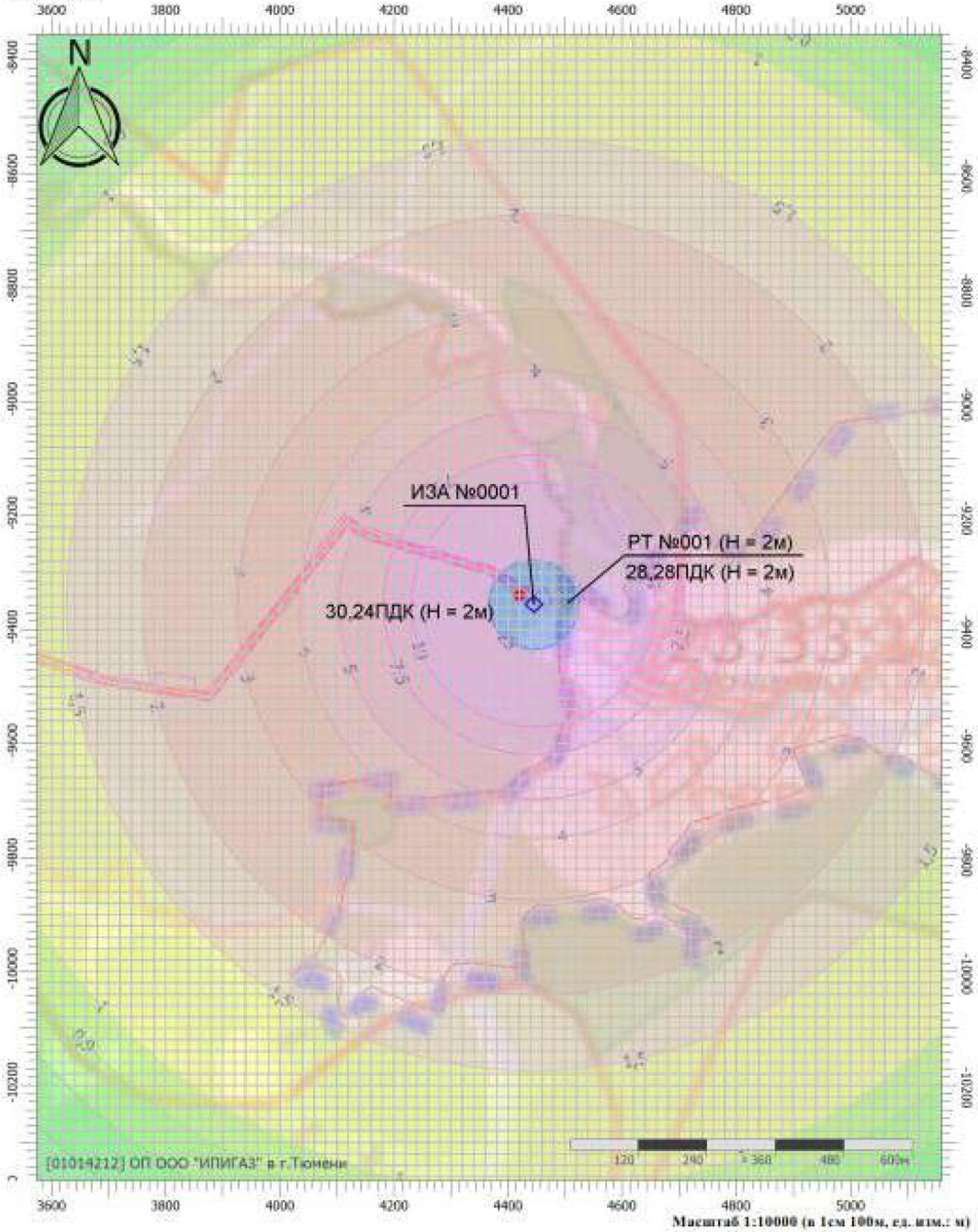


Цветовая схема (ПДК)

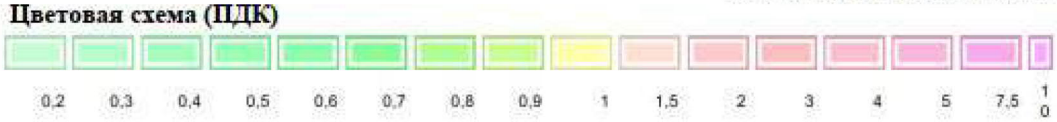


Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [23.09.2025 09:19 - 23.09.2025 09:20] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

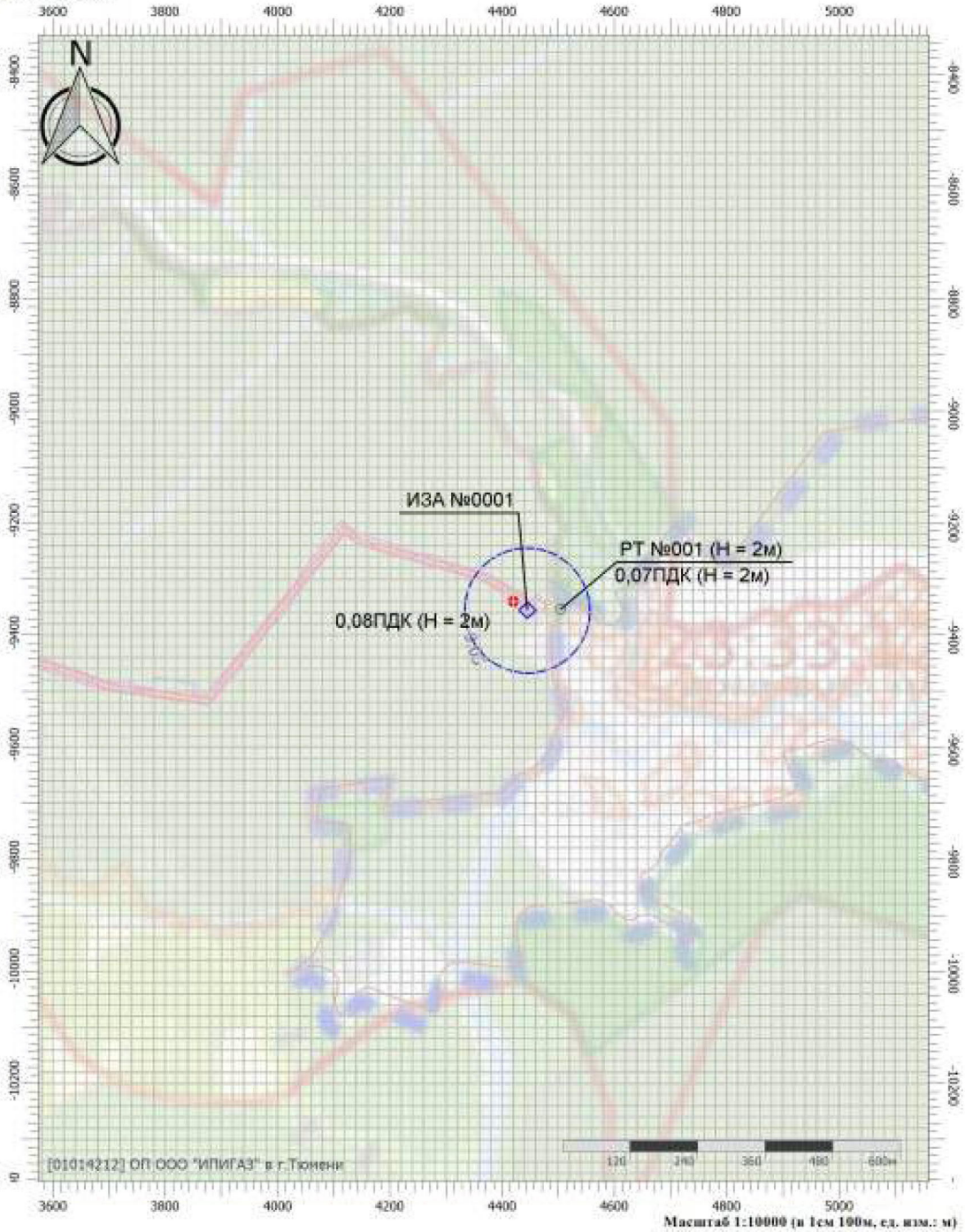


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [23.09.2025 09:19 - 23.09.2025 09:20] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05

Вариант расчета 2 Расчет рассеивания аварийной ситуации в период строительно-монтажных работ проектируемого объекта

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.

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 2, № цеха: 2																		
+	1	[6001] Площадка заправки техники	1	3	5	0,00			1,29		12,78	-	-	1,5	3790,92	-9481,43	3789,68	-9494,21

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	17,0322760	0,061316	1	358,58	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,8202860	0,031753	1	92,85	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0317	Кислота синильная	1,1653170	0,004195	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	15,0325910	0,054117	1	421,97	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	5,4769910	0,019717	1	46,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,1631700	0,004195	1	612,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	8,2737520	0,029786	1	6,97	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,2818490	0,004615	1	107,95	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	4,1951420	0,015103	1	88,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

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

Вещество: 0301

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	17,0322760	1	358,58	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**17,0322760**		**358,58**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	8,8202860	1	92,85	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**8,8202860**		**92,85**			**0,00**		

Вещество: 0317
Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	1,1653170	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,1653170**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	15,0325910	1	421,97	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**15,0325910**		**421,97**			**0,00**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	5,4769910	1	46,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**5,4769910**		**46,12**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	1,1631700	1	612,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,1631700**		**612,20**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	8,2737520	1	6,97	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**8,2737520**		**6,97**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	1,2818490	1	107,95	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,2818490**		**107,95**			**0,00**		

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	4,1951420	1	88,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**4,1951420**		**88,32**			**0,00**		

Выбросы источников по группам суммации

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

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	0333	1,1631700	1	612,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	1	1	3	1325	1,2818490	1	107,95	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**2,4450190**		**720,15**			**0,00**		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	0330	5,4769910	1	46,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	1	1	3	0333	1,1631700	1	612,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**6,6401610**		**658,33**			**0,00**		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	1	3	0301	17,0322760	1	358,58	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	1	1	3	0330	5,4769910	1	46,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**22,5092670**		**252,94**			**0,00**		

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

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0317	Кислота синильная	-	-	ПДК с/с	0,01	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	ПДК с/с	0,05	Нет	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;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,06	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное	2000,00	-9300,00	5600,00	-9300,00	3600,00	0,00	20,00	20,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	4504,40	-9356,00	2,00	Точка на границе жилдой зоны	Р.т. на границе н.п. Б. Псеушхо

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 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	4504,40	-9356,00	2,00	11,08	2,216	260	8,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	11,08	2,216	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	4504,40	-9356,00	2,00	2,87	1,148	260	8,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	2,87	1,148	100,0

Вещество: 0317
Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)

№	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	4504,40	-9356,00	2,00	-	0,152	260	8,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	0,00	0,152	100,0

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	4504,40	-9356,00	2,00	13,04	1,956	260	8,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	13,04	1,956	100,0

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3780,00	-9460,00	326,65	65,330	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	326,65	65,330	100,0

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3780,00	-9460,00	84,58	33,831	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	84,58	33,831	100,0

Вещество: 0317
Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3780,00	-9460,00	-	4,470	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	0,00	4,470	100,0

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3780,00	-9460,00	384,40	57,660	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	384,40	57,660	100,0

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3780,00	-9460,00	42,02	21,008	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	42,02	21,008	100,0

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3780,00	-9460,00	557,69	4,462	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	557,69	4,462	100,0

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3780,00	-9460,00	6,35	31,735	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	6,35	31,735	100,0

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3780,00	-9460,00	98,33	4,917	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	98,33	4,917	100,0

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)
Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

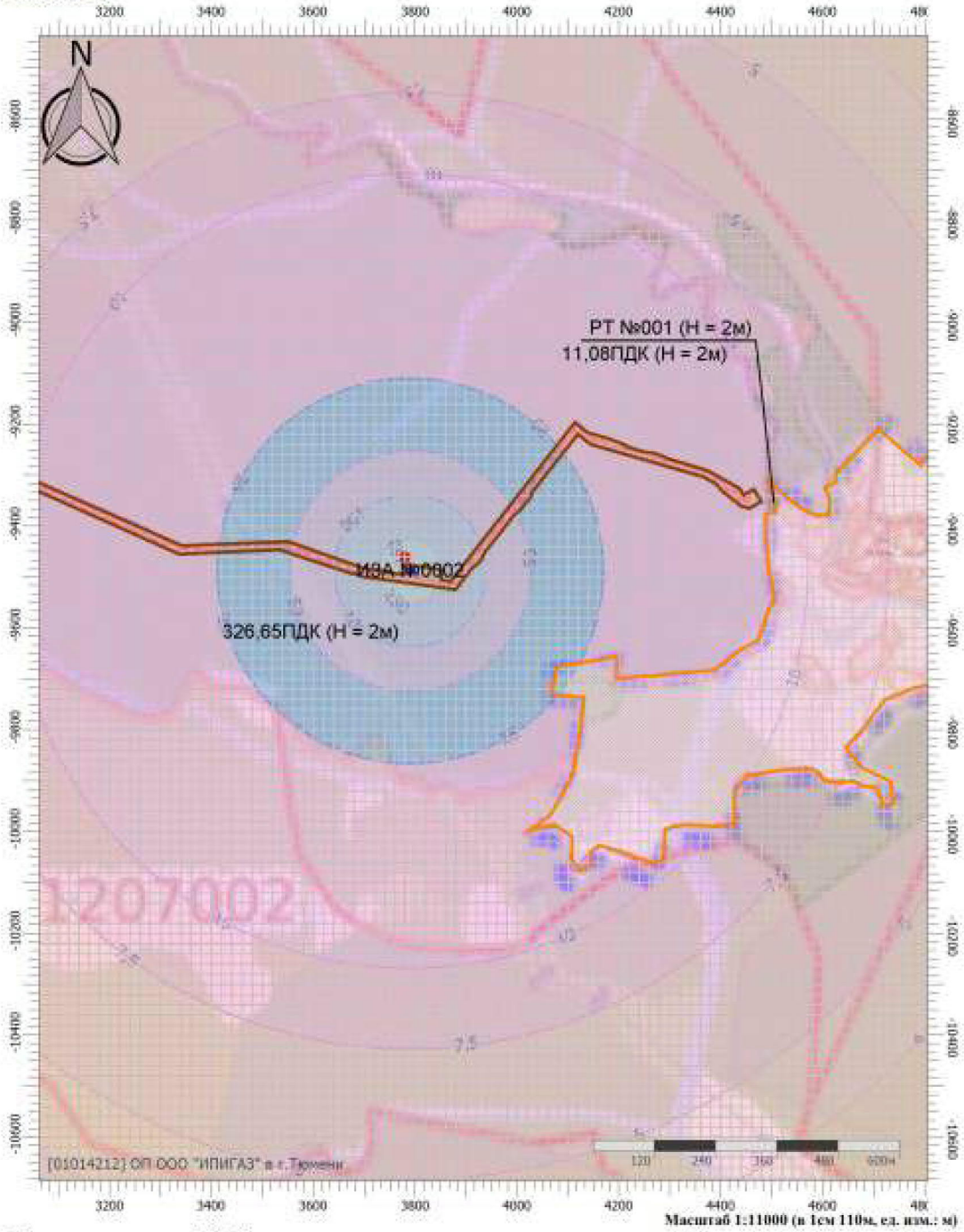
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3780,00	-9460,00	80,46	16,091	160	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	1	80,46	16,091	100,0

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



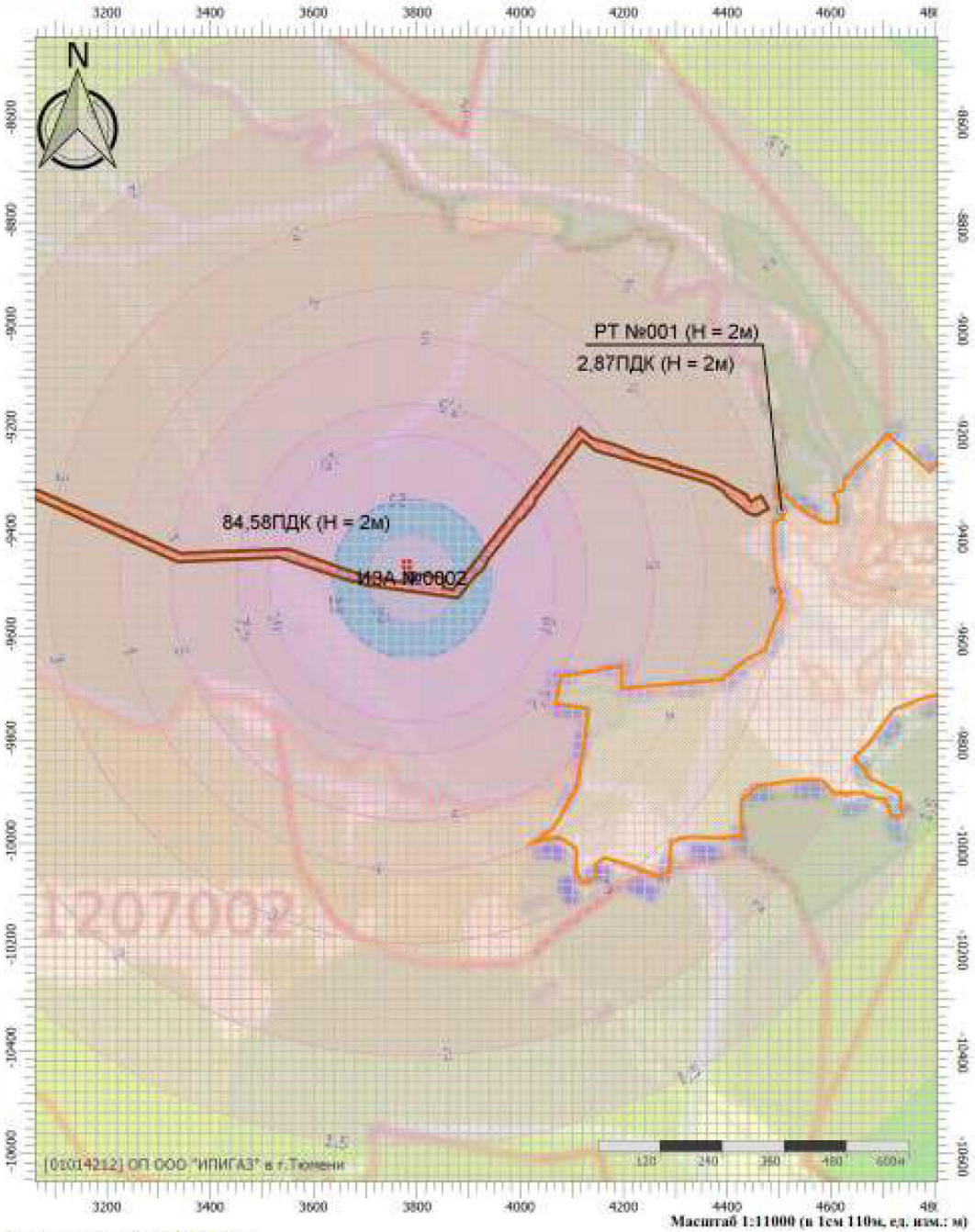
Цветовая схема (ПДК)



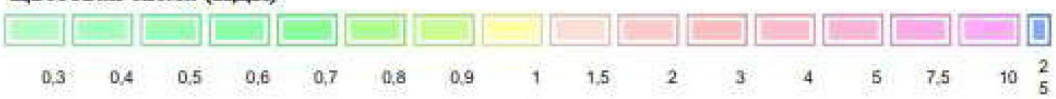

Условные обозначения
Жилые зоны
Промышленные зоны
РТ №001 (Н = 2м)
Расчетные точки
Расчетные площадки

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

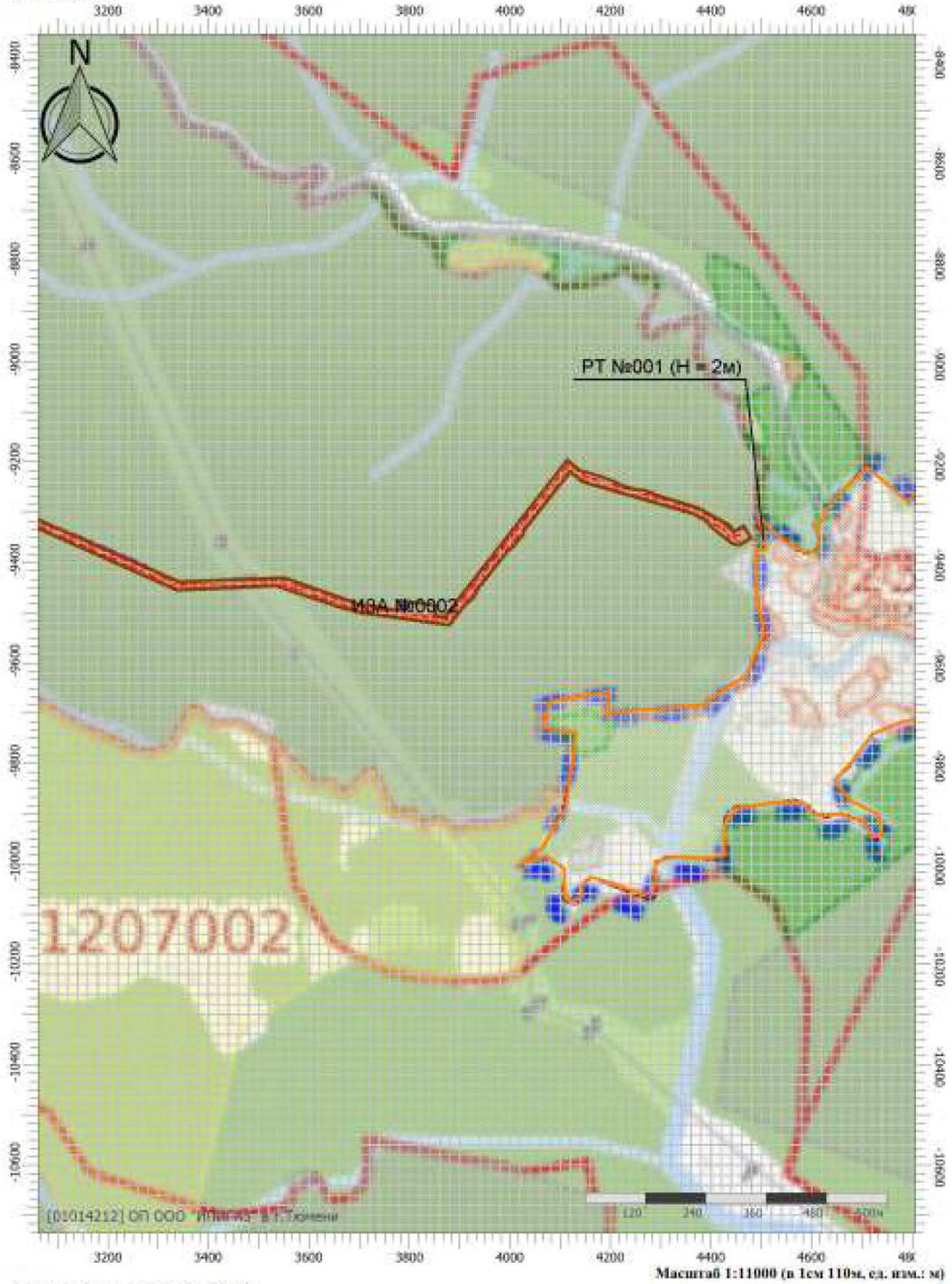


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

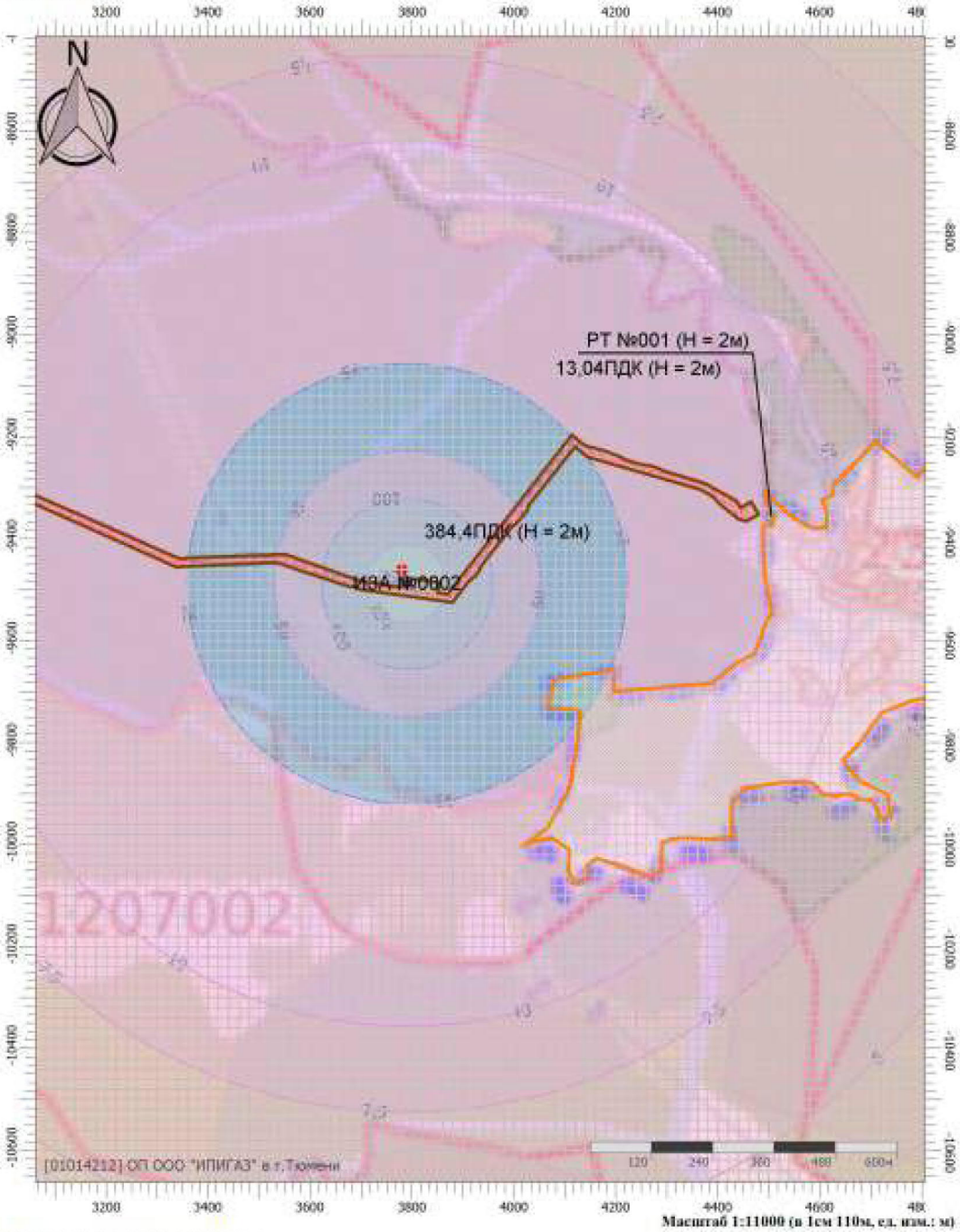
Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0317 (Кислота синильная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



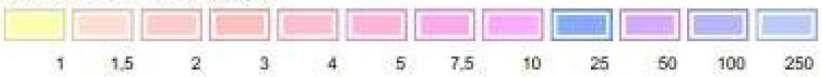
Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

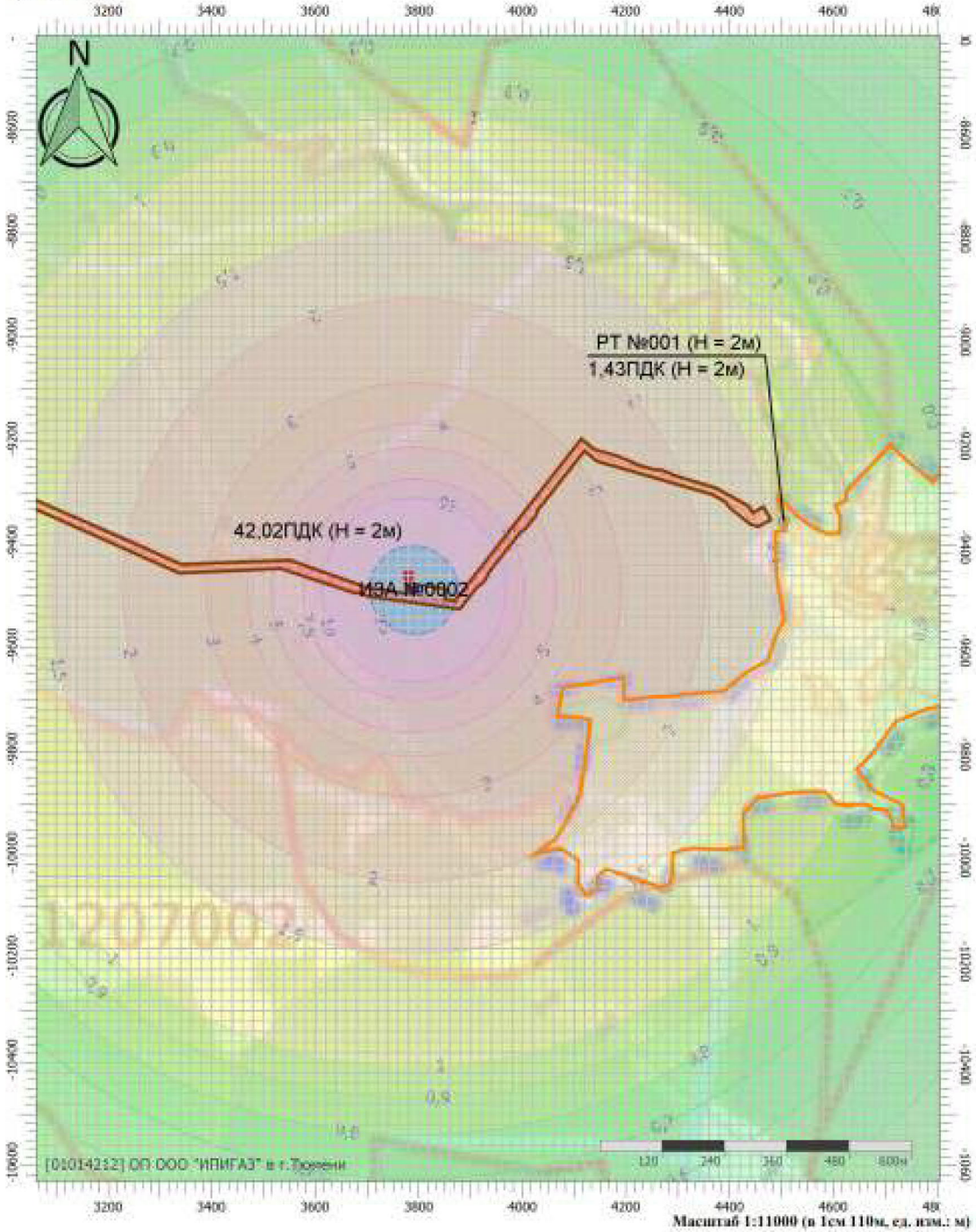


Цветовая схема (ПДК)

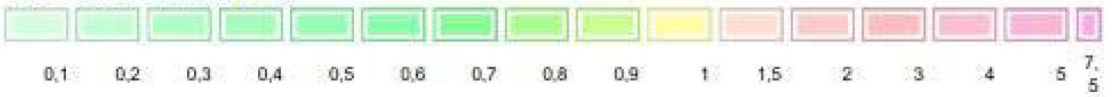


Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , 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: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

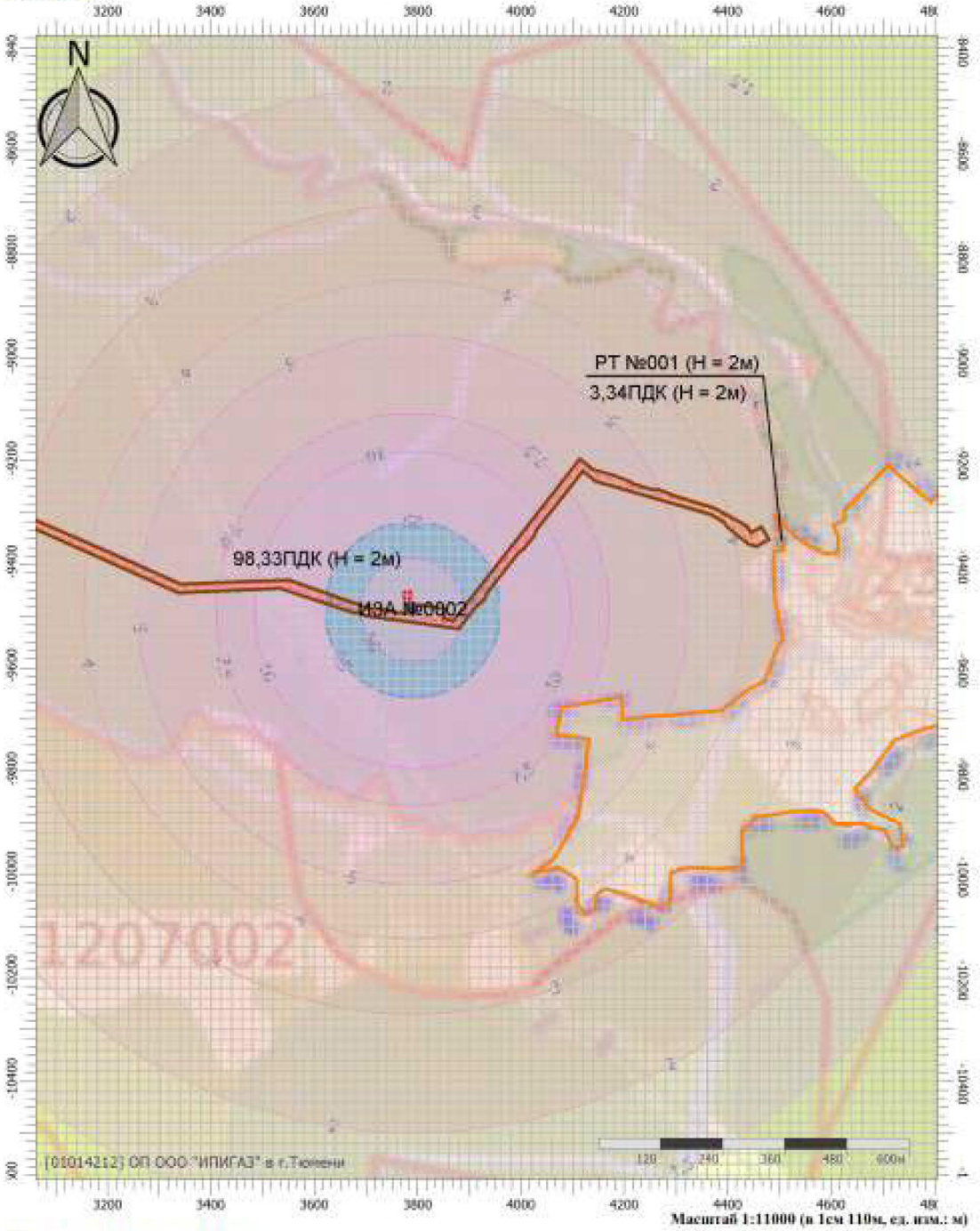


Цветовая схема (ПДК)

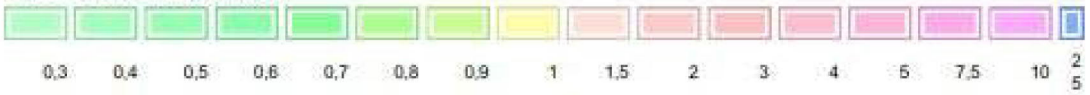


Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

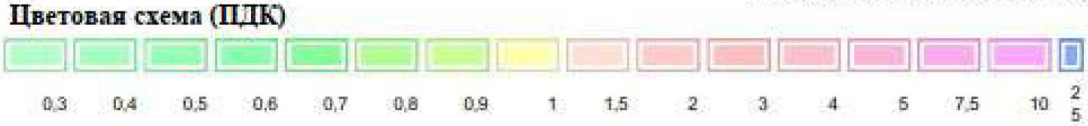


Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1555 (Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

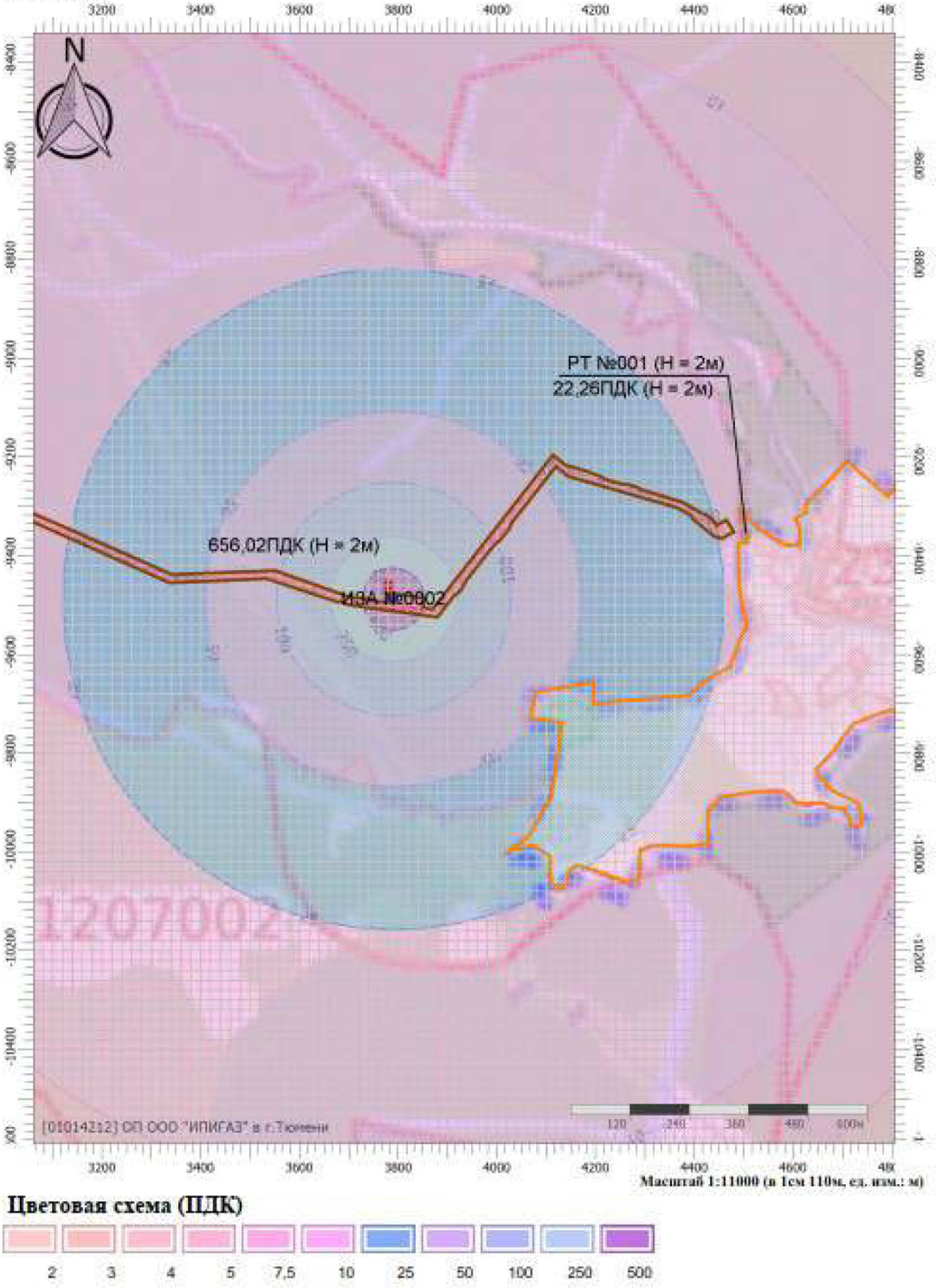


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

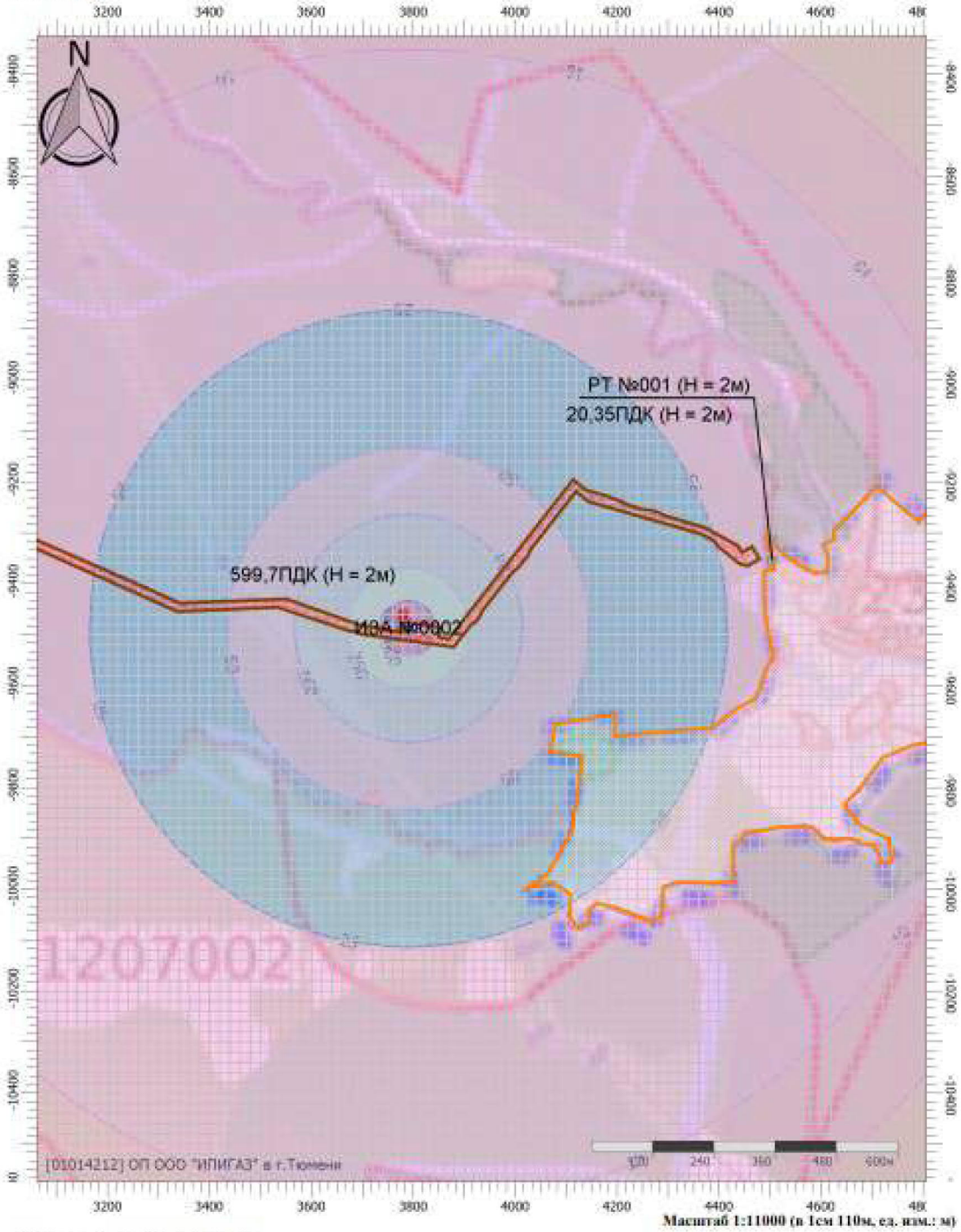
Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



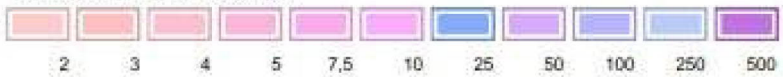
Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

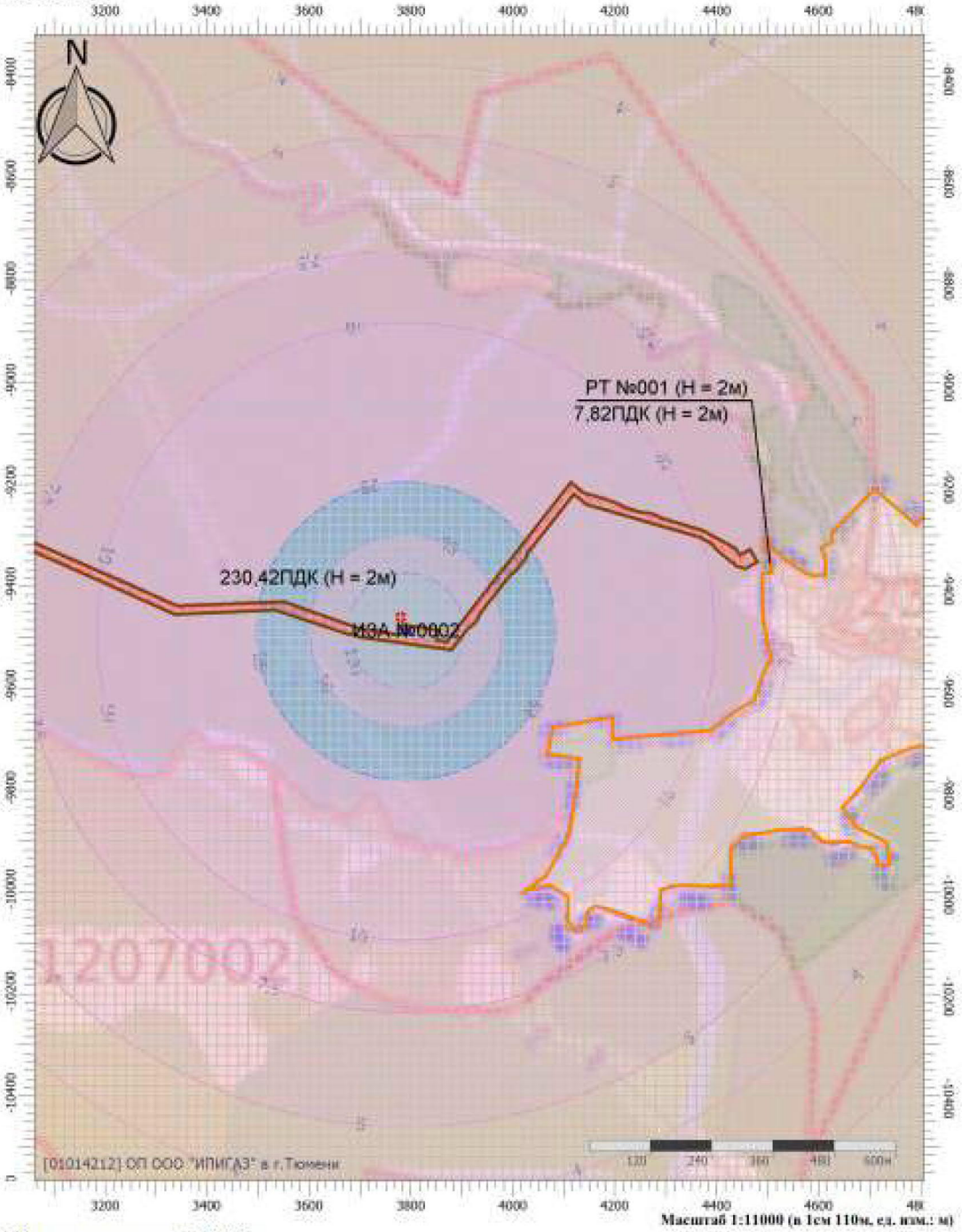


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское (655) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [24.09.2025 09:48 - 24.09.2025 09:52] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



ПРИЛОЖЕНИЕ Ж РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА УРОВНЯ ЗВУКОВОГО ДАВЛЕНИЯ

(справочное)

1. Расчет аккустического воздействия в период СМР

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 20.10.2022) [3D]
Серийный номер 01014212, ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

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	Экскаватор	419.80	354.40	1.50	7.5	74.0	74.0	70.0	68.0	67.0	64.0	62.0	58.0	50.0	20.0	480.0	70.0	74.0	Да
002	Бульдозер	506.80	331.10	1.50	7.5	74.0	74.0	83.0	78.0	74.0	74.0	70.0	67.0	62.0	20.0	480.0	78.0	84.0	Да
003	ДЭС-50	637.40	258.70	1.50	7.5	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	20.0	480.0	70.0	80.0	Да
004	ДЭС-100	-2558.30	-444.80	1.50	7.5	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	20.0	480.0	70.0	80.0	Нет
005	Автомобиль бортовой	487.00	347.70	1.50	7.5	80.0	80.0	76.0	73.0	70.0	69.0	66.0	63.0	58.0	20.0	480.0	74.0	77.0	Да
006	БКМ-317	193.70	396.20	1.50	7.5	81.0	81.0	81.0	78.0	76.0	74.0	72.0	68.0	63.0	20.0	480.0	79.0	84.0	Да
007	Трубоукладчик	206.40	368.70	1.50	7.5	80.0	80.0	76.0	71.0	63.0	64.0	63.0	56.0	50.0	20.0	480.0	70.0	74.0	Да
008	Установка ГНБ	551.20	314.10	1.50	7.5	80.0	80.0	76.0	73.0	70.0	69.0	66.0	63.0	58.0	20.0	480.0	74.0	84.0	Да
009	Автокран	244.50	320.30	1.50	7.5	78.0	78.0	69.0	67.0	64.0	62.0	57.0	49.0	40.0	20.0	480.0	67.0	70.0	Да
010	Бензопила	651.60	244.10	1.00		95.0	98.0	103.0	100.0	97.0	97.0	94.0	88.0	87.0	0.5	220.0	101.0	101.0	Нет
011	Автоцистерна АЦВ-6	-2594.90	-435.60	1.50	7.5	80.0	80.0	76.0	73.0	70.0	69.0	66.0	63.0	58.0	20.0	480.0	74.0	77.0	Нет
012	Топливозаправщик	-2564.50	-439.10	1.50	7.5	80.0	80.0	76.0	73.0	70.0	69.0	66.0	63.0	58.0	20.0	480.0	74.0	77.0	Нет
013	Передвижной компрессор	-1327.30	-1173.50	1.50	7.5	87.0	87.0	83.0	81.0	77.0	74.0	69.0	70.0	54.0	20.0	480.0	80.0	83.0	Нет
014	Автомобиль бортовой	720.00	214.30	1.50	7.5	80.0	80.0	76.0	73.0	70.0	69.0	66.0	63.0	58.0	20.0	480.0	74.0	77.0	Да
015	Автомобиль самосвал	768.40	189.20	1.50	7.5	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	64.0	55.0	20.0	480.0	76.0	82.0	Да
016	Автобус	170.70	377.30	1.50		83.0	83.0	74.0	66.0	65.0	60.0	56.0	52.0	46.0	20.0	480.0	61.0	61.0	Нет
017	Автомобиль УАЗ	171.50	373.00	1.50		82.0	82.0	74.0	72.0	66.0	65.0	62.0	51.0	47.0	20.0	480.0	63.0	63.0	Нет
018	Вибратор глубинный	194.10	393.20	0.50		90.0	90.0	90.0	81.0	87.0	85.0	81.0	78.0	76.0	20.0	480.0	89.4	81.0	Нет
019	Вибратор поверхностный	195.10	393.20	0.50		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	20.0	480.0	80.0	80.0	Да
020	Шлифмашинка	278.80	334.30	1.00		68.0	68.0	75.0	87.0	95.0	94.0	89.0	81.0	79.0	0.5	480.0	97.3	92.0	Да
021	Треловочный трактор	822.10	160.90	1.50		91.0	94.0	99.0	96.0	93.0	93.0	90.0	84.0	83.0	20.0	480.0	97.0	97.0	Нет
022	Машина илососная	-2601.30	-431.40	1.50	7.5	80.0	80.0	76.0	73.0	70.0	69.0	66.0	63.0	58.0	20.0	480.0	68.0	68.0	Нет
023	Сварочный инвертор	193.40	395.30	0.50		74.0	74.0	74.0	72.0	61.0	60.0	58.0	56.0	56.0	20.0	480.0	68.0	68.0	Да
024	Экскаватор	419.80	354.40	1.50	7.5	74.0	74.0	70.0	68.0	67.0	64.0	62.0	58.0	50.0	20.0	480.0	70.0	74.0	Да
025	Трубоукладчик	219.50	355.60	1.50	7.5	80.0	80.0	76.0	71.0	63.0	64.0	63.0	56.0	50.0	20.0	480.0	70.0	74.0	Да
026	Поливомоечная машина	-2594.90	-435.60	1.50	7.5	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	64.0	55.0	20.0	480.0	76.0	82.0	Нет

1.3. Снижение шума. Влияние зеленых насаждений

N	Объект	Координаты точек (X, Y)	Высота (м)	Высота подъема (м)	В расчете
001	Область влияния листвы лесного фонда	(363.2, 119.1), (313, 176.3),(209, 233.6),(135.5, 279.1),(102.8, 220.7),(56.1, 261.6),(72.4, 283.8),(109.8, 320),(119.1, 329.3),(125, 378.4),(116.8, 409.9),(116.8, 425.1),(134.3, 442.6),(165.8, 457.8),(213.7, 496.3),(252.2, 530.2), (277.9, 504.5),(355, 562.9),(379.5, 602.6),(392.4, 625.9),(423.9, 652.8),(448.4, 666.8),(461.3, 659.8),(473, 613.1),(496.3, 553.5),(518.5, 512.7),(544.2, 476.5),(568.7, 453.1),(624.8, 470.6),(648.1, 522),(680.8, 527.9),(804.6, 478.8),(930.7, 394.7),(1020.7, 322.3),(1059.2, 214.9),(983.3, 204.4),(944.8, 178.7),(954.1, 87.6),(1080.2, -160),(1228.5, -142.5),(1272.9, -245.2),(1267.1, -394.7),(1072.1, -661),(887.5, -791.8),(614.3, -789.4),(590.9, -728.7), (700.7, -712.4),(990.3, -313),(964.7, -140.6),(878.3, 136.2),(647, 258.1),(582.7, 283.8),(563.8, 312.2),(460, 363.4),(402.5, 360.4),(270.2, 337.6),(244.8, 324.1),(233.9, 341.6),(232.1, 351.2),(213.3, 384.1),(217.2, 386.3),(198.8, 418.2),(176.5, 406),(159.8, 382.3),(163.8, 366.5),(170.4, 364.8),(197.1, 374.4),(238.2, 303.9),(275, 323.6),(409, 346.4),(453.3, 347.7),(554.4, 300),(571.1, 273.7),(667.8, 225.5),(671.8, 221.6),(677.9, 219.4),(779.5, 167.3),(858.8, 128.3), (903.5, -10.5),(945.1, -136.2),(953.4, -175.2),(973.1, -300.4),(895.1, -408.6),(887.2, -410.8),(886.4, -419.5),(878.5, -429.2),(834.3, -491.4),(789.6, -555.7),(776.9, -564.1),(767.7, -578.1),(768.1, -585.5),(722.1, -649.9), (687.1, -696.3),(587.7, -713),(457.2, -733.1),(375.9, -718.2),(365.7, -718.2),(333.6, -710.9),(312.4, -700.7),(300, -705.8),(-829.1, -659.8),(-846.7, -64.2),(-636.5, 75.9),(-308, 207.2),(-78.1, 91.2),(99.3, -112.5),(191.2, -77.4),(278.3, -12), (300.2, 34.7),(331.6, 81.4),(349.8, 84.3),(365.2, 96.8),(365.9, 115.7)	13.00		Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	603.40	257.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	166.06	402.90	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	-2000.00	300.00	2500.00	300.00	4500.00	1.50	20.00	20.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5		63		125		250		500		1000		2000		4000		8000		La.экв		La.макс	
N	Название	X (м)	Y (м)																							
001	Расчетная точка	603.40	257.20	1.50	f	39.6	f	39.6	f	35.8	f	32.6	f	29.9	f	27.7	f	24.1	f	17.1	f	0	f	32.60	f	53.00
					Lпр	39.5	Lпр	39.5	Lпр	35.8	Lпр	32.6	Lпр	29.9	Lпр	27.7	Lпр	24.1	Lпр	17.1	Lпр	0				
					Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0				
					Lэкр	19.6	Lэкр	17.1	Lэкр	10.5	Lэкр	4.7	Lэкр	2.1	Lэкр	0	Lэкр	0	Lэкр	0	Lэкр	0				

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)																							
002	Расчетная точка	166.06	402.90	1.50	f	42.6	f	42.5	f	39	f	34.3	f	28.1	f	28.5	f	26.4	f	18.6	f	12	f	33.60	f	52.50
					Lпр	42.3	Lпр	42.3	Lпр	38.9	Lпр	34.3	Lпр	27.9	Lпр	28.4	Lпр	26.4	Lпр	18.6	Lпр	12				
					Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0				
					Lэкр	30.9	Lэкр	27.2	Lэкр	22.9	Lэкр	17.4	Lэкр	13.3	Lэкр	10.1	Lэкр	7.1	Lэкр	1.1	Lэкр	0				

3.2. Вклады в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка / Задание на расчет вкладов		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	Расчетная точка	603.40	257.20	1.50		39.6		39.6		35.8		32.6		29.9		27.7		24.1		17.1		0		32.60		53.00
	Задание на расчет вкладов				1*	36	1*	36	1*	32	1*	28.8	1*	25.7	1*	24.5	1*	20.7	1*	14.8		0	1*	29.00	4*	47.50
					2*	34.2	2*	34.2	3*	28.6	2*	26.5	2*	25.1	3*	19.9	2*	16.8	2*	8		0	2*	25.80	2*	46.90
					3*	32.6	3*	32.6	2*	27.9	3*	24.4	3*	21.3	4*	19.4	3*	15.8	3*	7.4		0	3*	24.50	1*	46.50

1* - [№014] Автомобиль бортовой
2* - [№015] Автомобиль самосвал
3* - [№005] Автомобиль бортовой
4* - [№003] ДЭС-50

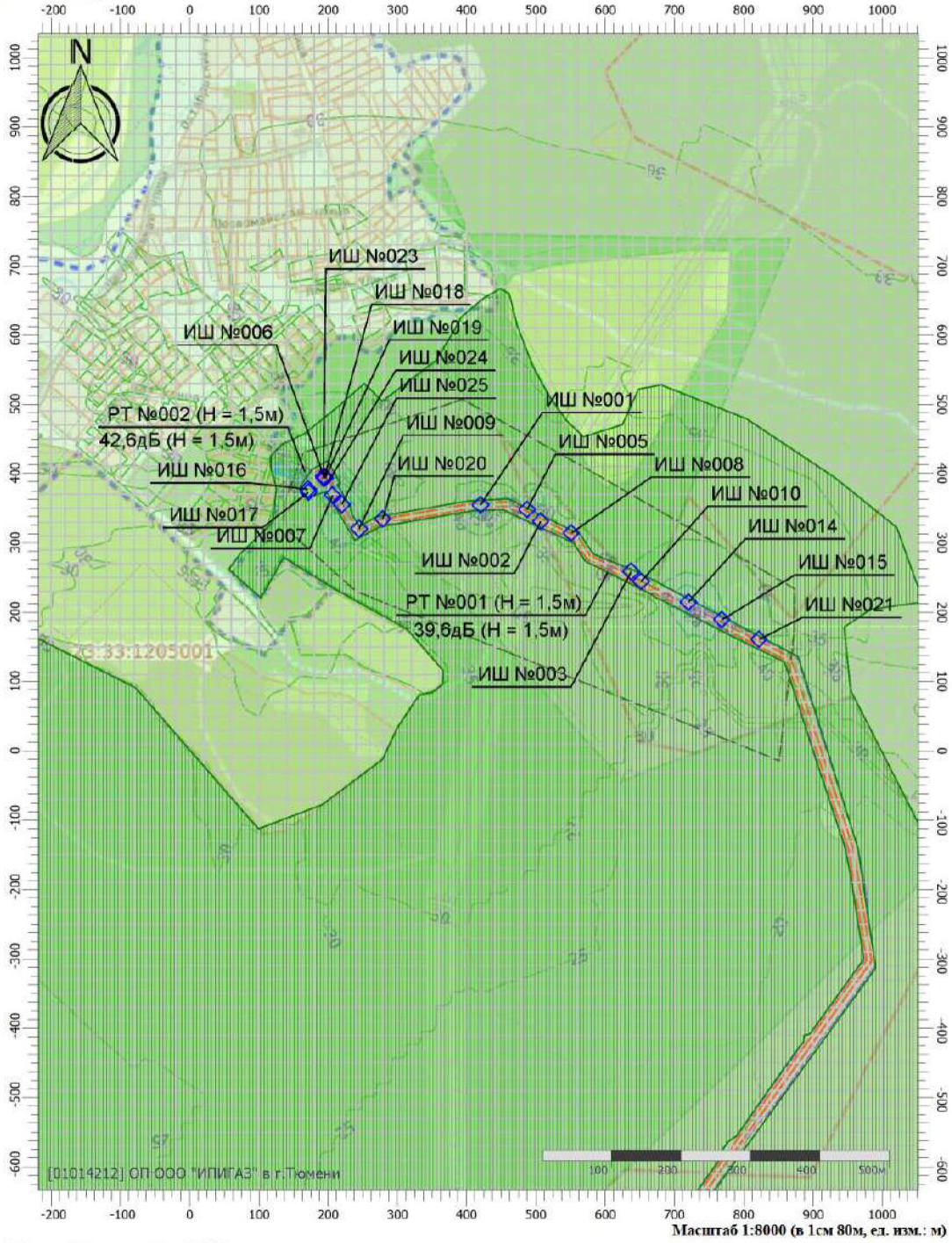
Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка / Задание на расчет вкладов		Координаты точки		Высота (м)	31.5		63		125		250		500		1000		2000		4000		8000		La.экв		La.макс	
N	Название	X (м)	Y (м)																							
002	Расчетная точка	166.06	402.90	1.50		42.6		42.5		39		34.3		28.1		28.5		26.4		18.6		12		33.60		52.50
	Задание на расчет вкладов				5*	42.3	5*	42.2	5*	38.2	5*	33.2	5*	25.1	5*	26.1	5*	24.7	5*	16.5	8*	10.7	5*	31.80	5*	50.00
					6*	29	8*	25.3	8*	30.3	8*	27.3	8*	24.3	8*	24.2	8*	21	8*	14.3	5*	6	8*	28.50	9*	47.70
					7*	24.8	6*	25.3	6*	22.2	6*	17	9*	13.6	9*	14.3	9*	8.5	6*	1.1		0	9*	16.70	8*	42.10

1* - [№014] Автомобиль бортовой
2* - [№015] Автомобиль самосвал
3* - [№005] Автомобиль бортовой
4* - [№003] ДЭС-50
5* - [№007] Трубоукладчик
6* - [№006] БКМ-317
7* - [№025] Трубоукладчик
8* - [№019] Вибратор поверхностный
9* - [№020] Шлифмашинка

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



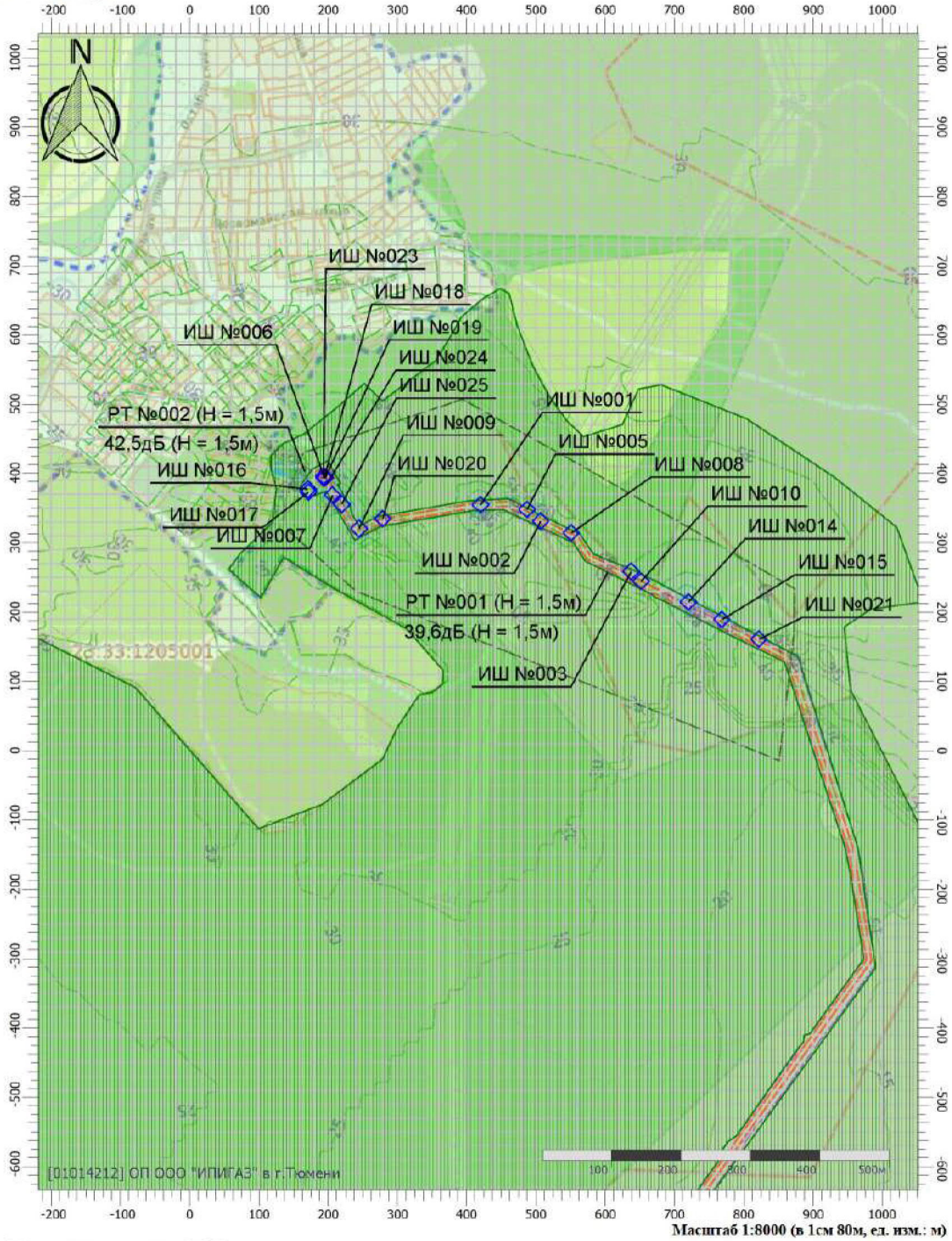
Цветовая схема (дБ)



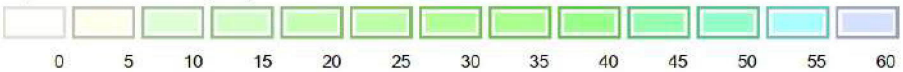

Условные обозначения
ИШ №025
Точечные источники шума
РТ №002 (Н = 1,5м)
Расчетные точки
Расчетные площадки
Поверхность

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

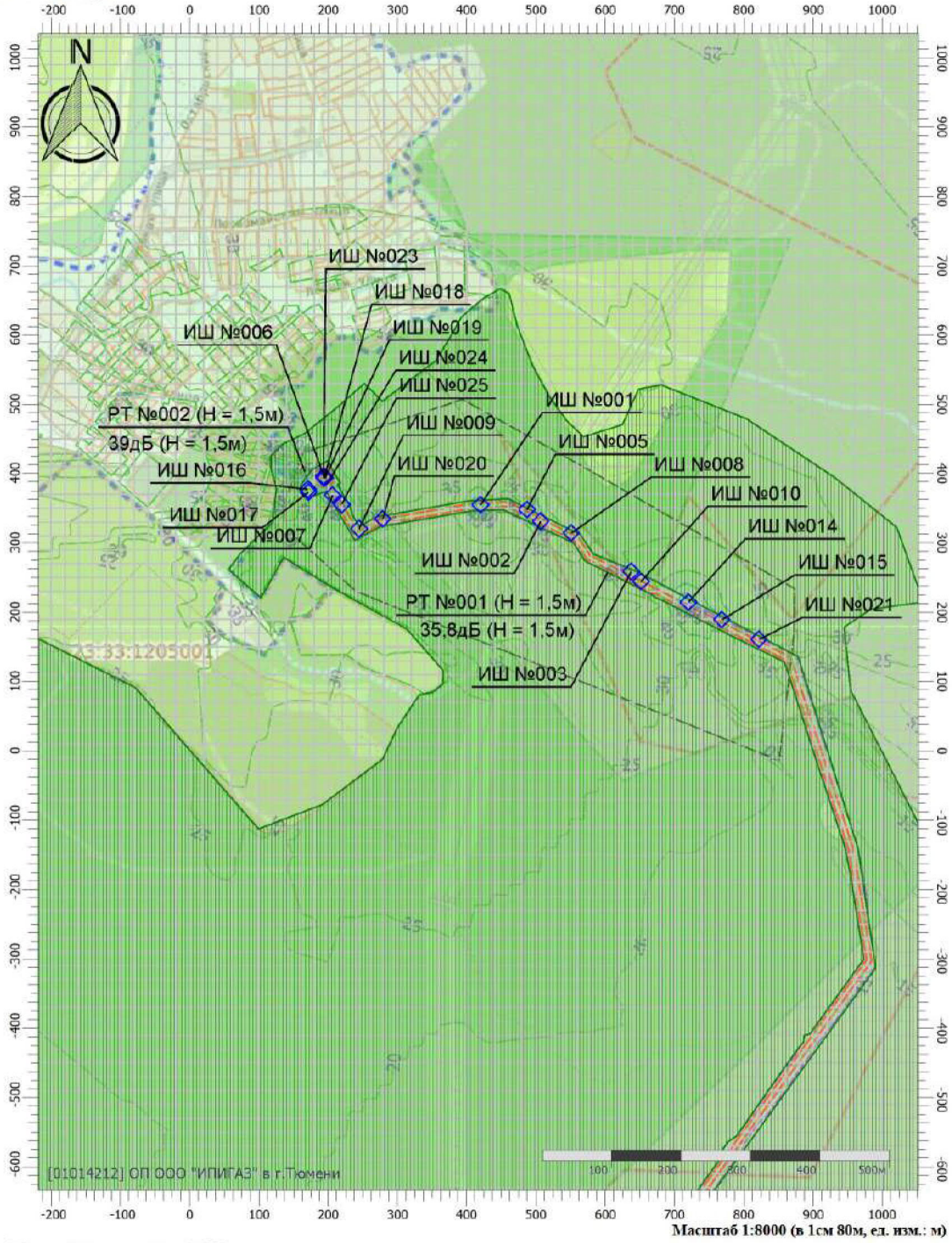


Цветовая схема (дБ)

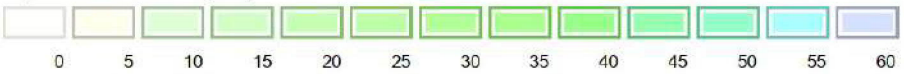


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

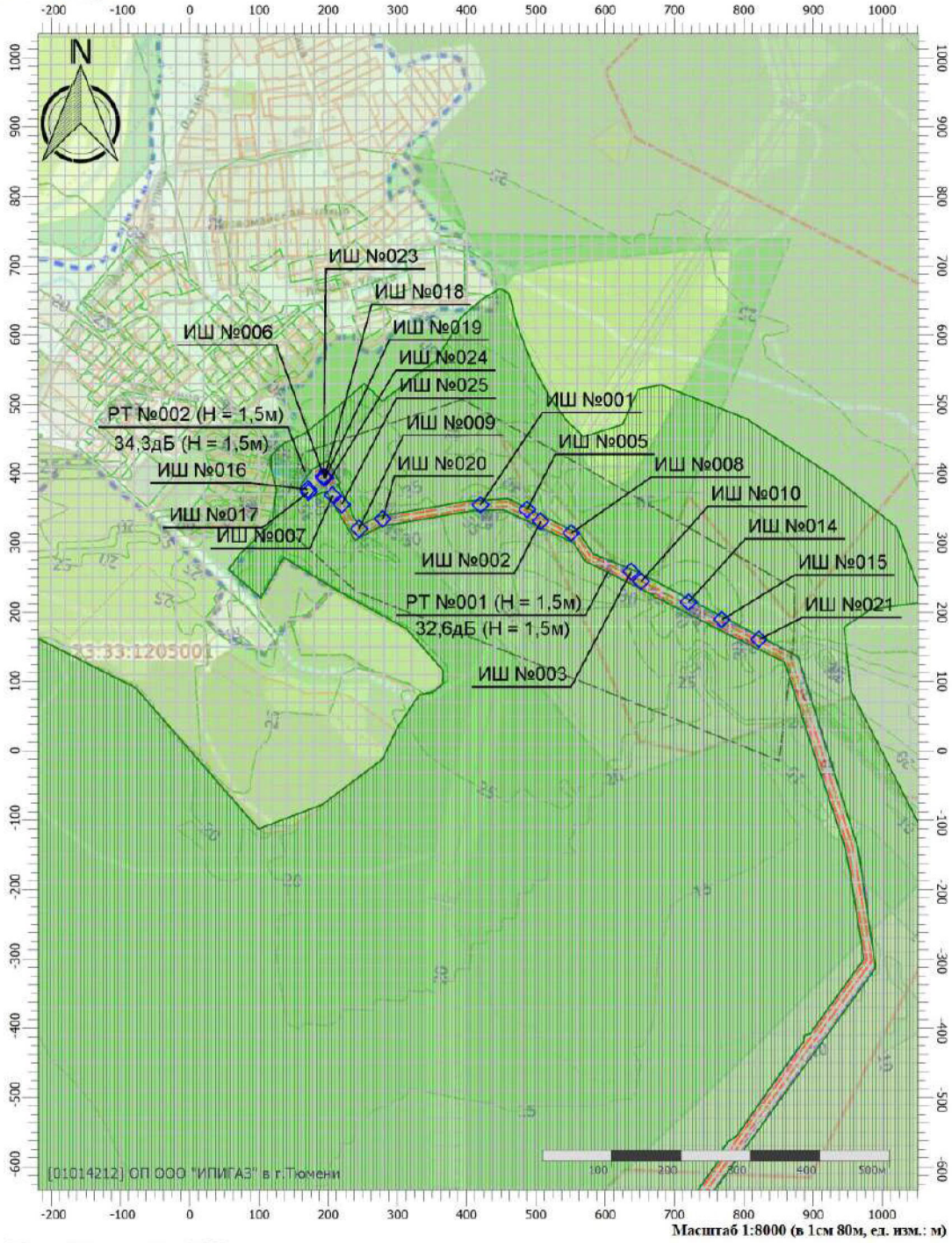


Цветовая схема (дБ)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

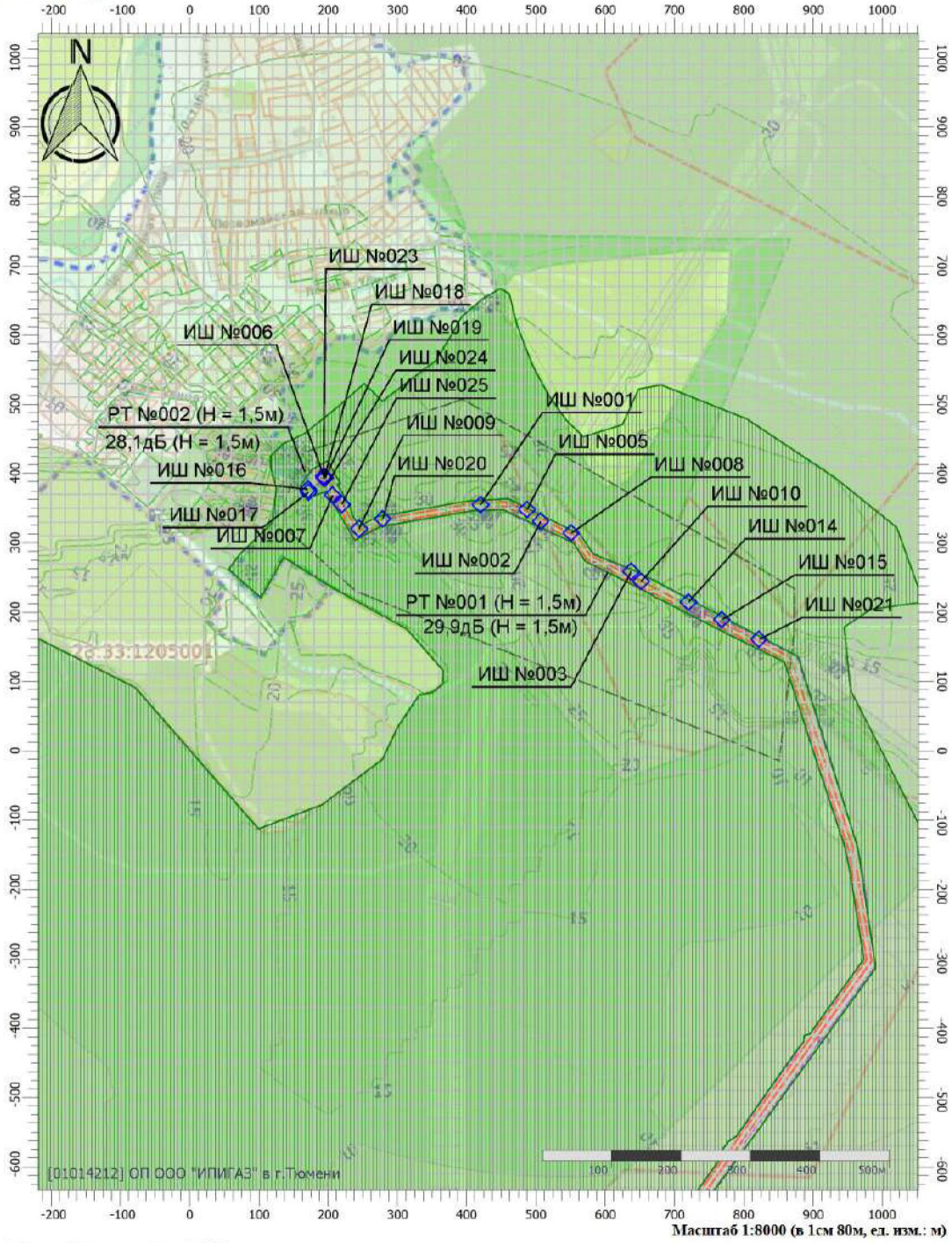


Цветовая схема (дБ)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

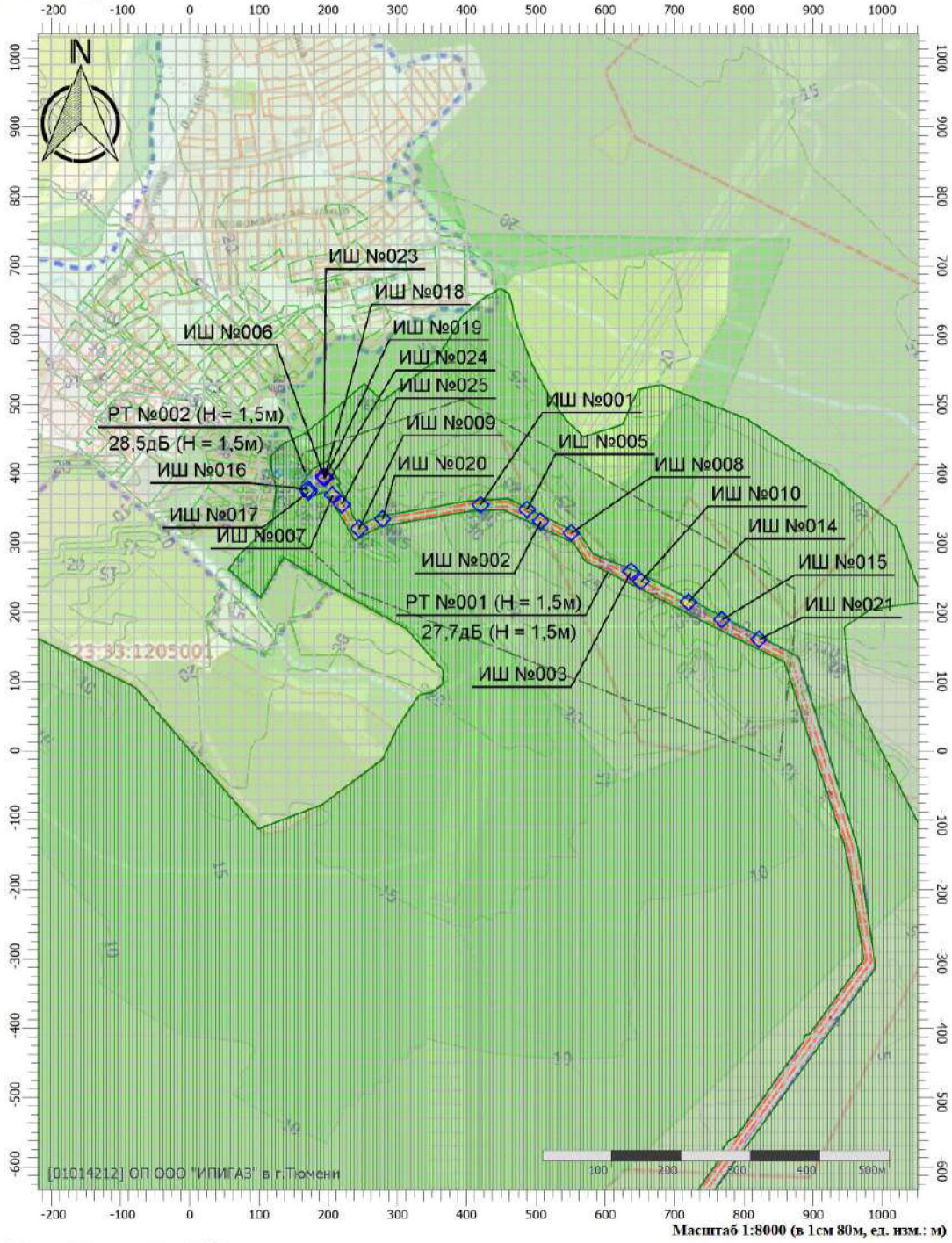


Цветовая схема (дБ)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

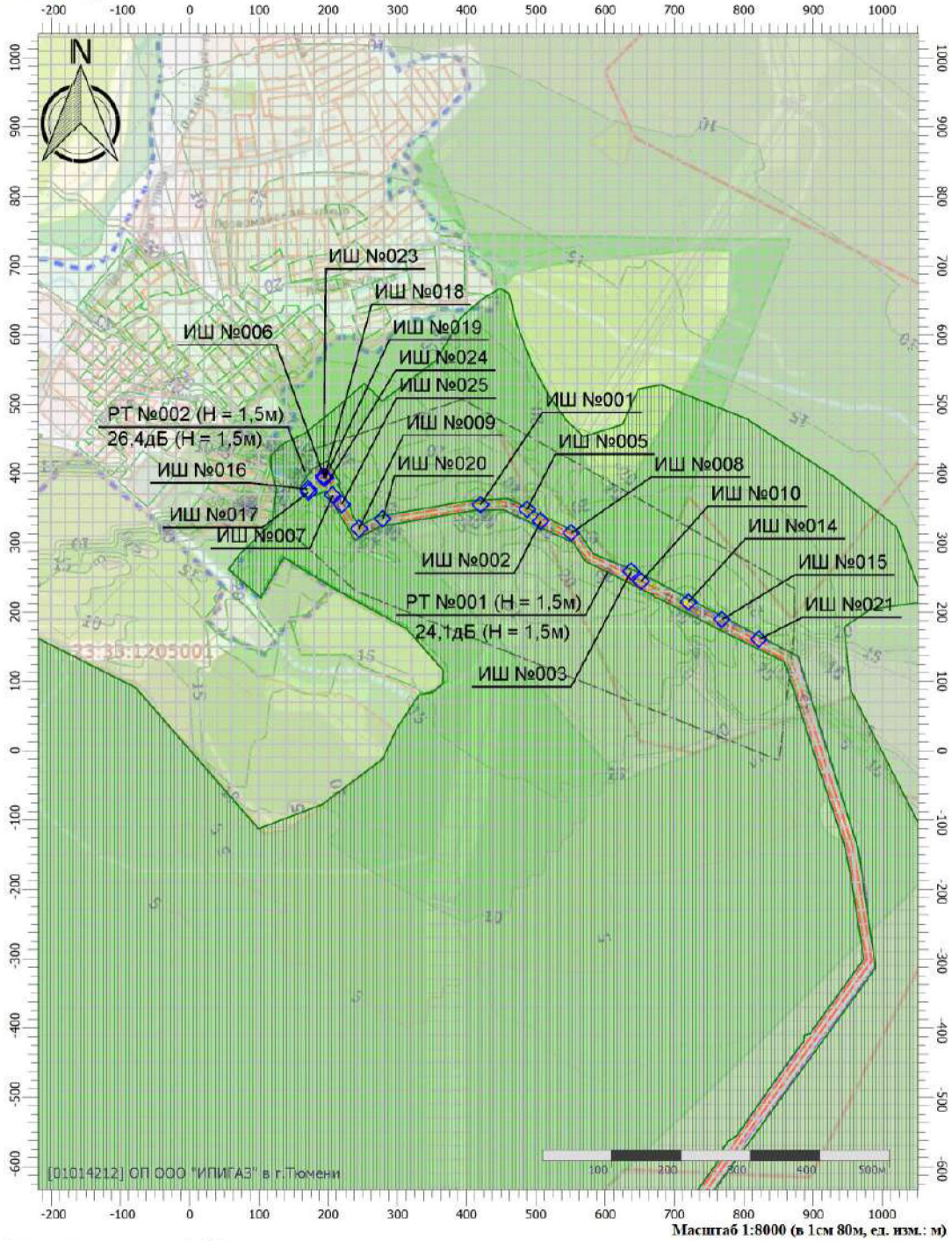


Цветовая схема (дБ)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

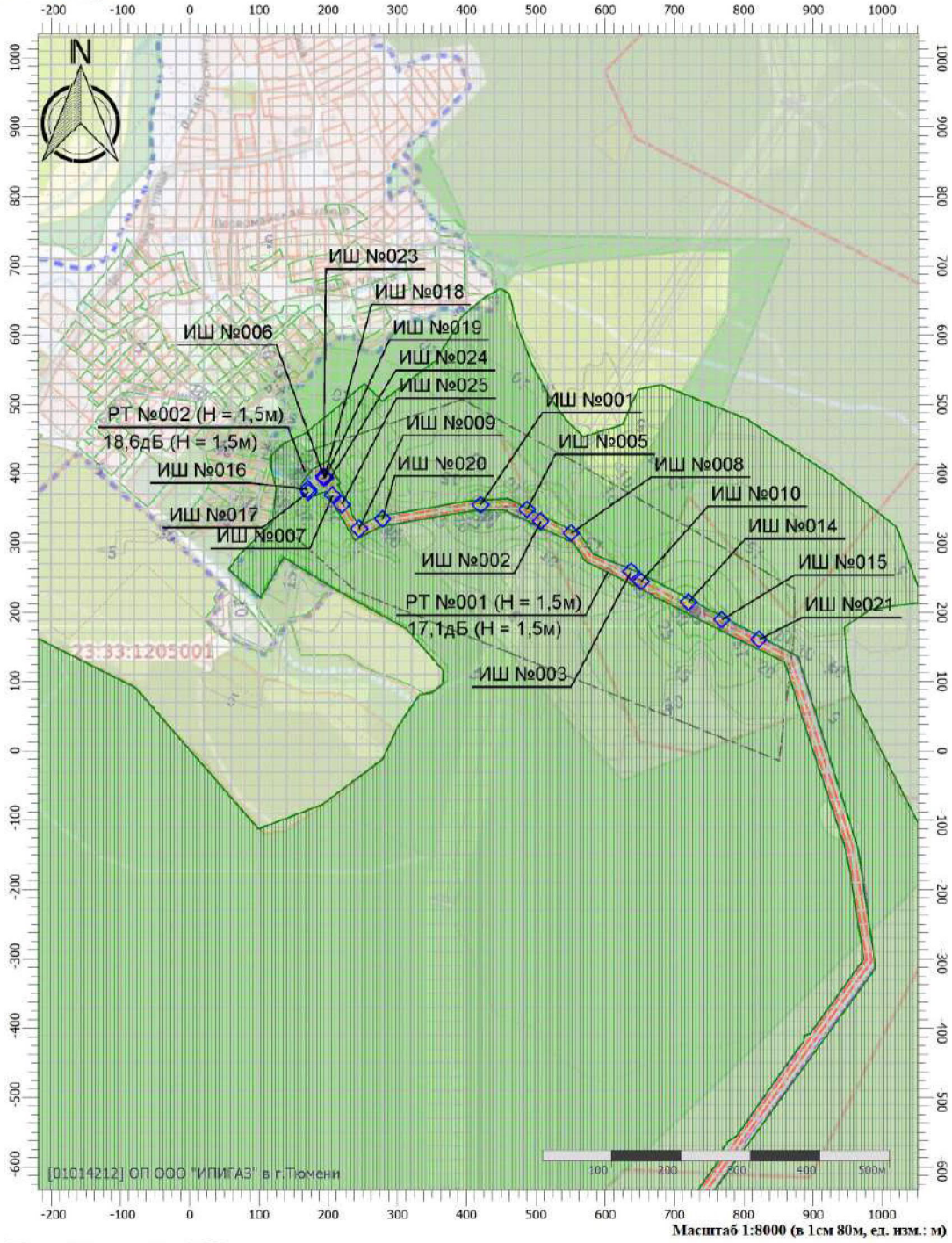


Цветовая схема (дБ)

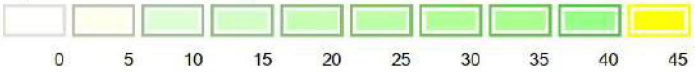


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

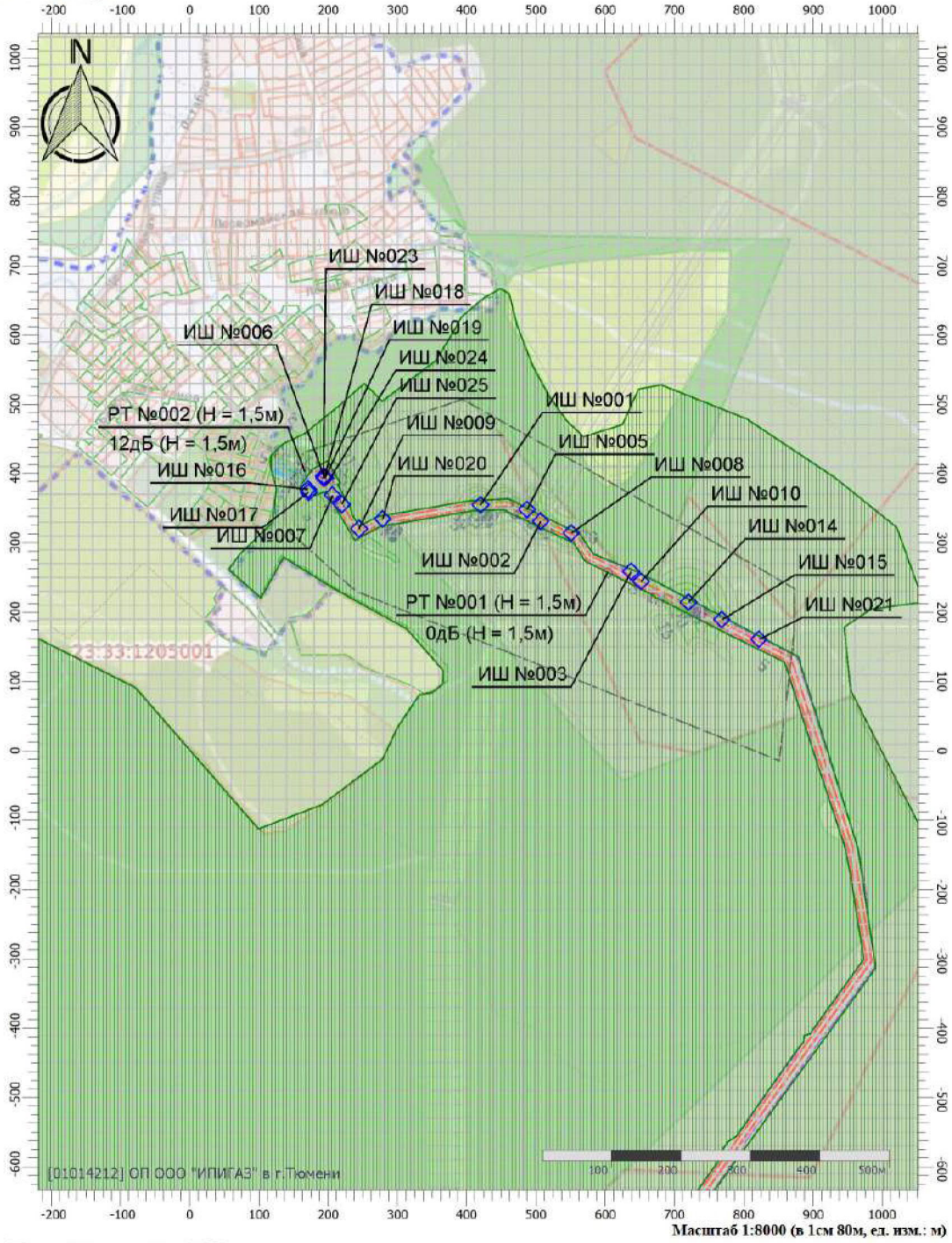


Цветовая схема (дБ)

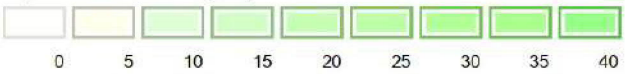


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

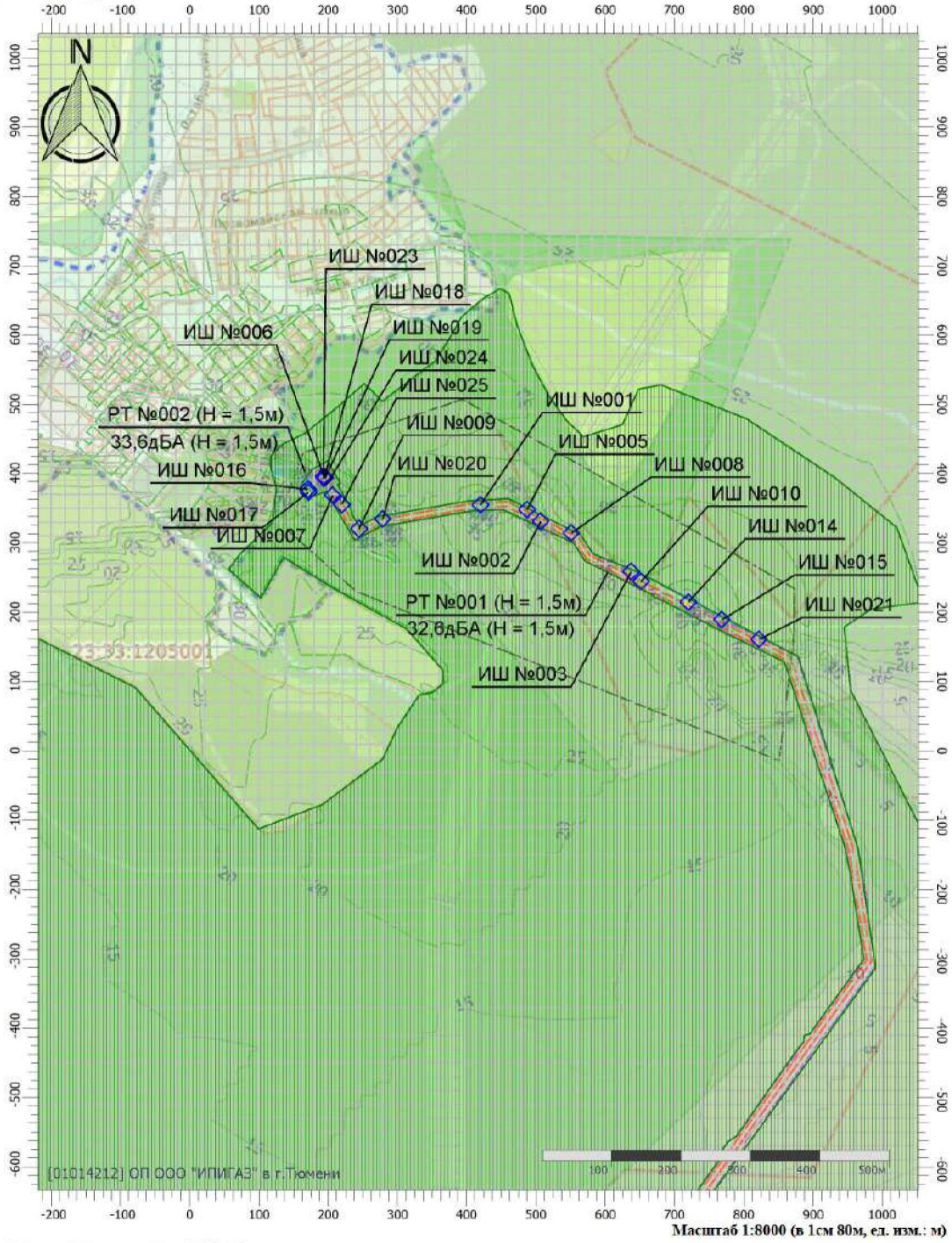


Цветовая схема (дБ)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м

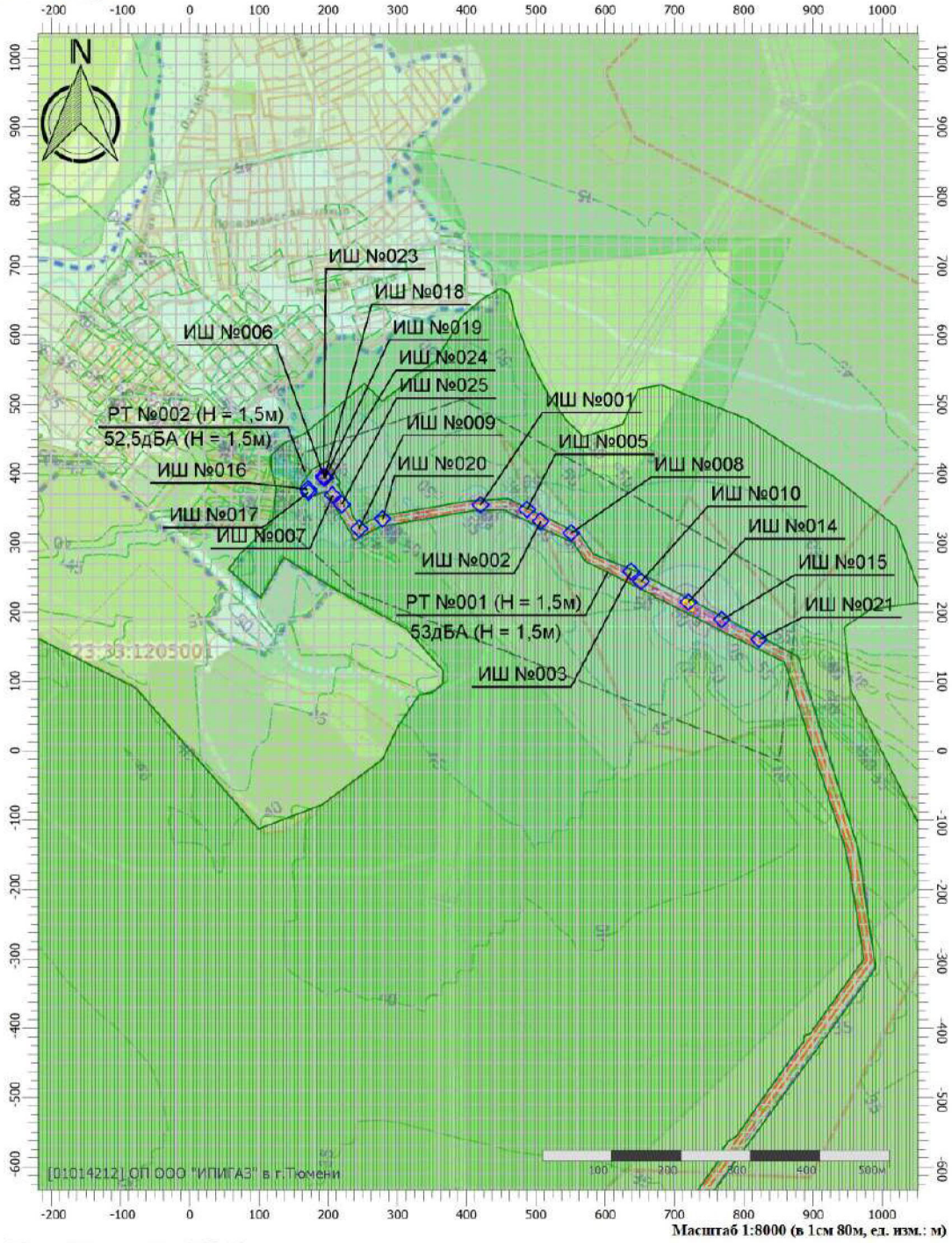


Цветовая схема (дБА)

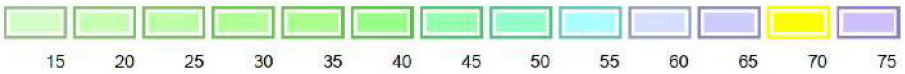


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на дневное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)



2.Расчет аккустического воздействия в период эксплуатации

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 20.10.2022) [3D]
Серийный номер 01014212, ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

1. Исходные данные
1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	ГРПШ	193.10	395.86	194.54	393.38	1.00	2.200	-		71.3	66.5	68.2	70.0	70.7	69.1	63.0	63.3	65.9	73.8	Да

1.3. Источники непостоянного шума
1.4. Снижение шума. Влияние зеленых насаждений

N	Объект	Координаты точек (X, Y)	Высота (м)	Высота подъема (м)	В расчете
001	Область влияния листвы лесного фонда	(363.2, 119.1),(313, 176.3),(209, 233.6),(135.5, 279.1),(102.8, 220.7),(56.1, 261.6),(72.4, 283.8),(109.8, 320),(119.1, 329.3),(125, 378.4),(116.8, 409.9),(116.8, 425.1),(134.3, 442.6),(165.8, 457.8),(213.7, 496.3),(252.2, 530.2),(277.9, 504.5),(355, 562.9),(379.5, 602.6),(392.4, 625.9),(423.9, 652.8),(448.4, 666.8),(461.3, 659.8),(473, 613.1),(496.3, 553.5),(518.5, 512.7),(544.2, 476.5),(568.7, 453.1),(624.8, 470.6),(648.1, 522),(680.8, 527.9),(804.6, 478.8),(930.7, 394.7),(1020.7, 322.3),(1059.2, 214.9),(983.3, 204.4),(944.8, 178.7),(954.1, 87.6),(1080.2, -160),(1228.5, -142.5),(1272.9, -245.2),(1267.1, -394.7),(1072.1, -661),(887.5, -791.8),(614.3, -789.4),(590.9, -728.7),(700.7, -712.4),(990.3, -313),(964.7, -140.6),(878.3, 136.2),(647, 258.1),(582.7, 283.8),(563.8, 312.2),(460, 363.4),(402.5, 360.4),(270.2, 337.6),(244.8, 324.1),(233.9, 341.6),(232.1, 351.2),(213.3, 384.1),(217.2, 386.3),(198.8, 418.2),(176.5, 406),(159.8, 382.3),(163.8, 366.5),(170.4, 364.8),(197.1, 374.4),(238.2, 303.9),(275, 323.6),(409, 346.4),(453.3, 347.7),(554.4, 300),(571.1, 273.7),(667.8, 225.5),(671.8, 221.6),(677.9, 219.4),(779.5, 167.3),(858.8, 128.3),(903.5, -10.5),(945.1, -136.2),(953.4, -175.2),(973.1, -300.4),(895.1, -408.6),(887.2, -410.8),(886.4, -419.5),(878.5, -429.2),(834.3, -491.4),(789.6, -555.7),(776.9, -564.1),(767.7, -578.1),(768.1, -585.5),(722.1, -649.9),(687.1, -696.3),(587.7, -713),(457.2, -733.1),(375.9, -718.2),(365.7, -718.2),(333.6, -710.9),(312.4, -700.7),(300, -705.8),(-829.1, -659.8),(-846.7, -64.2),(-636.5, 75.9),(-308, 207.2),(-78.1, 91.2),(99.3, -112.5),(191.2, -77.4),(278.3, -12),(300.2, 34.7),(331.6, 81.4),(349.8, 84.3),(365.2, 96.8),(365.9, 115.7)	13.00		Да

2. Условия расчета
2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	206.90	404.80	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	169.20	396.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Расчетная точка	166.06	402.90	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	-2000.00	300.00	2500.00	300.00	4500.00	1.50	20.00	20.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток."
3. Результаты расчета
3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5		63		125		250		500		1000		2000		4000		8000		La.экв		La.макс	
N	Название	X (м)	Y (м)																							
001	Расчетная точка	206.90	404.80	1.50	f	38.7	f	33.9	f	35.6	f	37.3	f	38.1	f	36.5	f	30.3	f	30.2	f	31.4	f	40.80		
					Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0				
					Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0				
					Lэкр	38.7	Lэкр	33.9	Lэкр	35.6	Lэкр	37.3	Lэкр	38.1	Lэкр	36.5	Lэкр	30.3	Lэкр	30.2	Lэкр	31.4				
002	Расчетная точка	169.20	396.20	1.50	f	18.1	f	10.8	f	11.3	f	12.5	f	13	f	11.2	f	4.9	f	4.5	f	4.5	f	15.50		
					Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0				
					Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0				
					Lэкр	18.1	Lэкр	10.8	Lэкр	11.3	Lэкр	12.5	Lэкр	13	Lэкр	11.2	Lэкр	4.9	Lэкр	4.5	Lэкр	4.5				

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)																							
003	Расчетная точка	166.06	402.90	1.50	f	7.9	f	0.2	f	0.1	f	0.8	f	1	f	0	f	0	f	0	f	0	f	0.00		
					Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0	Lпр	0				

					Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0	Lотр	0				
					Lэкр	7.9	Lэкр	0.2	Lэкр	0.1	Lэкр	0.8	Lэкр	1	Lэкр	0	Lэкр	0	Lэкр	0	Lэкр	0				

3.2. Вклады в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка / Задание на расчет вкладов		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	Расчетная точка	206.90	404.80	1.50		38.7		33.9		35.6		37.3		38.1		36.5		30.3		30.2		31.4		40.80		
	Задание на расчет вкладов				1*	38.7	1*	33.9	1*	35.6	1*	37.3	1*	38.1	1*	36.5	1*	30.3	1*	30.2	1*	31.4	1*	40.80		
						0		0		0		0		0		0		0		0		0		0.00		
						0		0		0		0		0		0		0		0		0		0.00		
002	Расчетная точка	169.20	396.20	1.50		18.1		10.8		11.3		12.5		13		11.2		4.9		4.5		4.5		15.50		
	Задание на расчет вкладов				1*	18.1	1*	10.8	1*	11.3	1*	12.5	1*	13	1*	11.2	1*	4.9	1*	4.5	1*	4.5	1*	15.50		
						0		0		0		0		0		0		0		0		0		0.00		
						0		0		0		0		0		0		0		0		0		0.00		

1* - [№001] ГРПШ

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка / Задание на расчет вкладов		Координаты точки		Высота (м)	31.5		63		125		250		500		1000		2000		4000		8000		La.экв		La.макс	
N	Название	X (м)	Y (м)																							
003	Расчетная точка	166.06	402.90	1.50		7.9		0.2		0.1		0.8		1		0		0		0		0		0.00		
	Задание на расчет вкладов				1*	7.9	1*	0.2	1*	0.1	1*	0.8	1*	1		0		0		0		0		0.00		
						0		0		0		0		0		0		0		0		0		0.00		
						0		0		0		0		0		0		0		0		0		0.00		

1* - [№001] ГРПШ

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени Регистрационный номер: 01014212

Источник шума: ГРПШ

Источники шума внутри помещения:
Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Регулятор давления (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1,2 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 3.14)	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	0
Газовая горелка (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1,0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 3.14)	50.6	50.6	52.3	53.9	55.3	55.9	53.2	49.4	45.6	0

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Регулятор давления	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	
Газовая горелка	50.6	50.6	52.3	53.9	55.3	55.9	53.2	49.4	45.6	

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
дверь входная (общ. пл. элемента: 1,8 кв. м)	0.01	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.07	0.01

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Поверхность (потолок) (2.8 кв. м)	0.12	0.12	0.12	0.11	0.1	0.3	0.8	0.11	0.12
Поверхность (пол) (2.8 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Поверхность (стены) (15.7 кв. м)	0	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.07	0

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

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

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

S=0.5 м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	0.01	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.07	0.01

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	0.364	0.992	0.992	0.964	1.093	1.681	3.081	1.463	0.392

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

А – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=21.3 м^2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.0171	0.0466	0.0466	0.0453	0.0513	0.0789	0.1446	0.0687	0.0184

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

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

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

k=2+5*($a_{ср}$-0.5), при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.93	0.98	0.98	0.98	0.99	1.04	1.15	1.02	0.93

Акустические постоянные помещения В (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

B=A/(1-$a_{ср}$)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	0.37	1.04	1.04	1.01	1.15	1.82	3.6	1.57	0.4

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*\lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*\lg(B)-10*\lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

В - акустическая постоянная помещения, м^2

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	74.29	69.57	71.27	73	73.79	72.18	66.08	66.41	68.95

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*\lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

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

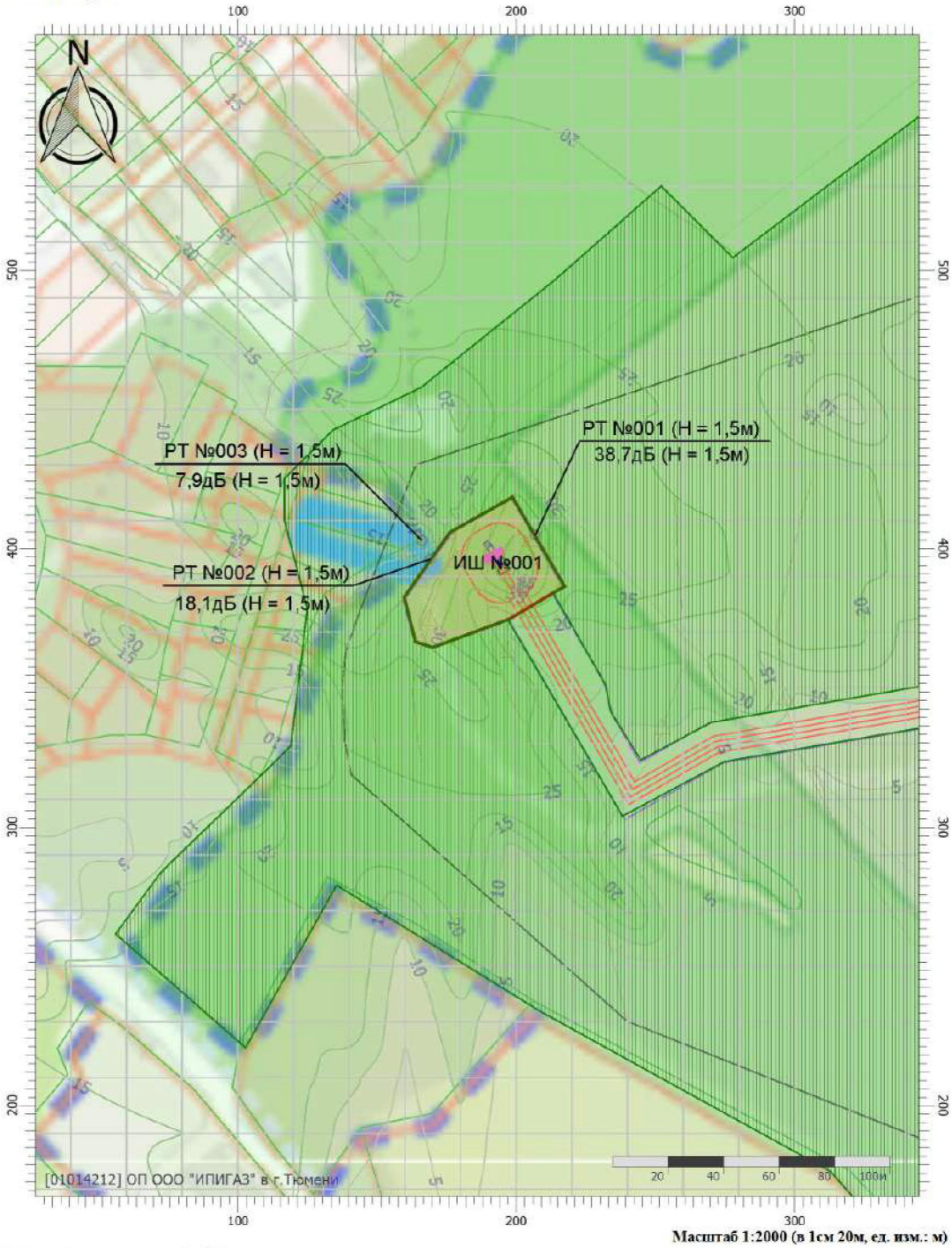
$S_{окна}$=0.5 м^2

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	71.27	66.52	68.22	69.95	70.73	69.12	63.02	63.33	65.93	0

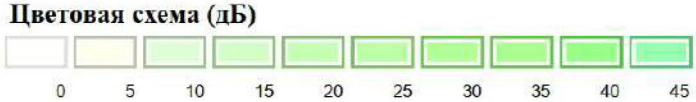
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:2000 (в 1см 20м, ед. изм.: м)

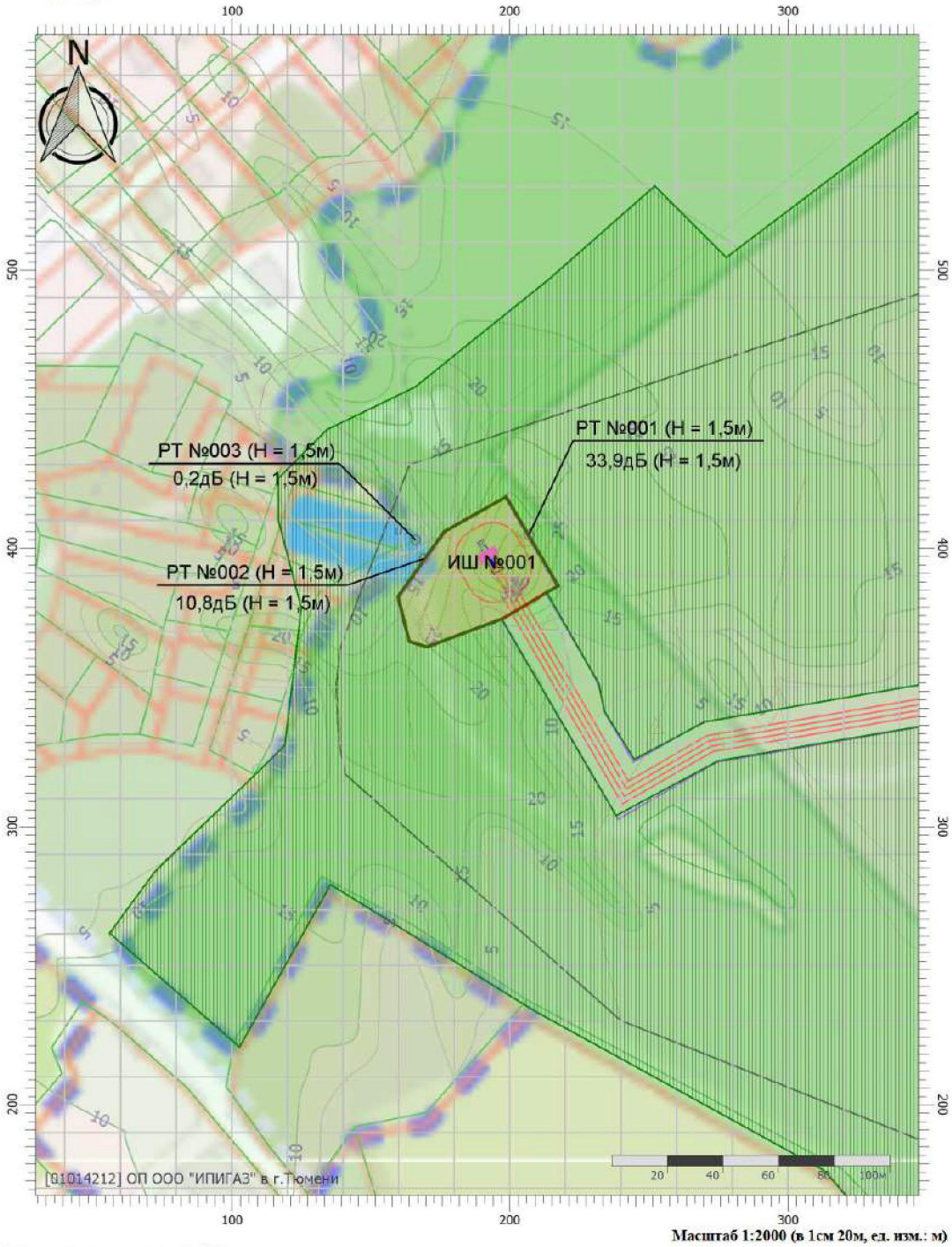
Цветовая схема (дБ)



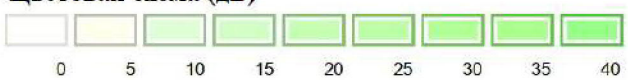

Условные обозначения
ИШ №001
Объемные источники шума
Промышленные зоны
РТ №002 (Н = 1,5м)
Расчетные точки
Расчетные площадки
Поверхность

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

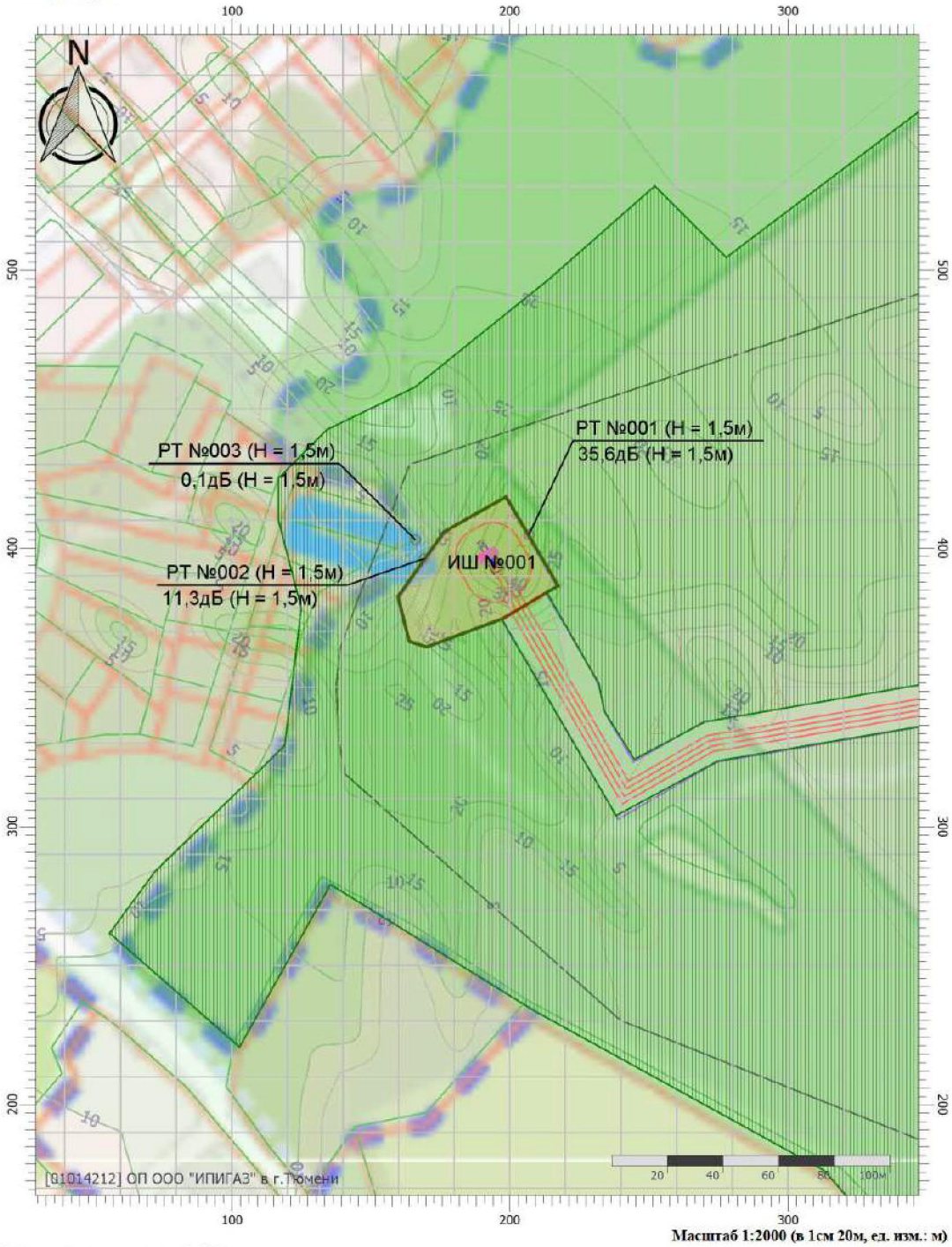


Цветовая схема (дБ)

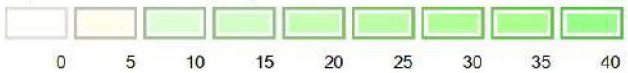


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

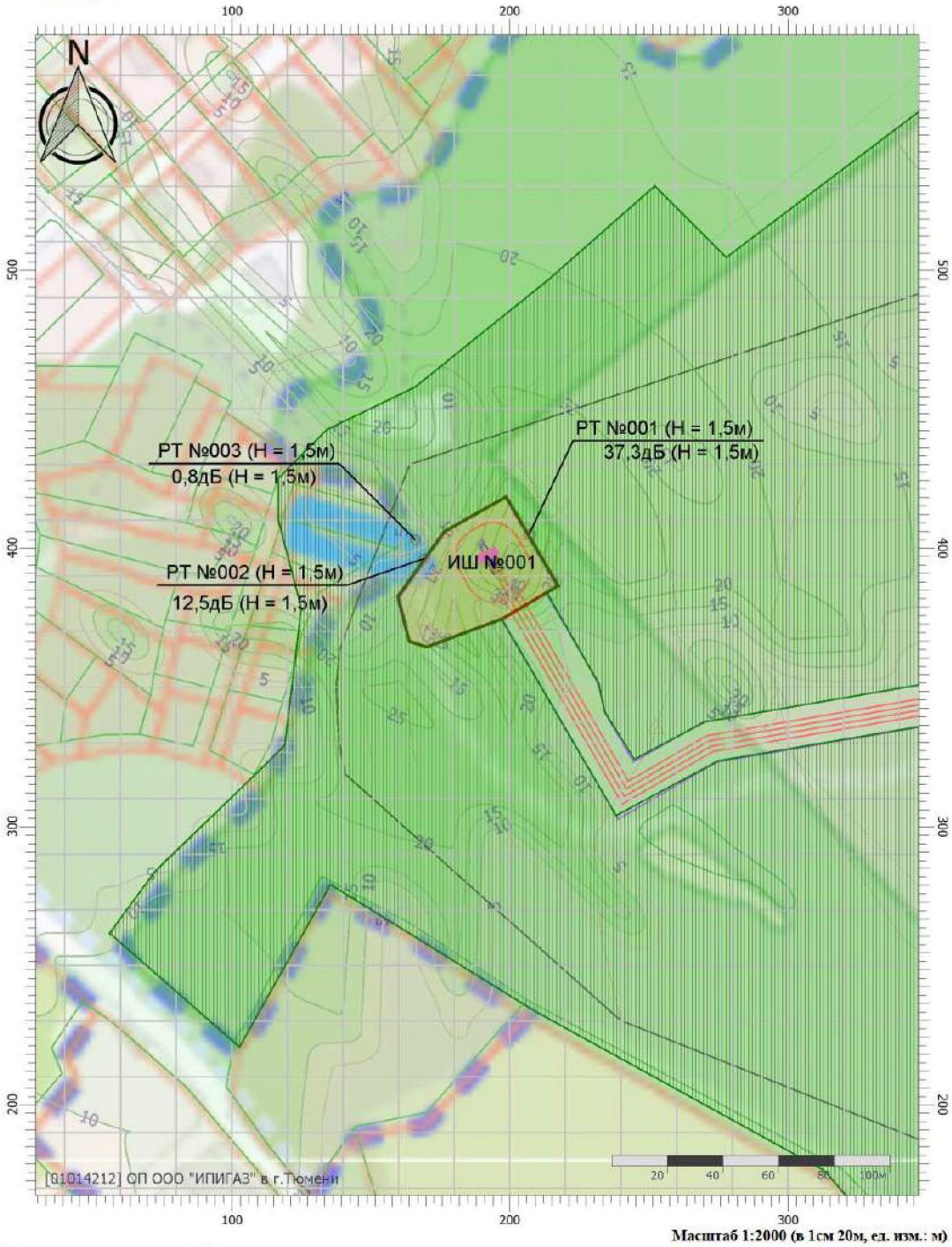


Цветовая схема (дБ)

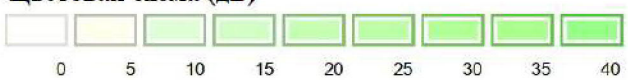


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

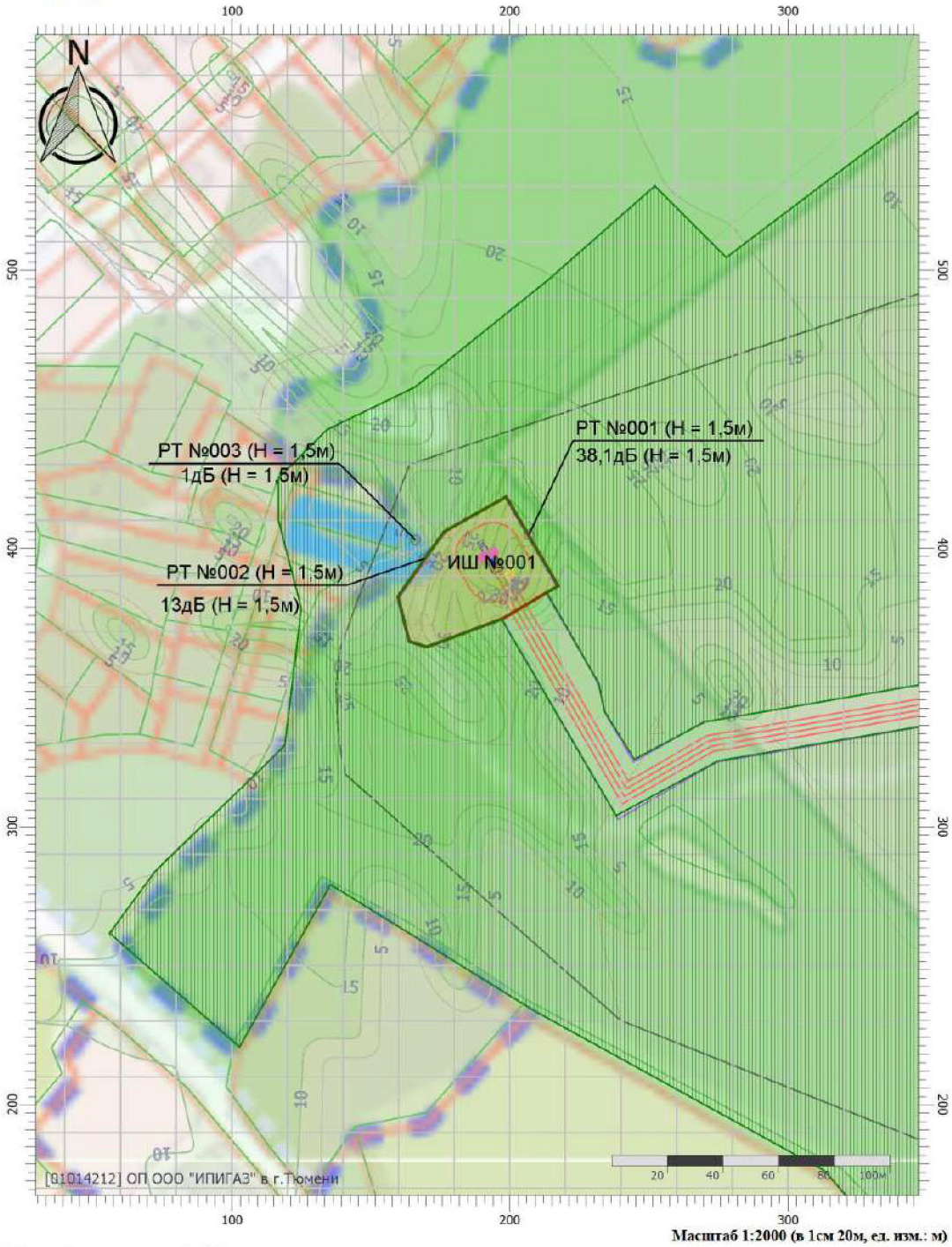


Цветовая схема (дБ)



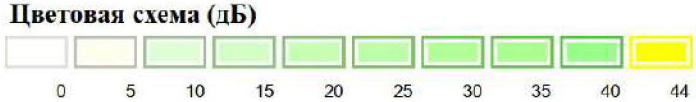
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



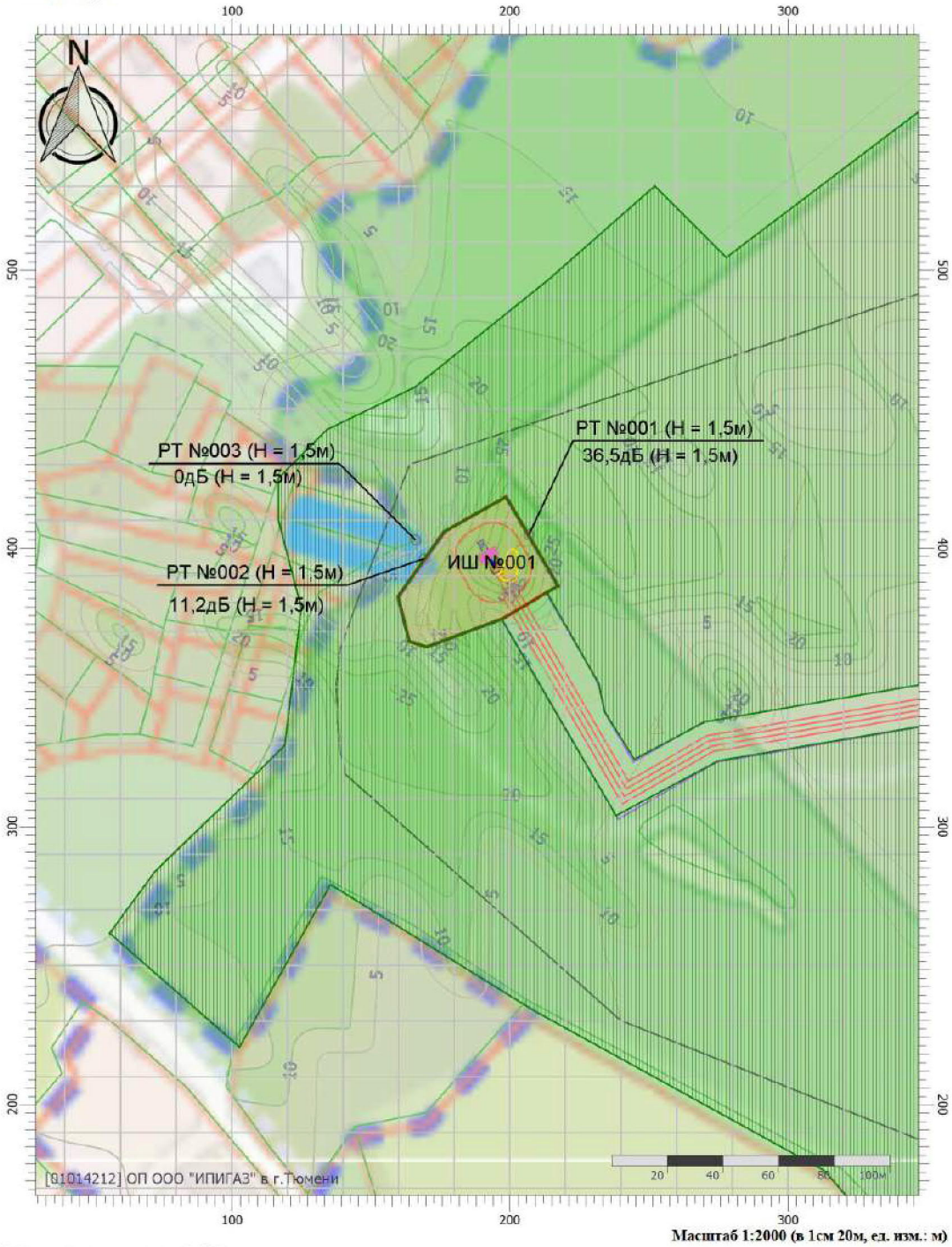
Масштаб 1:2000 (в 1см 20м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБ)

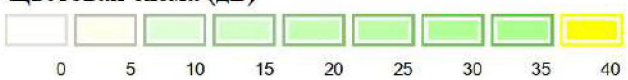


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

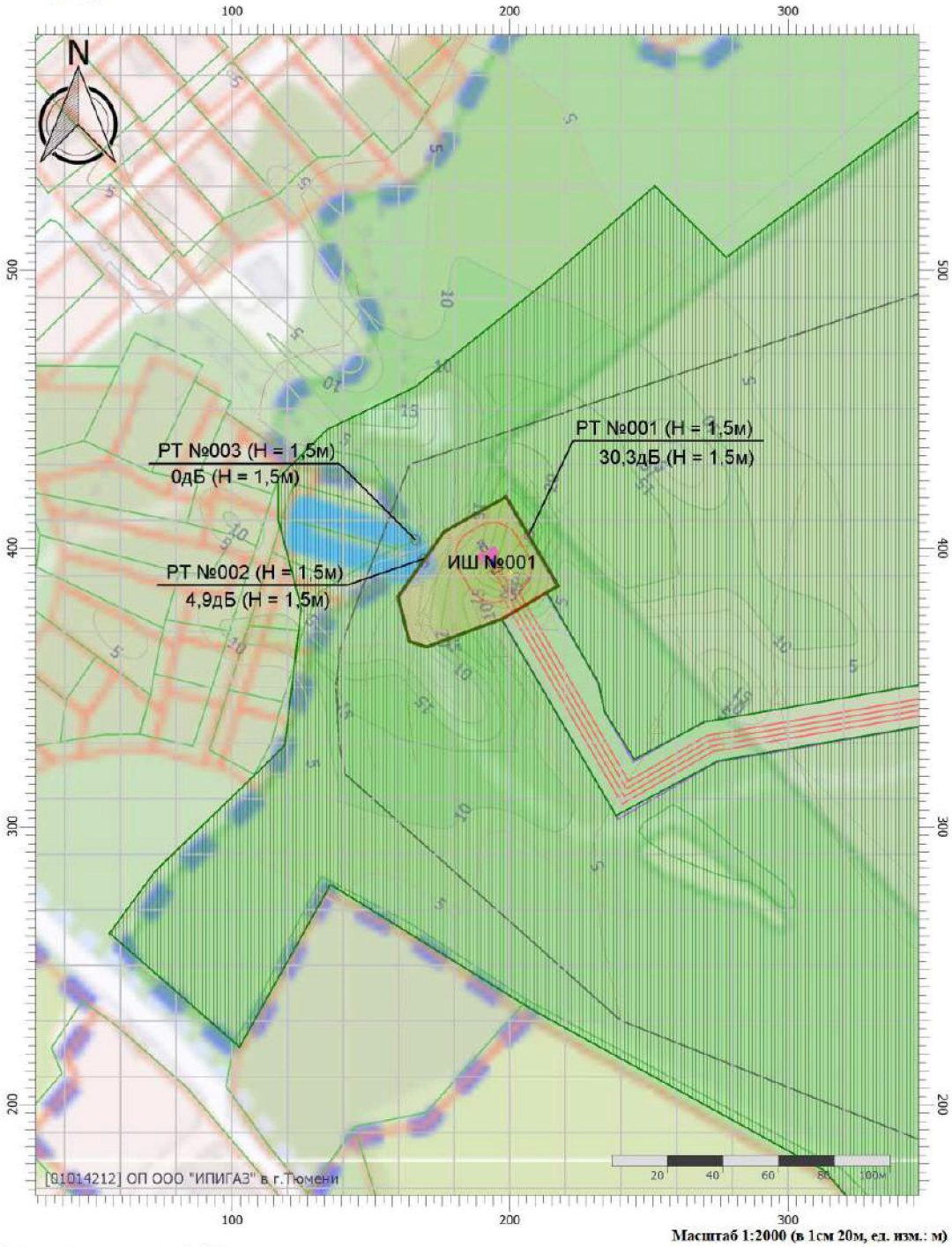


Цветовая схема (дБ)

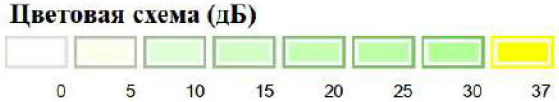


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

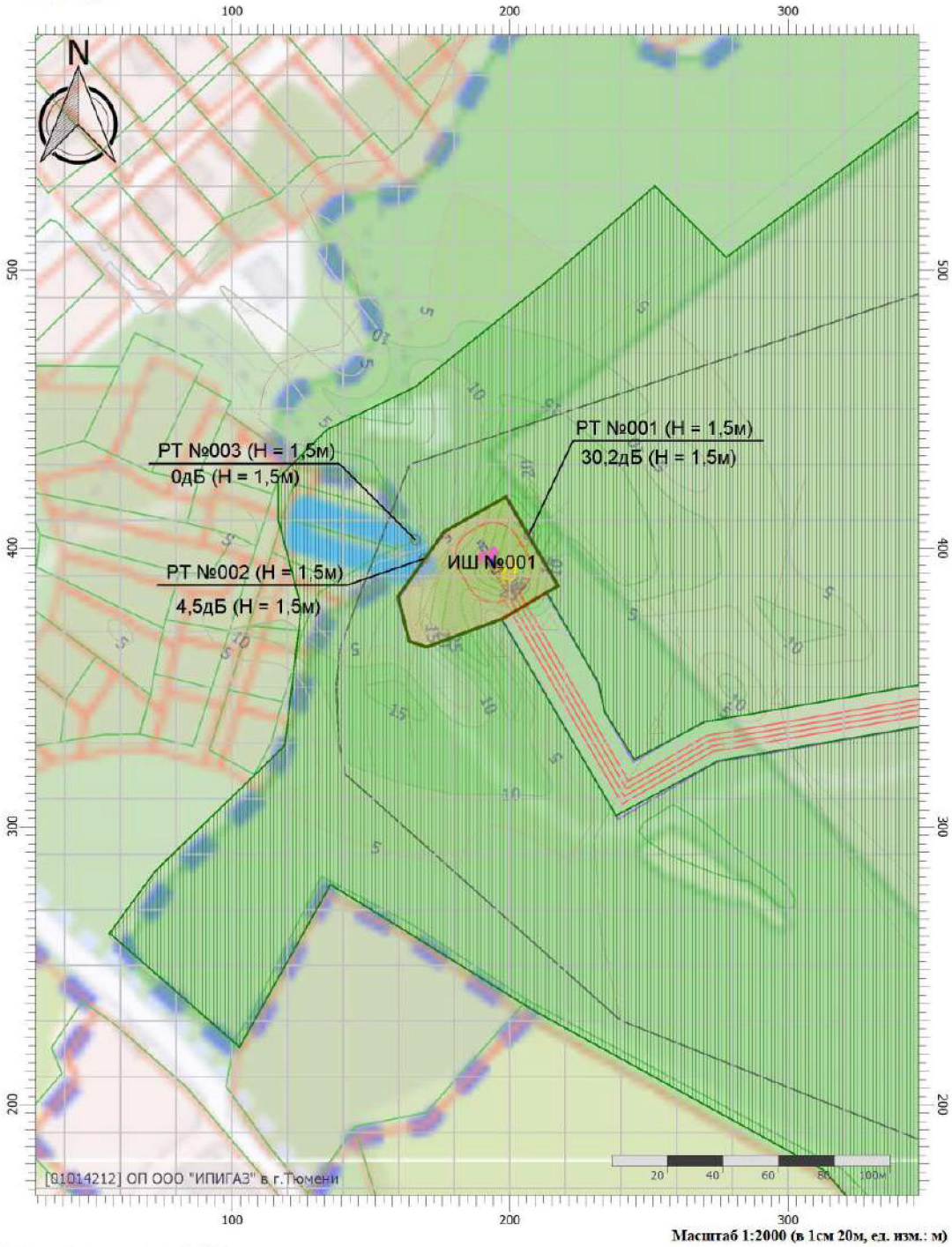


Цветовая схема (дБ)

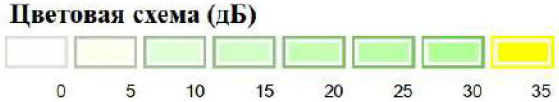


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

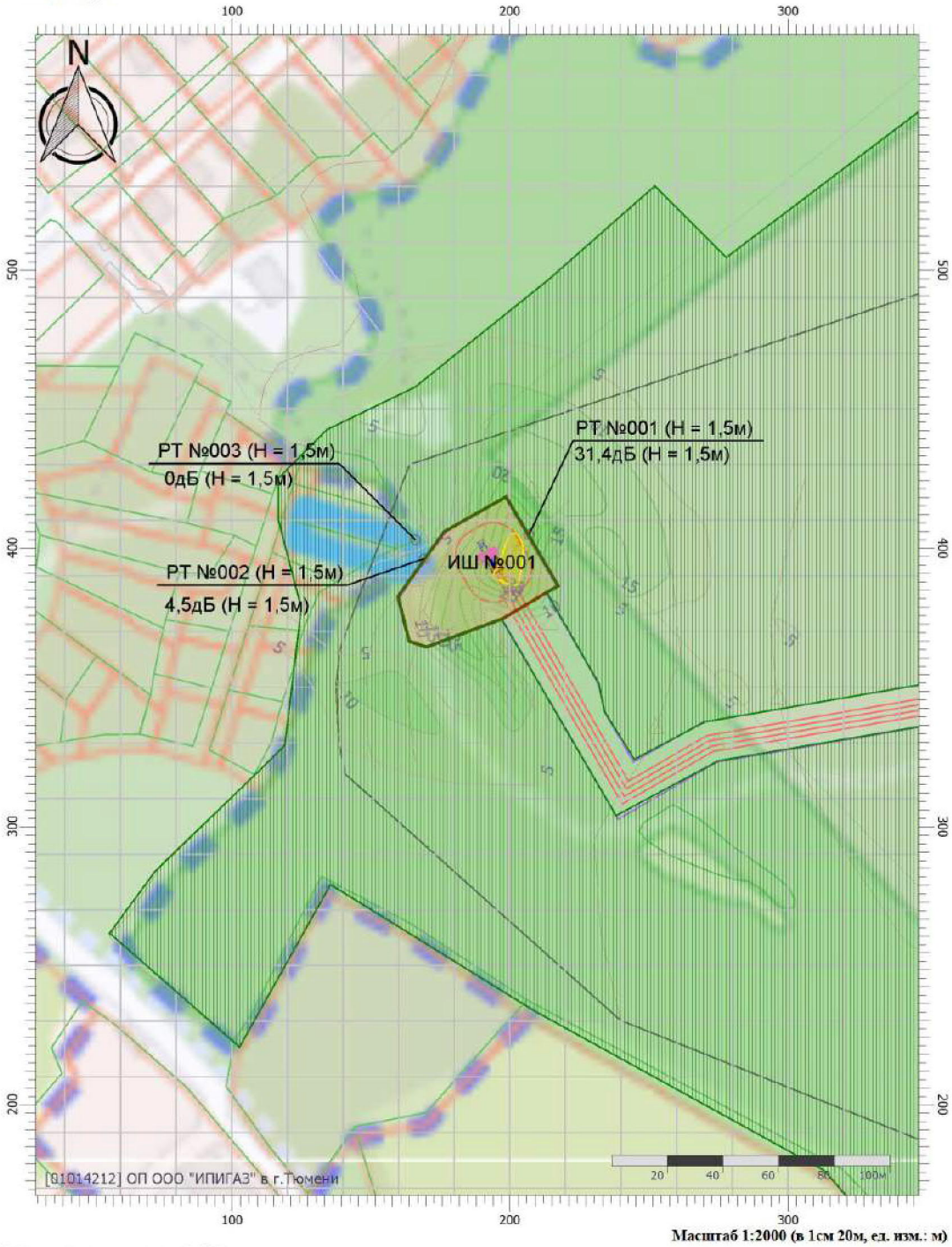


Цветовая схема (дБ)



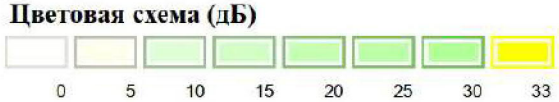
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



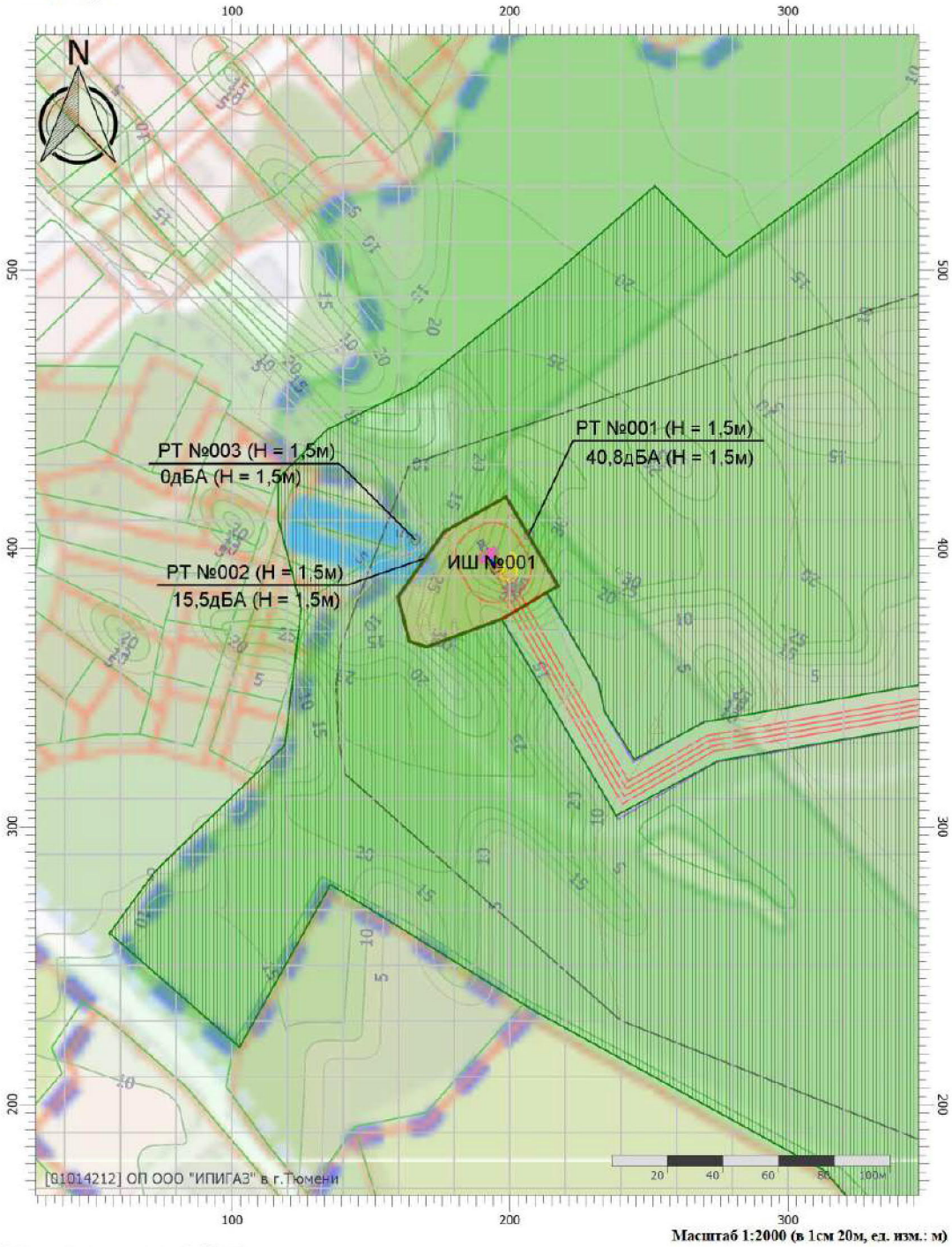
Масштаб 1:2000 (в 1см 20м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБ)



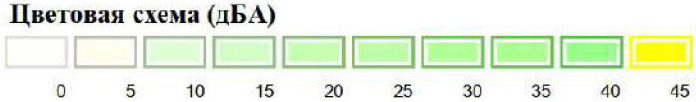
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета на ночное время суток.
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:2000 (в 1см 20м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБА)



ПРИЛОЖЕНИЕ И РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ АВАРИЯХ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

(справочное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при разгерметизации цистерны топливозаправщика с дизельным топливом без возгорания.

Исходные данные

Топливозаправщик вместимостью 8,6 м^3

Коэффициент заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015)

Объем дизельного топлива, разлившегося при повреждёнии топливозаправщика Q'=8,17 м^3 (7,05 тонн).

Плотность дизельного топлива марки Летнее – 0,8634 т/м^3 (по ГОСТ 305-2013).

Поверхность разлива: спланированная грунтовая

Площадь пролива на спланированном грунтовом покрытии: Fгр= fр*Vж =8,17*20 = 163,4 м^2

(формула П.3.27 Приказ МЧС России от № 533 от 26.06.2024 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» (с изменениями на 14.12.2010 года)

где fж - коэффициент разлития, м-1 (при отсутствии данных допускается принимать равным 20 м$^{-1}$ при проливе на спланированное грунтовое покрытие)

Тип грунта: Суглинок коричневый, тяжелый, твердый просадочный, edQI-III (ИГЭ-1, в соответствии с данными тома шифр: 5347.059.ИИ.0/0.1651-ИГИ-Т.1.1).

Естественная влажность грунта ИГЭ-1: **18,9%** (таблица 7.3 тома 2.1.1 шифр: 5347.059.ИИ.0/0.1651-ИГИ-Т.1.1).

Нефтеёмкость грунта, Кн согласно таблицы 5.3 методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара 1996 г. при влажности 20% равна 0,28. С учетом естественной влажности грунта 18,9% нефтеёмкость составит:

$$0{,}35 + \frac{(18{,}9 - 0)}{(20 - 0)} * (0{,}28 - 0{,}35) = 0{,}283 \text{ м3/м3}$$

где 0,35 – нефтеемкость грунта при 0% влажности, 0,28 – нефтеемкость грунта при 20% влажности, 0 – % влажности грунта).

Максимальный объем загрязненного грунта, согласно исходным данным, составит = 8,17/0,283 = 28,869 м^3.

Глубина пропитки, согласно исходным данным, составит = 28,869/163,4 = 0,177 м.

Разлив дизельного топлива на грунт

При оценке воздействия на атмосферный воздух учитывалось загрязнение атмосферы непосредственно от разлива автомобильной цистерны топливозаправщика с дизельным топливом, как наихудшая максимальная величина разлива (испарение).

Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов выполнена в соответствии с «*Приказ МЧС России от № 533 от 26.06.2024 «Об утверждении методики определения расчётных величин пожарного риска на производственных объектах»*.

Масса углеводородов, испарившихся в атмосферу с поверхности, покрытой нефтепродуктами (дизтопливо), определяется по формулам:

$$m_V = G_V \cdot \tau_E, \text{ (П3.30)}$$

где G_V - расход паров ЛВЖ, кг/с, который определяется по формуле:

$$G_V = F_R \cdot W, \text{ (П3.31)}$$

где τ_E - время испарения, с (принимается равной 3600 с);

F_R - максимальная площадь пролива ЛВЖ, м^2;

W - интенсивность испарения ЛВЖ, кг/(м2·с)

Интенсивность испарения W (кг/(м^2·с)) для ненагретых жидкостей определяется по формуле:

$$W = 10^{-6} * \eta * \sqrt{M} * P_H \qquad (П3.67)$$

где η - коэффициент, принимаемый вне помещения, допускается принимать η = 1;

M - молярная масса жидкости, кг/кмоль; (203,6 кг/моль согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009.)

P_H - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, кПа.

$P_н = 10^{\left(A - \frac{B}{t_р + C_а}\right)}$ = 0,201624 кПа (формула п.3.2 пособия по применению СП 12.13130.2009)

где: А (5.00109), В (1314.04), С (192.473) – константы Антуана принятые согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009, по Дизельному топливу «Л».

t=41,2 ^{0}C

W = 10^{-6} * 1 * $\sqrt{203,6}$ * 0,201624= 0,0000029 кг/(м^2·с)

G_V = 163,4* 0,0000029 = 0,00047009 кг/с = 0,470091 г/с

m_V= 0,470091 *3600 = 1,692 кг = 0,001692 т.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Загрязняющие вещества	Концентрация ком-ов C_i % масс*	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, тонн
Масса углеводородов, испарившихся в атмосферу с поверхности			0,4700912	0,001692
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,28	0,0013163	0,000005
2754	Алканы С12 -С19 (в пересчете на С)	99,72	0,4687750	0,001688

Примечание: **Концентрация загрязняющих веществ (% масс.) в парах нефтепродуктов по Приложению14 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» с дополнениями НИИ Атмосфера*

Разлив дизельного топлива на оббордюренную площадку

Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов выполнена в соответствии с «*Приказ МЧС России от № 533 от 26.06.2024 «Об утверждении методики определения расчётных величин пожарного риска на производственных объектах»*.

Масса углеводородов, испарившихся в атмосферу с поверхности, покрытой нефтепродуктами (дизтопливо), определяется по формулам:

$$m_V = G_V \cdot \tau_E, \quad (П3.30)$$

где G_V - расход паров ЛВЖ, кг/с, который определяется по формуле:

$$G_V = F_R \cdot W, \quad (П3.31)$$

где τ_E - время испарения, с (принимается равной 3600 с);

F_R - максимальная площадь пролива ЛВЖ, м^2;

W - интенсивность испарения ЛВЖ, кг/(м2·с)

Интенсивность испарения W (кг/(м^2·с)) для ненагретых жидкостей определяется по формуле:

$$W = 10^{-6} * \eta * \sqrt{M} * P_H \qquad (П3.67)$$

где η - коэффициент, принимаемый вне помещения, допускается принимать η = 1;

M - молярная масса жидкости, кг/кмоль; (203,6 кг/моль согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009.)

P_H - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, кПа.

$$P_н = 10^{\left(A - \frac{B}{t_р + C_а}\right)}$$ = 0.238603 кПа (формула п.3.2 пособия по применению СП 12.13130.2009)

где: А (5.00109), В (1314.04), С (192.473) – константы Антуана принятые согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009, по Дизельному топливу «Л».

t=41,2 ^{0}C

W = 10^{-6} * 1 * $\sqrt{203,6}$ * 0,238603= 0,0000034 кг/(м^2·с)

G_V = 50,0* 0,0000034 = 0,0001702296 кг/с = 0,1702296 г/с

m_V= 0,1702296 *3600 = 0,613 кг = 0,000613 т.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Загрязняющие вещества	Концентрация ком-ов C_i % масс*	Максимальн о-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, тонн
Масса углеводородов, испарившихся в атмосферу с поверхности			0,1702296	0,000613
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,28	0,003276	0,00001179
2754	Алканы С12 -С19 (в пересчете на С)	99,72	1,66624	0,0042002
Примечание: **Концентрация загрязняющих веществ (% масс.) в парах нефтепродуктов по Приложению14 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» с дополнениями НИИ Атмосфера*				

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при разгерметизации цистерны топливозаправщика с дизельным топливом и последующим возгоранием.

*Расчет произведен в соответствии с «Методикой расчета вбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996 год.**п.5.2 Горение пропитанных нефтью и нефтепродуктом инертных грунтов.***

В атмосферный воздух будут поступать загрязняющие вещества: оксид углерода, сажа, диоксид азота, сероводород (дигидросульфид), диоксид серы, синильная кислота (гидроциан), формальдегид, органические кислоты (в пересчете на CH_3 COOH) – этановая кислота.

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен согласно «Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996 г.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при горении нефтепродуктов на инертном грунте (кг$_i$/час):

$$Пj = 0,6 \times \frac{K_i \cdot K_н \cdot \rho \cdot b \cdot S_r}{t_r}$$

где K_i – удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг$_i$/кг$_j$;

$К_н$ – нефтеемкость грунта, $м^3/м^3$; Кн = 0,283 $м^3/м^3$;
ρ – плотность разлитого вещества, $кг/м^3$; ρ = 0,8634 $кг/м^3$;
b – толщина пропитанного нефтепродуктами слоя грунта, м; b = 0,177 м;
S_r – площадь пятна нефтепродуктов на грунте, $м^2$; Sr = 163,4 $м^2$;
t_r – время горения нефтепродуктов от начала до затухания, час; t_r = 1 час;
0,6 – принятый коэффициент полноты сгорания нефтепродуктов.

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефтепродуктов на поверхности (K_j) 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 – 0,29 NO_2 – 0,56

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	17,032276	0,061316
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,820286	0,031753
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	1,165317	0,004195
0328	Углерод (Пигмент черный)	15,032591	0,054117
0330	Сера диоксид	5,476991	0,019717
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,165317	0,004195
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	8,273752	0,029786
0380	Углерод диоксид	1165,317166	4,195142
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,281849	0,004615
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	4,195142	0,015103

*Расчет произведен в соответствии с «Методикой расчета вбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996 год.**n.5.1 Горение нефтепродуктов на поверхности раздела фаз.***

Расчет выбросов загрязняющих веществ при горении нефтепродуктов на инертном грунте ($кг_i$/час):

$$Пi = К1 * m * S, кг/час$$

где Пi- количество конкртного вещества выброшенного при сгорании конкретного (i) нефтепродукта в единицу времени, кг/час;
Ki – удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кгi/кгj;
mi-скорость выгорания нефтепродукта, кгi/кгj;
Sr –средняя поверхность зеркала жидкости, $м^2$; Sr = 50,0 $м^2$.

Величина Kj - является постоянной для данного нефтепродукта и ВВ. Она определяется инструментальными методами в лабораторных и натурных условиях, после чего применяется как константа. В таблице 5.1 методики приводится значение этой характеристики для нефти и некоторых нефтепродуктов, которые к настоящему времени достаточно изучены [14-18, 42-48].

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефтепродуктов на поверхности (K_j) 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 – 0,29 NO_2 – 0,56

Скорость выгорания для дизтоплива (согласно табл. 5.2 методики) – 0,055 кг/м^2*сек или 198,0 кг/м^2*час.

Результаты расчета

Код в-ва	**Название вещества**	**Макс. выброс (г/с)**	**Валовый выброс (т/период)**
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	40,194000	0,1446984
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	20,814750	0,0749331
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	2,750000	0,0099
0328	Углерод (Пигмент черный)	35,475000	0,12771
0330	Сера диоксид	12,925000	0,04653
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,750000	0,0099
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	19,525000	0,07029
0380	Углерод диоксид	2750,000000	9,9
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	3,025000	0,01089
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	9,900000	0,03564

ПРИЛОЖЕНИЕ К СМЕТА ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ОБЪЕКТА

(справочное)

Расчет затрат № 1

по организации и проведению производственного экологического мониторинга в период СМР для проектируемого объекта «Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»

№	Вид работ	Сборник базовых цен	Ед. изм.	Кол-во, после СМР	цена, руб.	к-т сложн	Стоимость работ в базисных уровнях цен на 01.01.91, руб.
	1. Полевые работы						
1	Отбор проб поверхностных вод (по 1 пробе выше и ниже места перехода газопровода ч/з водоток)	т.60, п.1	1 проба	30	4,6	1	138,00
2	Отбор проб донных отложений (по 1 пробе выше и ниже места перехода ч/з водоток)	т.60, п.5	1 проба	30	6,1	1	183,00
Итого основные полевые работы:							**321,00**
3	Внутренний транспорт	т.4, п. 3		%	12,50%	1,1	44,14
4	Внешний транспорт	т.5, п. 4		%	25,20%	1,1	101,22
5	Организация и ликвидация работ	общ.пол., п13		%	6%	1,1	24,10
Итого основные полевые работы, транспортные расходы, организация, ликвидация работ с учетом коэффициентов (п.8):							**490,45**
	2. Лабораторные работы						
6	***Определение химического состава поверхностных вод***						
	аммоний-ион	т. 72, п.2	проба	30	8,8	1	264,00
	нитрит-ион	т. 72, п.41	проба	30	3,1	1	93,00
	цинк	т.72, п.75	проба	30	8,1	1	243,00
	кальций	т.72, п.17	проба	30	2,7	1	81,00
	магний	т.72, п.28	проба	30	7,9	1	237,00
	медь	т. 72, п.33	проба	30	4,8	1	144,00
	БПК5	т. 72, п.78	проба	30	10,3	1	309,00
	железо общее	т. 72, п.8	проба	30	4,1	1	123,00
	взвешенные вещества	т. 72, п.90	проба	30	4,6	1	138,00
	нефтепродукты	т. 72, п.38	проба	30	14	1	420,00
	Итого по определению химического состава поверхностных вод:						**2052,00**
7	***Определение химического состава донных отложений (хлориды, сульфаты, железо, свинец, цинк, марганец, ртуть, хром, нефтепродукты) в местах перехода***						
	кадмий	т. 70, п.58	проба	30	19,7	1	591,00
	мышьяк	т. 70, п.58	проба	30	19,7	1	591,00
	никель	т. 70, п.58	проба	30	19,7	1	591,00
	железо	т. 70, п.58	проба	30	19,7	1	591,00

	свинец	т. 70, п.58	проба	30	19,7	1	591,00
	цинк	т. 70, п.58	проба	30	19,7	1	591,00
	марганец	т. 70, п.58	проба	30	19,7	1	591,00
	ртуть	т. 70, п.58	проба	30	19,7	1	591,00
	хром	т. 70, п.58	проба	30	19,7	1	591,00
	нефтепродукты	т. 70, п.63	проба	30	19,7	1	591,00
	Итого по определению химического состава поверхностных вод:						**5910,00**
Итого по разделу "Лабораторные работы"							**7962,00**
3. Камеральные работы							
8	Камеральная обработка результатов анализов	т.86, п. 6	%	20%	7 962,00	1	1592,40
9	Составление отчета	т.87,п.2 Прим.2. к=1,25;	%	18%	1592,40	1,25	358,29
Итого по камеральной обработке данных с составлением технического отчета							**1950,69**
ИТОГО стоимость полевых, лабораторных, камеральных работ							**10403,14**
ВСЕГО* затрат на проведение ПЭМ с учетом коэффициента оптимизации 0,8:							**8322,51**
Затраты, рассчитанные по СБЦ, переведенные в текущие цены с k=71,21 (Письмо Минстроя России от 18.11.2024 № 61327-ИФ/09 Приложение №5)**							**592646,23**
4. Расходы, определенные в текущих ценах ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Краснодарском крае"							
10	***Отбор проб и определение химического состава атмосферного воздуха***						
	железа оксид	п.311.06113	проба	1	1481,46	1	1481,46
	марганец и его соединения	п.313.06115	проба	1	919,12	1	919,12
	азота диоксид	п.311.06113	проба	1	1481,46	1	1481,46
	азот (II) оксид	п.311.06113	проба	1	1481,46	1	1481,46
	кислота синильная	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	углерод (Пигмент черный)	п.313.06115	проба	1	919,12	1	919,12
	сера диоксид	п.311.06113	проба	1	1481,46	1	1481,46
	дигидросульфид	п.311.06113	проба	1	1481,46	1	1481,46
	углерода оксид	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	фториды газообразные	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	фториды плохо растворимые	п.313.06115	проба	1	919,12	1	919,12
	метан	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	диметилбензол	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	бенз/а/пирен	п.315.06117	проба	1	1916,63	1	1916,63
	винилхлорид	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	изопропиловый спирт	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	метиловый спирт	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	этиловый эфир этиленгликоля	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	бутилацетат	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	формальдегид	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	пропан-2-он	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	одорант СПМ	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	бензин	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94
	керосин	п.314.06116	проба	1	746,94	1	746,94

	алканы С12-С19	п.317.06119	проба	1	1637,92	1	1637,92
	пыль неорганическая: 70-20% SiO2	п.312.06114	проба	1	3252,07	1	3252,07
	пыль неорганическая: до 20% SiO2	п.312.06114	проба	1	3252,07	1	3252,07
	пыль абразивная	п.313.06115	проба	1	919,12	1	919,12
	Выезд на объект (1 час на 50 км расстояния до оъекта)	п.637.12011	час	1	364,57	3	1093,71
	Оформление акта отбора, направления в лабораторию, отбор проб атмосфероного воздуха	п.634.12008	проба	1	301,94	1	301,94
11	***Определение физических параметров (переодичность измерений раз в квартал)***						
	Измерение постоянного (непостоянного) шума с определением тональности	п. 169.05067	точка	1	2552,59	1	2552,59
	Выдача протокола измерений	п.168.05066	точка	1	182,35	1	182,35
	Выезд на объект (1 час на 50 км расстояния до оъекта)	п.637.12011	час	1	364,57	3	1093,71
Итого по разделу 4. Расходы, определенные в текущих ценах ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Краснодарском крае"							**37570,87**
Итого по разделу 4. (в ценах на 01.01.2025 без НДС)							**34982,19**
ВСЕГО затрат на проведение ПЭК в ценах на 01.01.2025, без НДС:							**627628,42**

Примечание:
1.Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства". Госстрой. М. 1999г.;
2.Коэфициент перевода цен из 1991 в уровень цен IV квартала 2024 г. принят на основании Приложения N5 к письму Минстроя России от 18.11.2024 г. №61327-ИФ/09 и составляет 71,21
3. Прейскурант ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Краснодарском крае», действующий с 01.01.2026 г. и утверждённый 02.12.2025 г., пролонгирован и дополнен на основании Приказа № 1059 от 02.12.2025 г (https://cgekuban.ru/uslugi/preyskurant.php)

Разработал рук. гр. Новицкая А.С.
отдел ООС, ПБ, ГО и ЧС

ПРИЛОЖЕНИЕ Л ИСХОДНЫМ ШУМОВЫМ ХАРАКТЕРИСТИКАМ ОБОРУДОВАНИЯ

(справочное)

ИНСТИТУТ АКУСТИЧЕСКИХ КОНСТРУКЦИЙ
Общество с ограниченной ответственностью

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. Малый пр. ВО, д. 37, литер А Тел: (812) 710-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.106.075 от 30 июня 2010 г.
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.518024 от 01 сентября 2010 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«03» 10 2011 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 01.10.2011 г.

1. **Наименование заказчика:** ООО «ИНСТИТУТ КОМПЛЕКСНОГО ТРАНСПОРТНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ 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:** 03.09.2011 г. -01.10.2011 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, зав. номер зав. А081116 с предусилителем Р200 080081, микрофон ВМК-205 2845 (свидетельство о поверке 11/2120 от 28.03.2011);
   – калибратор 05000, зав. № 53358 (Свидетельство о поверке № 0109580 от 28.07.2011).
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 9 до 16°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			
Буровая машина	-	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	
Компрессор (в шумозащитном кожухе)	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	
Экскаватор	-	74	70	68	67	64	62	58	50	70	74	
Автосамосвал	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	82	
Мобильная электростанция ДЭС-50Е (в шумозащитном кожухе)	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	68	
Бульдозер	-	74	83	78	74	74	70	67	62	78	84	
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	
Виброкаток	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	
Пневмотрамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	85	
Путеукладочный кран	-	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73	
Машина выправочно-подбивочная-рихтовочная	-	91	84	79	77	74	69	70	59	80	85	
Машина ПРСМ	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	
Электробалластер	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	
Автомобиль бортовой	-	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	
Кран на автомобильном ходу г.п. 16 т	-	78	69	67	64	62	57	49	40	67	70	
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	
Бурильно-сваебойная машина	-	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	
Кран г.п. 250 т	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	
Кран г.п. 50 т	-	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	
Кран г.п. 35 т	-	80	76	71	63	64	63	56	50	70	74	
Автопогрузчик	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	71	
Автобетононасос	-	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	
Автобетоносмеситель	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	
Сварочный аппарат	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	
Окрасочный аппарат	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	
Кран гусеничный г.п. 25 т	-	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Асфальтоукладчик	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	
Виботрамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	
Компрессорная станция	-	87	83	81	77	74	69	70	54	80	83	На расстоянии 1 м
Парогенераторная установка	-	85	79	76	77	85	86	84	73	91	95	
Дизельэлектростанция 320 кВт (в шумозащитном кожухе)	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	75	
Установка рециклинга	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	70	

Измерения провели:

Руководитель лаборатории Куклин Д.А.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Дизельный генератор Азимут ЭД-100-Т400-1РПМ11

Главная — Каталог — Генераторы • — Дизельные • — Дизельный генератор Азимут ЭД-100-Т400-1РПМ11



отложить | сравнить | версия для печ.

Характеристики

Тип двигателя — Дизельный
Двигатель — Azimut
Мощность, кВт — 100.0
Количество фаз — Три
Исполнение — Кожух
Способ пуска — Электростарт

Цена действительна только для интернет-магазина и может

ДИЗЕЛЬНЫЙ ГЕНЕРАТОР АЗИМУТ ЭД-100-Т400-1РПМ11	
Основные характеристики	
Постоянная мощность	100 кВт / 125 кВА
Резервная мощность	110 кВт / 137,5 кВА
Напряжение	230 / 400 В
Частота	50 Гц
Количество фаз	трехфазная
Первичный дизельный двигатель	AZIMUT 6R650TDI
Синхронный генератор	AZIMUT Z274D
Контроллер	HGM6120
Исполнение	передвижное
Степень автоматизации	1-я
Расход топлива при 100% нагрузке	28,5 л/час
Топливный бак	300 л
Автономность	мин. 8 часов
Габариты (Д x Ш x В)	4370 x 1830 x 3125 мм
Вес	1930 кг
Гарантия	2 года
Основные характеристики	
Назначение	Защита от воздействия неблагоприятных факторов окружающей среди и несанкционированного доступа
Габариты	2750 x 1160 x 2250 мм
Вес	290 кг
Уровень шума (7м)	70 дБ
Материал капота	сталь 1,5 мм
Окраска	порошковая
Цвет	RAL 5005, другой цвет - по запросу
Условия эксплуатации ДГУ	эксплуатация вне помещения на открытом воздухе
Температура окружающей среды	+ 5°С...+ 40°С



Характеристики

Тип двигателя — Дизельный
Двигатель — Azimut
Мощность, кВт — 50.0
Количество фаз — Три
Исполнение — Кожух
Способ пуска — Электростарт

ДИЗЕЛЬНЫЙ ГЕНЕРАТОР АЗИМУТ ЭД-50-Т400-1РПМ11	
Основные характеристики	
Постоянная мощность	50 кВт / 62,5 кВА
Резервная мощность	55 кВт / 68,75 кВА
Напряжение	230 / 400 В
Частота	50 Гц
Количество фаз	трехфазная
Первичный дизельный двигатель	AZIMUT 4R440TD
Синхронный генератор	AZIMUT Z224E
Контроллер	HGM6120
Исполнение	передвижное
Степень автоматизации	1-я
Расход топлива при 100% нагрузке	15,2 л/час
Топливный бак	150 л
Автономность	мин. 8 часов
Габариты (Д x Ш x В)	4220 x 1940 x 2745 мм
Вес	1314 кг
Гарантия	2 года

КАПОТ КТС-60	
Основные характеристики	
Назначение	Защита от воздействия неблагоприятных факторов окружающей среди и несанкционированного доступа
Габариты	2300 x 1050 x 1800 мм
Вес	220 кг
Уровень шума (7м)	70 дБ
Материал капота	сталь 1,5 мм
Окраска	порошковая
Цвет	RAL 5005, другой цвет - по запросу
Условия эксплуатации ДГУ	эксплуатация вне помещения на открытом воздухе
Температура окружающей среды	+ 5°С....+ 40°С



1.

Бензопила в сборе «Дружба-4М

Электрон»

Сухая масса бензопилы без стартера, кг 12,5

Движение бензопилы при валке справа налево

Производительность пиления, см2/с 75

Скорость резания при частоте вращения коленчатого вала=5000—5400 мин-1

(расчетная), м/с 9,6

Система смазки пильной цепи автоматическая

Взвешенное суммарное виброускорение на рукоятках бензопилы, м/с2, не более

13,67

Уровень звука дБА, не более 105

Габаритные размеры:

Уровни шума трелевочных тракторов

Режим работы тракторов	Общий уровень шума (в *дб*) в кабинах тракторов		
	ТДТ-40 (выпуск 1960 г.)	ТДТ-60	С-80
Малые обороты (во время стоянки)	96	93—103	96
Вторая скорость	96—97	107—112	105—107
Третья »	97—110	102—115	106—110
Четвертая »	99—110	105—117	106—111
Пятая »	102—110	109—117	—

Шумовые характеристики вибраторов ЭВ-98 и ЭВ-99

Тип вибратора	Средегеометрические частоты октавных, Гц							Корректированный уровень звуковой мощности, дБа, не более
	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
	Уровни звуковой мощности, дБ, не более							
ЭВ-99	90	81	87	85	81	78	76	81



Рис. 1. Вибраторы общего назначения

3. Технические характеристики

Таблица 1.

Наименование показателей и единицы измерения	Значение показателей			
	ИВ-99	ИВ-98	ИВ-98 Н	ИВ-99 Н
Частота вращения ротора номинальная об/мин	3000	3000	3000	3000
Частота колебаний (синхронная), Гц	50	50	50	50
Максимальная вынуждающая сила, кН при синхронной частоте колебаний	5,0	11,3	11,3	5,0
Максимальный статический момент дебаланса, кг-см	5,1	11,4	11,4	5,1
Номинальная мощность, кВт	0,25	0,55	0,75	0,25
Потребляемая мощность, кВт	0,5	0,9	1,0	0,5
Номинальное напряжение, В	42; 220; 380	42; 220; 380	42; 380	42; 220; 380
Номинальный ток, А	9,0; 1,9; 1,1	15,0; 4,0; 2,3	18,0; 2,9	9,0; 1,9; 1,1
Режим работы, мин	Таблица №7	Таблица №7	Таблица №7	Таблица №7
Тип вибрационного механизма	Дебалансный регулируемый			
Тип электродвигателя	Трёхфазный асинхронный с короткозамкнутым ротором			
Класс изоляции	В	В	В	В
Масса вибратора, кг, не более	12	20	22,5	14,5
Степень защиты по ГОСТ 14254-96	IP54			

3.2. Шумовые характеристики вибраторов: среднеарифметическое значение уровня звука не более 88 дБА, эквивалентный уровень звука в контрольной точке на расстоянии 3м от вибратора – не более 80 дБА.

АО "Росгазификация"

Акционерное общество
"Головной научно-исследовательский и проектный институт
по распределению и использованию газа "Гипрониигаз"

119180, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Якиманка, ул. Большая Полянка, д. 2, стр. 2, помещение ½.

Испытательная лаборатория
ГИПРОНИИГАЗ
г. Саратов, Верхний Нефтегорский пр-д., зд.8

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
№ РОСС RU.31511.04ЮАЧ1

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель генерального директора - директор Саратовского филиала
А.А. Ванягин
«26» января 2026 г.

Протокол сертификационных испытаний
№ 01/01-ИЛ/ТЭК-2026

ПУНКТ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА
ГРПБ-VENIOBH9-1/1-3-А-Т-У1-0-1-DN50/DN80
ТУ 28.99.39-007-09854844-2021

Перепечатка и копирование без согласия ИЛ запрещены.
Протокол касается объекта испытаний, подвергнутого испытаниям.

Саратов – 2026 г.

6 Определяемые показатели (характеристики) объектов

Результаты испытаний приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование испытаний, проверок, параметров	Номер пункта (СТО Газпром Газораспределения 2.4-8-1-2024)		Фактическое значения	Вывод о соответствии соотв./не соотв. требованиям
	требований СТО	методов испытаний		
1	2	3	4	5
1 Внешний вид, комплектность, маркировка, упаковка ГРПБ:	-	-	-	соответствует
- наличие документации на ГРПБ	п.5.1, п.5.5	12.2.1	Документация предоставлена в полном объеме.	соответствует
- соответствие ГРПБ сборочному чертежу, КД	п.5, п.6, КД (ЭД)	12.2.2	Конструкция ГРПБ соответствует требованиям НД.	соответствует
- габаритные размеры, диаметры входных, выходных, сбросных и продувочных газопроводов	п.5.4, п.5.6, п.5.10, п.5.11, п.6.1.1-6.1.3, п.6.1.5-6.1.9, п.6.1.13-6.1.15, п.6.2.1-6.2.10. КД (ЭД) Габаритные размеры, не более, мм: Длина - 4300 Ширина - 2800 Высота - 3200	12.2.3	Диаметр входного газопровода – DN50 Диаметр выходного газопровода – DN80 Диаметр продувочного газопровода – DN20. Диаметр сбросного газопровода – DN32. Фактические габаритные размеры: - длина – 3740 мм; - ширина – 2605 мм; - высота – 2870 мм.	соответствует
- качество окрашенных поверхностей	п.5.14, п.10.1.5, п.13.2 КД (ЭД)	12.2.4	Проколы, кратеры, сморщивания отсутствуют. Выполнено в соответствии с требованиями НД.	соответствует
- комплектность, маркировка, упаковка, наличие технологической схемы, отсутствие повреждений	п.5.1, п.5.12, п. 9, п.10	12.2.5	Выполнено в соответствии с требованиями НД.	соответствует
2 Сварные соединения:	-	-	-	соответствует
- сварные соединения конструкций блок контейнера;	п.6.2.6, п.6.2.11, п.6.4.5, п.6.4.7, п.6.4.8	12.3.1	Сварные соединения удовлетворяют требованиям НД.	соответствует
- сварные соединения газопроводов, работающих под давлением, сбросных и продувочных газопроводов, а так же системы отопления ГРПБ;	п.6.1.10, п.6.4.7, п.6.4.8, п.6.4.12	12.3.2	Сварные соединения удовлетворяют требованиям НД.	соответствует
- сварные соединения строповочных элементов и их сварных соединений с блок-контейнером ГРПБ.	ГОСТ 34011 п.4.9.2, п.4.9.8	12.3.1	Сварные соединения удовлетворяют требованиям НД.	соответствует

Наименование испытаний, проверок, параметров	Номер пункта (СТО Газпром Газораспределения 2.4-8-1-2024)		Фактическое значение	Вывод о соответствии соотв./не соотв. требованиям
	требований СТО	методов испытаний		
1	2	3	4	5
3 Герметичность линий редуцирования и водяной системы отопления	п.5.7, п.6.1.17, п.6.4.10, п.6.6.1, п.6.6.6	12.4	Утечки не обнаружены	соответствует
4 Герметичность газонепроницаемой перегородки ГРПБ	п.6.2.8	12.5	Герметичность не нарушена.	соответствует
5 Параметры и характеристики технических устройств ГРПБ:			-	соответствует
- давление срабатывания предохранительного клапана;	п.6.1.4, п.6.1.9 КД (ЭД)	12.6.2	Значения срабатывания ПК: -открытие – 3,2; 3,2; 3,0 кПа; -закрытие – 3,1; 3,1; 3,1 кПа.	соответствует
- давление срабатывания отключающего клапана;	п.6.1.4, п.6.1.9 КД (ЭД)	12.6.3	Значения срабатывания ОК VENIOBH9, зав.№034537 нижней линии редуцирования: -по нижнему пределу - 1,1; 1,15; 1,12 кПа; -по верхнему пределу – 3,02; 3,05; 3,0 кПа. Значения срабатывания ОК VENIOBH9, зав.№041191 верхней линии редуцирования: -по нижнему пределу – 1,2; 1,22; 1,2 кПа; -по верхнему пределу – 3,15; 3,12; 3,12 кПа.	соответствует
- давление настройки регулятора давления газа;	п.6.1.4, п.6.1.7 КД (ЭД)	12.6.4	Нижняя линия редуцирования, давление настройки VENIOBH9, зав. №034537: 1,7 кПа. Верхняя линия редуцирования, давление настройки VENIOBH9, зав.№041191: 1,8 кПа.	соответствует
давление настройки регулятора-монитора (при его наличии);	п.6.1.4, п.6.1.7 КД (ЭД)	12.6.5	Регулятор-монитор отсутствует в конструкции ПРГ	-
- пропускная способность линии редуцирования.	п.6.1.5 КД (ЭД)	12.6.6	Нижняя линия редуцирования VENIOBH9, зав. №034537: Рвх. – 0,4 МПа, Рвых. – 2,0 кПа пропускная способность по газу – 320 м³/ч. Рвх. – 0,6 МПа, Рвых. – 2,0 кПа пропускная способность по газу – 365 м³/ч. Рвх. – 0,6 МПа, Рвых. – 3,0 кПа пропускная способность по газу – 420 м³/ч. Верхняя линия редуцирования VENIOBH9, зав.№041191: Рвх. – 0,4 МПа,	соответствует

Перепечатка и копирование без согласия ИЛ запрещены.
Протокол касается объекта испытаний, подвергнутого испытаниям.

Протокол СИ № 01/01-ИЛ/ТЭК-2026
Всего экземпляров: 3 (три)

на 8 листах, лист 6

Наименование испытаний, проверок, параметров	Номер пункта (СТО Газпром Газораспределение 2.4-8-1-2024)		Фактическое значение	Вывод о соответствии соотв./не соотв. требованиям
	требований СТО	методов испытаний		
1	2	3	4	5
			Рвых. – 2,0 кПа пропускная способность по газу – 322 м3/ч. Рвх. – 0,4 МПа, Рвых. – 3,0 кПа пропускная способность по газу – 372 м3/ч. Рвх. – 0,6 МПа, Рвых. – 3,0 кПа пропускная способность по газу – 356 м3/ч.	
6 Электромонтаж	п.5.15, п.6.5.9, п.6.6.3, п.6.7. КД (ЭД)	12.7	Выполнено в соответствии с требованиями НД	соответствует
7 Электрооборудование: - работоспособность электрооборудования; - сигнализаторы загазованности - КАС	-	-	-	соответствует
	п.6.5.2, п.6.5.8, п.6.6.3, п.6.7.8 п.12.8.4	12.8	Выполнено в соответствии с требованиями НД	соответствует
	п.6.5.10, п.12.8.4	п.12.8.2	Выполнено в соответствии с требованиями НД	соответствует
	п.6.5.2, п.6.5.4, п.6.5.7-п.6.5.9, п.6.5.13	п.12.8.3	Выполнена подготовка под установку КАС	соответствует
8 Система пожарной сигнализации	п.6.5.14	12.9	Выполнено в соответствии с требованиями НД	соответствует
9 Отопительное оборудование	п.6.6	12.10	Выполнено в соответствии с требованиями НД	соответствует
10 УИРГ	п.6.5.3, п.6.5.11	12.11	Узел учета газа не предусмотрен конструкцией ГРПБ	-
11 Уровень шума	п.5.16	12.12	- Рвх = 0,4 МПа Рвых = 3,0 кПа Нижняя линия: пропускная способность по газу – 310 м^3/ч - уровень шума –79 дБ. Верхняя линия: пропускная способность по газу – 310 м^3/ч - уровень шума – 79 дБ	соответствует
12 Транспортная тряска	п.13	12.13	Механические повреждения, ослабления креплений отсутствуют	соответствует
13 Масса	КД (ЭД)	11.9	Фактическая масса – 4500 кг	соответствует
14 Показатели надежности, долговечности (срока службы) и безотказности (наработки на отказ)	п.6.8, п.15.4	11.10	Количественные значения о показателях надежности, долговечности и безотказности на основании данных эксплуатационной статистики отсутствуют.	-

Перепечатка и копирование без согласия ИЛ запрещены.
Протокол касается объекта испытаний, подвергнутого испытаниям.

Протокол СИ № 01/01-ИЛ/ТЭК-2026
Всего экземпляров: 3 (три)

ГАЗОВЫЕ ГОРЕЛКИ

ДВУХСТУПЕНЧАТЫЕ

RIELLO 40 FSD



Артикул	Наименование	Мощность кВт
3758702	FS 5D	12/23 - 58
3758802	FS 8D	24/46 - 93
3759003	FS 15D	58/81 - 175
3759104	FS 20D	58/81 - 218

Двухступенчатые газовые горелки серии **RIELLO 40 FSD** разработаны для использования в генераторах теплого воздуха и печах различного назначения небольшой мощности. Эта серия горелок включает в себя четыре типоразмера мощностью от 12 до 218 кВт.

Функциональные характеристики

- фронтальный доступ ко всем узлам горелки;
- настройка горелки без снятия с теплогенератора;
- не закрывающаяся во время остановки горелки воздушная заслонка (только для моделей FS 5D, FS 8D) (позволяет воздуху из вне поступать в камеру сгорания и не допускать перегрева различных элементов горелки теплотой из камеры сгорания печи или генератора теплого воздуха);
- пониженный уровень шума.

Технические характеристики

Модель		FS5D	FS8D	FS15D	FS20D
Тип регулировки		Двухступенчатый			
Мощность	кВт	12/23-58	23/46-93	58/81-175	58/81 - 220
	Мкал/ч	10/20-50	20/40-80	5070-150	50/70 - 189
Рабочая температура	°C мин/макс	0 / 40			
Низшая теплотворная способность газа	кВт·ч/нм³	10			
Плотность газа	кг/нм³	0,71			
Расход газа	нм³/ч	1.2/2,3 - 5,8	2.3/4,6 - 9,3	5.8/8.1-17.5	5.8/8,1 -21,8
Вентилятор	Тип	Центробежный с выпуклыми лопастями			
Макс. температура воздуха	°C	40			
Электропитание	Фазы/Гц/Вольт	1/50/230 ±10%			
Автомат горения	Тип	525 SE/3F		RMG 88.620A2	
Общая электрическая мощность	кВт	0,11	0,13	0,24	0,25
Степень защиты	IP	40			
Мощность электродвигателя	кВт	0,09	0,09	0,15	0,15
Номинальный ток двигателя	A	0,65	0,7	1,35	1,4
Пусковой ток двигателя	A	2,6	2,8	5,6	5,6
Степень защиты двигателя	IP	20			
Трансформатор розжига		Встроен в автомат горения		Находится отдельно от автомата горения	
Работа		прерывистая (каждые 24 часа по крайней мере одна остановка)			
Звуковое давление	дБ(A)	60	67	70	73
Выбросы CO	мг/кВт·ч	<40			
Выбросы NOx	мг/кВт·ч	<120 (2 класс EN 676)			

Базовые условия
Температура: 20°C
Давление: 1013,5 мбар
Высота над уровнем моря: 100 метров
Уровень шума измерен на расстоянии 1 метра от горелки

ПРИЛОЖЕНИЕ М СВЕДЕНИЯ О ПЕРЕДАЧЕ СТОКОВ

(справочное)

Российская Федерация
Краснодарский край

Муниципальное унитарное предприятие
«ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО ГОРОДА ТУАПСЕ»

352800, г.Туапсе, Привокзальный тупик,1
тел.(86167) 2-13-44
E-mail: vodokanaltuapse@mail.ru

от 28.01.2026 № 150

На №

Главному инженеру
ОП ООО «ИПИГАЗ»
в г. Тюмени

А.Ю. Старикову

Уважаемый Алексей Юрьевич!

На Ваше письмо №20308-ТМН/2025 от 11.11.2025 г. (вх. № 108 от 23.01.2026) сообщаю следующее. МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство города Туапсе» (далее – Учреждение) готово оказать услуги по отпуску воды и приема стоков.

С 01.01.2026 по 31.09.2026 тариф на водоснабжение составляет 63,48 руб./м^3 (с НДС), на водоотведение 46,70 руб./м^3 (с НДС). Тарифы установлены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 17.12.2025 № 342//2025-ВК.

Отпуск воды производится в транспорт заказчика. Адрес отпуска воды: г. Туапсе, Привокзальный тупик, д. 1.

Прием стоков осуществляется на очистных сооружениях по адресу: с. Холодный Родник, ул. Набережная, д. 27. Транспортировку стоков Учреждение не осуществляет. Дополнительно сообщаем, в целях безаварийной работы очистных сооружений сточные воды должны соответствовать нормативам, утвержденных Постановлением Администрации Туапсинского округа от 20.01.2026 № 103: железо – 0,97 мг/дм^3, нефтепродукты (нефть) – 7,59 мг/дм^3, взвешенные вещества – 256,58 мг/дм^3, ХПК – 119,50 мг/дм^3, аммоний-ион – 80,21 мг/дм^3, БПК$_{полн.}$ – 98,11 мг/дм^3, фосфат-ион – 13,0 мг/дм^3, фторид – ион – 0,28 мг/дм^3, неионогенные синтетические поверхностно-активные вещества (НСПАВ) – 0,1 мг/дм^3, хлор свободный, растворенный и хлорорганические соединения – 2*10^{-5} мг/дм^3.

Генеральный директор Е.В. Коротких

ООО «ИПИГАЗ»
вх. №874-ВХ-2026
от 29.01.2026

ПРИЛОЖЕНИЕ Н СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОТХОДОВ

(справочное)

Региональный оператор АО «Крайжилкомресурс»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КРАЙЖИЛКОМРЕСУРС»
(АО «КРАЙЖИЛКОМРЕСУРС»)
филиал АО «Крайжилкомресурс»
«Апшеронский»
352690 г. Апшеронск, ул. Пролетарская, 2г
Тел.: +7 (800) 300 98 04, доб. 1502
e–mail: contact.apsh@kgkr.ru
ОКПО 57532863 ОГРН 1062308034920
ИНН/КПП 2308124997/236843003

700/25 № 29.05.2025
на № от

Главному инженеру ОП ООО «ИПИГАЗ» в г. Тюмени
А.Ю. Старикову

109428, Москва г., Проспект Рязанский, дом 22, корпус 2, этаж 7, пом. 13, ком.19

nagibin@ipigaz.ru, info@ipigaz.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Алексей Юрьевич!

В ответ на обращение № 9905-ТМН/2025 от 19.05.2025г. о согласовании приема отходов сообщаем следующее. Приказом министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края № 6 от 15.01.2019 АО «Крайжилкомресурс» присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО. В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» Региональным оператором обеспечивается сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание и захоронение твердых коммунальных отходов на территории зоны деятельности регионального оператора в пределах субъекта РФ в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами и территориальной схемой обращения с отходами.

Таким образом Региональный оператор является единственным поставщиком (исполнителем) услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Апшеронского района.

Приказом департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 № 34/2024-ТКО установлен единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для Апшеронского района с 01.01.2025 по 30.06.2025 в размере 552,35 руб./куб.м., с 01.07.2025 по 31.12.2025 в размере 591,16 руб./куб.м.

В соответствии с п.5 «Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 505 от 03.06.2016г. расчет стоимости услуги по обращению с ТКО производится исходя из нормативов накопления ТКО и единого регулируемого тарифа на услуги регионального оператора, расчет коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, может быть произведен только исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов, выраженных в количественных показателях объема или количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов. Нормативы накопления ТКО утверждены Постановлением Главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 19.08.2019 № 528.

ООО «ИПИГАЗ»
вх. №8888-ВХ-2025
от 29.05.2025

Местонахождение пункта приема отходов - г. Белореченск, Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, 2,008 км справа от автодороги Майкоп- Усть-Лабинск-Кореновск, полигон ТБО.

Дополнительно сообщаем, что лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности серия 023 № 00601, выданная Федеральной службой по надзору в сфере природопользования 12.02.2018, в соответствии с соглашением по обращению с твердыми коммунальными отходами по Белореченской зоне деятельности от 14.01.2019, а также вся необходимая информация о региональном операторе размещена на официальном сайте АО «Крайжилкомресурс» - kgkr.ru. (раздел документы).

Директор филиала Р.А. Боев

Исп. Саакян Тамара Григоровна
Тел.: +7 (800) 300 98 04, доб. 1502
e-mail: contact.apsh@kgkr.ru

ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 19.12.2025 №29/2025-ТКО

г. Краснодар

О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 19.12.2023 № 23/2023-тко «Об установлении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами»

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», на основании решения правления департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить изменения в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 19.12.2023 № 23/2023-тко «Об установлении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами» в соответствии с приложением.

2. Приказ вступает в силу с 01 января 2026 г.

Исполняющий обязанности руководителя С.Н. Милованов

Приложение

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом департамента
государственного регулирования
тарифов Краснодарского края
от 19.12.2025 № 29/2025-тко

ИЗМЕНЕНИЯ
в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 19.12.2023 № 23/2023-тко «Об установлении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами»

1. Таблицу приложения 1 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование организации		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м, НДС не облагается
1	АО «Крайжилкомресурс»		
1.1	Апшеронский район	с 01.01.2024 по 30.06.2024	515,23
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	552,35
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	552,35
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	591,16
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	591,16
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	621,31
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	621,31
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	643,88
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	643,88
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	655,59
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	655,59
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	695,86
1.2	Белореченский район	с 01.01.2024 по 30.06.2024	469,95
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	503,80
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	503,80
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	540,05
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	540,05
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	540,05
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	540,05
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	559,07
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	559,07
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	564,62

2

		с 01.01.2029 по 30.06.2029	564,62
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	604,01
1.3	Туапсинский муниципальный округ	с 01.01.2024 по 30.06.2024	604,78
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	604,78
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	604,78
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	675,70
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	675,70
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	710,16
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	710,16
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	738,56
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	738,56
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	752,76
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	752,76
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	798,22
1.4	муниципальный округ Горячий Ключ	с 01.01.2024 по 30.06.2024	571,45
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	571,45
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	571,45
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	611,49
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	611,49
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	642,68
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	642,68
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	666,16
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	666,16
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	679,02
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	679,02
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	719,97
1.5	городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края	с 01.01.2024 по 30.06.2024	820,26
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	820,26
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	820,26
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	959,35
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	959,35
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	1 008,27
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	922,81
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	922,81
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	922,81
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	1 087,90
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	1 082,05
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	1 082,05
1.6	Федеральная территория «Сириус»	с 01.01.2024 по 30.06.2024	820,26
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	820,26
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	820,26
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	959,35
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	959,35
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	1 008,27
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	875,74
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	875,74

		с 01.01.2028 по 30.06.2028	875,74
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	1 011,19
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	1 011,19
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	1 145,85

».

2) таблицу приложения 2 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование организации	Тариф на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./тонна	
		без НДС	с НДС
1	АО «Крайжилкомресурс»		
1.1.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	799,66	959,59
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	917,37	1 100,84
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	917,37	1 100,84
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 013,56	1 216,27
	с 01.01.2026 по 30.09.2026	1 013,56	1 236,55
	с 01.10.2026 по 31.12.2026	3 344,41	4 080,18
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 099,01	1 340,79
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1 099,01	1 340,79
	с 01.01.2028 по 30.06.2028	1 099,01	1 340,79
	с 01.07.2028 по 31.12.2028	1 111,23	1 355,70

».

3. В приложении 4:

1) в разделе 1:

подпункты 3 – 6 пункта 1.1 изложить в следующей редакции:

«3) на 2026 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Объём поступивших отходов
1	Объем отходов всего:	тыс. куб. м	6 085,95329
1.1	Апшеронский район	тыс. куб. м	206,42718
1.2	Белореченский район	тыс. куб. м	296,88414
1.3	городской округ Горячий Ключ	тыс. куб. м	260,11694
1.4	Туапсинский район	тыс. куб. м	711,82995
1.5	городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края	тыс. куб. м	4 260,32880
1.6.	Федеральная территория «Сириус»	тыс. куб. м	350,36628

4) на 2027 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Объём поступивших отходов
1	Объем отходов всего:	тыс. куб. м	6 085,95329
1.1	Апшеронский район	тыс. куб. м	206,42718
1.2	Белореченский район	тыс. куб. м	296,88414
1.3	городской округ Горячий Ключ	тыс. куб. м	260,11694
1.4	Туапсинский район	тыс. куб. м	711,82995
1.5	городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края	тыс. куб. м	4 260,32880
1.6.	Федеральная территория «Сириус»	тыс. куб. м	350,36628

5) на 2028 год:

№	Наименование показателя	Единица	Объём

4

п/п		измерения	поступивших отходов
1	Объем отходов всего:	тыс. куб. м	6 085,95329
1.1	Апшеронский район	тыс. куб. м	206,42718
1.2	Белореченский район	тыс. куб. м	296,88414
1.3	городской округ Горячий Ключ	тыс. куб. м	260,11694
1.4	Туапсинский район	тыс. куб. м	711,82995
1.5	городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края	тыс. куб. м	4 260,32880
1.6.	Федеральная территория «Сириус»	тыс. куб. м	350,36628

6) на 2029 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Объём поступивших отходов
1	Объем отходов всего:	тыс. куб. м	6 085,95329
1.1	Апшеронский район	тыс. куб. м	206,42718
1.2	Белореченский район	тыс. куб. м	296,88414
1.3	городской округ Горячий Ключ	тыс. куб. м	260,11694
1.4	Туапсинский район	тыс. куб. м	711,82995
1.5	городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края	тыс. куб. м	4 260,32880
1.6.	Федеральная территория «Сириус»	тыс. куб. м	350,36628

».

в подпункте 1.2:

подпункты 3 - 5 изложить в следующей редакции:

«3) на 2026 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Масса поступивших отходов	Масса отходов, прошедшая обработку	Масса отходов, направленная на размещение
1	Масса отходов:	тонна	486 753,17	214 903,66	395 001,79
1.1	в пределах норматива по накоплению	тонна	486 753,17	214 903,66	395 001,79
1.2	сверх норматива по накоплению	тонна	0,00	0,00	0
2	Масса по видам отходов:	тонна	486 753,17	214 903,66	395 001,79
2.1	сортированные отходы	тонна	250 411,21	0,00	373 824,50
2.2	несортированные отходы	тонна	214 903,66	214 903,66	0,00
2.3	крупногабаритные отходы	тонна	21 438,31	0,00	21 177,29

4) на 2027 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Масса поступивших отходов	Масса отходов, прошедшая обработку	Масса отходов, направленная на размещение
1	Масса отходов:	тонна	486 753,17	229 861,39	381 882,44
1.1	в пределах норматива по накоплению	тонна	486 753,17	229 861,39	381 882,44
1.2	сверх норматива по накоплению	тонна	0,00	0,00	0
2	Масса по видам отходов:	тонна	486 753,17	229 861,39	381 882,44
2.1	сортированные отходы	тонна	235 453,47	0,00	360 835,65
2.2	несортированные отходы	тонна	229 861,39	229 861,39	0,00
2.3	крупногабаритные отходы	тонна	21 438,31	0,00	21 046,79

5) на 2028 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Масса поступивших отходов	Масса отходов, прошедшая обработку	Масса отходов, направленная на размещение

1	Масса отходов:	тонна	486 753,17	244 819,13	367 267,32
1.1	в пределах норматива по накоплению	тонна	486 753,17	244 819,13	367 267,32
1.2	сверх норматива по накоплению	тонна	0,00	0,00	0
2	Масса по видам отходов:	тонна	486 753,17	244 819,13	367 267,32
2.1	сортированные отходы	тонна	220 495,73	0,00	346 351,04
2.2	несортированные отходы	тонна	244 819,13	244 819,13	0,00
2.3	крупногабаритные отходы	тонна	21 438,31	0,00	20 916,28

»;

подпункт 6 исключить.

2) раздел 2 изложить в следующей редакции

«Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы. график их реализации

№ п/п	Наименование мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб. (без НДС)	График реализации мероприятий	
			Начало реализации мероприятия	Окончание реализации мероприятия
2024 год				
1	Восстановление щебеночного покрытия дорог S = 3 904 м2	1317,74	01.01.2024	31.12.2024
2025 год				
2	Ремонт железобетонного покрытия на площадке МСК – 72 м2	287,67	01.01.2025	31.12.2025
3	Восстановление щебеночного покрытия дорог S = 2 520 м2	816,05	01.01.2025	01.01.2025
4	Мероприятия по поддержанию объектов в соответствии с требованиями	255,63	01.01.2025	01.01.2025
5	Итого за 2025 год	1359,35		
2026 год				
6	Демонтажные и восстановительные работы пруд фильтрата № 1 (этап 1)	3424,66	01.09.2026	31.12.2026
2027 год				
7	Демонтажные и восстановительные работы пруд фильтрата № 1 (этап 2)	3526,03	11.01.2027	31.03.2027
2028 год				
8	Демонтажные и восстановительные работы пруд фильтрата №2	1793,68	01.01.2028	31.12.2028
9	Демонтажные и восстановительные работы пруд фильтрата № 3	1704,25	01.01.2028	31.12.2028
10	Мероприятия по поддержанию объектов в соответствии с требованиями	132,47	01.01.2028	01.01.2028
11	Итого за 2028 год	3630,4		

».

3) таблицу раздела 3 изложить с новой редакции:

«

Наименование показателя	Плановые значения показателей на период регулирования				
	2024	2025	2026	2027	2028
Показатели эффективности объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов					

Показатель бесперебойности приема твердых коммунальных отходов, %	-	-	98,6	98,6	98,6
Показатель эффективности учета твердых коммунальных отходов, %	-	-	100	100	100
Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку, %	2,5	2,5	-	-	-
Показатель эффективности извлечения вторичных ресурсов из твердых коммунальных отходов в результате их обработки, направляемых на утилизацию (за исключением энергетической утилизации и утилизации органической части твердых коммунальных отходов путем производства искусственных грунтов), %	-	-	10	15	20
показатель эффективности извлечения органической части твердых коммунальных отходов, направляемой на утилизацию путем производства искусственных грунтов;	-	-	32,7	30,6	28,7
Показатели эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов					
Показатель бесперебойности приема твердых коммунальных отходов, %	-	-	98,6	98,6	98,6
Показатель эффективности учета твердых коммунальных отходов, %	-	-	100	100	100
Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, %	0	0	0	0	0
Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, шт./га	0	0	0	0	0

»;

3) раздел 5 изложить в следующей редакции:

«Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на:

2024 год - 3 526 460,17 тыс. руб.;
2025 год - 4 158 243,00 тыс. руб.;
2026 год - 5 411 769,22 тыс. руб.;
2027 год - 5 217 900,02 тыс. руб.;
2028 год - 5 620 377,31 тыс. руб.;
2029 год - 6 034 693,86 тыс. руб.».

Начальник отдела цен и тарифов
в сфере транспорта, услуг и обращения
с твердыми коммунальными отходами С.В. Дорохин

Лицензия АО «Крайжилкомресурс»

ЮЖНОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)
ул. Красная, д. 19, г. Краснодар,, 350063
rpn23@rpn.gov.ru, (861) 268-62-30
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий № 72446
по состоянию на 00: 52 "06" декабря 2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-23/00405845

3. Дата предоставления лицензии: 16.04.2010

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КРАЙЖИЛКОМРЕСУРС"
АО "КРАЙЖИЛКОМРЕСУРС"
350020, КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ, Г. КРАСНОДАР, УЛ. РАШПИЛЕВСКАЯ, Д. 181, ПОМЕЩ. 40/2
ОГРН: 1062308034920

KGKR@MAIL.RU
(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:
—

АО «Крайжилкомресурс»
06 ДЕК 2023
ВХ. № 7460

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

_____

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
2308124997

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1) Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО

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

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

№ 164134 от 06.12.2023 г.

11. _____

(иные сведения)

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 46C4864EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62

Владелец: МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

(должность уполномоченного лица) (ЭП уполномоченного лица) (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Приложение
к выписке из реестра лицензий
от "06" декабря 2023г.

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты	3 01 148 01 39 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты	3 01 148 01 39 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты	3 01 148 01 39 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
молочная продукция некондиционная	3 01 159 01 10 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
молочная продукция некондиционная	3 01 159 01 10 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
молочная продукция некондиционная	3 01 159 01 10 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 01 29 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 01 29 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 01 29 4	IV	Обработка	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО

отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	IV	Обработка	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Обработка	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее	4 38 111 02 51 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО

тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	IV	Обработка	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 129 11 51 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 129 11 51 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 129 11 51 4	IV	Обработка	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 129 11 51 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее	4 38 191 02 51 4	IV	Обработка	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО

мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Обработка	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Обработка	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV	Обработка	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО

лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее	8 91 110 02 52 4	IV	Размещение	Краснодарский край, Белореченский район, Родниковское сельское поселение, справа на расстоянии 2,008 км от автодороги Майкоп - Усть-Лабинск - Кореновск. Полигон ТБО

Прием и переработка вторсырья

ООО «Базальт»

БАЗАЛЬТ
вместе сделаем планету чище

Юридический адрес:
352855, Краснодарский край, м.о. Туапсинский, пгт. Новомихайловский, ул.Морская, д.19
Почтовый адрес:
346400, Ростовская обл., г. Новочеркасск, а/я 54
ИНН 6153034248 КПП 236401001 ОГРН 1136186000675
р/с 40702810100300002692
ПАО КБ "ЦЕНТР-ИНВЕСТ"
БИК: 046015762 к/с: 30101810100000000762
тел. (863) 294-93-63 director@prorecycler.ru сборвторсырья.рф

26.06.2025

ООО «ИПИГАЗ»

Коммерческое предложение

ООО «Базальт», работающее в Краснодаре, Краснодарском и Ставропольском Краях, в Ростове и Ростовской области в сфере сбора и переработки вторичного сырья (макулатура всех видов и полиэтиленовая пленка), предлагает сотрудничество по закупке вторсырья.

Предлагаемая цена на вторсырье на июнь 2025 г.:

- МС-5Б (Гофрокартон) – 4 руб/кг без учета НДС,
- Стрейч пленка прозрач. –до 15 руб/кг с учетом НДС,
- ПВД пленка прозрач. – до 20 руб/кг с учетом НДС,
- Пленка микс (цветная + прозрач.) - до 10/кг с учетом НДС,
- Цветная пленка - до 10/кг с учетом НДС,

Доставка вторсырья осуществляется Вашими силами. Адреса пунктов приёма ВС:

1. п. Яблоновский, ул. Технопарковая, 5 (Прием только пленки)
2. п.Четук, ул. Мира, 1
3. г.Невинномысск, ул. Маяковского, 28

В числе наших партнеров сети магазинов «Перекресток», «Фруктис», «Ермолино», «ВоенторгРитейл», «Деловые линии», «Магнит» и пр. Работаем добросовестно! Предоставляем всю необходимую документацию для Вашей отчетности.

Мы будем рады сотрудничеству с Вами!
Надеемся на взаимовыгодное и долгосрочное сотрудничество!

Генеральный директор **Помогалов Р. М.**

Ростовская область г. Сальск Общество с ограниченной ответственностью "Базальт" ИНН 6153034248 ОГРН 1136186000675

ООО «ИПИГАЗ»
вх. №10390-ВХ-2025
от 27.06.2025

ООО «ЭКО СИТИ»
ИНН 0105083325, ОГРН 1210100000879
385000, г. Майкоп, пер. Авиационный 13 «Г»
+ 7 (964)899-66-66, +7 (960) 436 65 15
e-mail: ecocity.01@mail.ru

Исх. № 743
От 27.07.2025

Уважаемый партнёр!

На Ваш запрос № 12271-ТМН/2025 от 25.06.2025 (Вх. № 534 от 27.07.2025) сообщаем о том, что наша организация оказывает услуги по вывозу и приему вторсырья по Республике Адыгея и близлежащим населенным пунктам. Территориально мы находимся в г. Майкопе, Республике Адыгея. С клиентами из удаленных городов мы работаем от оптового объема 15 – 20 тонн. Если у Вас есть возможность организовать привоз своими силами к нам на базу, Вы можете привезти любой объем.

Ниже прилагаем прайс-лист по приемным позициям вторичных ресурсов:

НАИМЕНОВАНИЕ СЫРЬЯ	руб./кг
ПЛАСТИК	
Канистры и флаконы ПНД	15,00
Мешки ПП	5,00
ПЭТ - бутылки	10,00
Ящик овощной	4,00
Биг-Бэги	10,00
МАКУЛАТУРА	
Гофрокартон	3,00
Белая А4 (архив)	5,00
Макулатура микс (книги, газеты, журналы)	3,00
ПЛЕНКА	
ПВД прозрачная чистая	15,00
Пленка стрейч чистая	10,00
ПВД тепличная - % засор, влажность	10,00

**Цены указана с учетом доставки сырья силами Продавца.*

С уважением, Генеральный директор ООО «ЭкоСити»

Тлевцежев Раджиб Схатбиевич

Утилизация отходов

ЭКОБИО
НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

Общество с ограниченной ответственностью
«Научно-производственное предприятие
«ЭКОБИО» 353383, Краснодарский край, Крымский
район, г. Крымск, ул. Свердлова, дом 2, этаж 4,
помещение 143
ОГРН 1042320795802 ИНН 2337028208 КПП 233701001
тел./факс: 8 (86131) 2-22-63 | e-mail: ekobio23@gmail.com

вх№170 от 12.05.2026
на № 4947-ТМН/2026 от 21.04.2026

Главному инженеру
ОП ООО "ИПИГАЗ"в г. Тюмени
Старикову А.Ю.

Коммерческое предложение

Уважаемый Алексей Юрьевич!

ООО «НПП «ЭКОБИО» осуществляет свою деятельность по обращению с отходами на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов III-IV классов опасности №Л020-00113-77/00115347 от 02.09.2009 г. и имеет в собственности полигон по обращению с отходами III-V классов опасности расположенный по адресу: Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени «Советской Армии» адрес ориентира: с/о Нижнебаканский, кадастровые номера земельных участков 23:15:1005000:0067 и 23:15:1005000:0068.

Настоящим письмом сообщаем, что ООО «НПП «ЭКОБИО» имеет возможность принять отходы, образующиеся при проведении строительных работ на объектах:

-Межпоселковый газопровод к с. Варваровка, с. Сукко ГО город-курорт Анапа;

-Межпоселковый газопровод к х. Малько-х. Спасов-х. Красная Горка Апшеронского района Краснодарского края;

-Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское- с. Анастасиевка- аул. Мал. Псеушхо-аул. Бол. Псеушхо Туапсинского округа Краснодарского края;

-Межпоселковый газопровод к с. Индюк-п. Горный-с. Шаумян Туапсинского округа Краснодарского края;

- Межпоселковый газопровод к с. Гойтх-х. Папоротный-с. Терзиян Туапсинского округа Краснодарского края;

-Межпоселковый газопровод к п.Октябрьский-с.4-я Гунайка Туапсинского округа Краснодарского края;

-Межпоселковый газопровод к с. Дедеркой Туапсинского округа Краснодарского края;

-Межпоселковый газопровод к с.Заречье Туапсинского округа Краснодарского края.

Стоимость оказания услуг по приему отходов без учета стоимости транспортировки составляет:

1.Растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве (код ФККО 8 11 122 11 39 4) – 10 166 руб./м ^{3} с НДС 22%.

2. Шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением раствора глинистого на водной основе практически неопасные (код ФККО 8 11 123 12 39 5) – 8 133 руб./м ^{3} с НДС 22%.

Стоимость транспортировки отходов с объектов, расположенных г. Анапа,

Апшеронском и Туапсинском муниципальных районах до полигона ООО «НПП «ЭКОБИО» составляет 40,66 руб./1 тонно-километр с учетом НДС-22%.

Приложение:
1. Лицензия №Л020-00113-77/00115347 от 02.09.2009 г.

С уважением,
директор С.Г. Федоров

Исп. Коренина Светлана Васильевна
тел. 8-965-455-04-84

www.ekobio23.ru

Лицензия ООО «НПП ЭКОБИО»

ЮЖНОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

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

ул. Красная, д. 19, г. Краснодар., 350063

rpn23@rpn.gov.ru, (861) 268-62-30

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

Выписка из реестра лицензий № 94269

по состоянию на "21" октября 2024г.

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-77/00115347

3. Дата предоставления лицензии: 02.09.2009

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ЭКОБИО"
ООО "НПП"ЭКОБИО"
353383, КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ, Р-Н КРЫМСКИЙ, Г. КРЫМСК, УЛ. СВЕРДЛОВА, Д. 2, ЭТАЖ 4, ПОМЕЩ. 143
ОГРН: 1042320795802

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
2337028208

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1) 353383, Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Свердлова, 2, помещение 143

2) Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени Советской армии (земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0067, земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0068)
3) Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1

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

Обезвреживание отходов III IV класса опасности
Сбор отходов III IV класса опасности
Размещение отходов III IV класса опасности
Транспортирование отходов III IV класса опасности
Обработка отходов III IV класса опасности
Утилизация отходов III IV класса опасности

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:
Приказ № от ..
№ 263138 от 25.04.2024

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 58D9D2CC031240432B89398725AE2673
Владелец: МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Действителен с 22.03.2024 по 15.06.2025

(должность уполномоченного лица)	(ЭП уполномоченного лица)	(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

Приложение
к выписке из реестра лицензий
от "21" октября 2024г.

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
конденсат газовый нефтяного (попутного) газа	2 12 101 01 31 3	III	Транспортирование	353383, Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Свердлова, 2, помещение 143
растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные	2 91 111 12 39 3	III	Транспортирование	353383, Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Свердлова, 2, помещение 143
отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	III	Транспортирование	353383, Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Свердлова, 2, помещение 143
проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2 91 211 01 20 3	III	Транспортирование	353383, Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Свердлова, 2, помещение 143
асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	III	Транспортирование	353383, Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Свердлова, 2, помещение 143
шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 261 11 39 3	III	Транспортирование	353383, Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Свердлова, 2, помещение 143
масла растительные, отработанные при жарке овощей	3 01 132 12 31 3	III	Транспортирование	353383, Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Свердлова, 2, помещение 143
окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла 15% и более	3 51 501 01 39 3	III	Транспортирование	353383, Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Свердлова, 2, помещение 143
смазочно-охлаждающие масла, отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	III	Транспортирование	353383, Краснодарский край, Крымский

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающе среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
				кадастровым номером :15:1005000:0067 земельный участок с кадастровым номером :15:1005000:0068
пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	IV	Обезвреживание	Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени Советской армии (земельный участок с кадастровым номером :15:1005000:0067 земельный участок с кадастровым номером :15:1005000:0068
пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени Советской армии (земельный участок с кадастровым номером :15:1005000:0067 земельный участок с кадастровым номером :15:1005000:0068
пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени Советской армии (земельный участок с кадастровым номером :15:1005000:0067 земельный участок с кадастровым номером :15:1005000:0068
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Обезвреживание	Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени Советской армии (земельный участок с кадастровым номером

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающе среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
				23:15:1005000:0067, земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0068)
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени Советской армии (земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0067, земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0068)
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Транспортирование	Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени Советской армии (земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0067, земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0068)
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Обезвреживание	Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени Советской армии (земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0067, земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0068)
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Сбор	Краснодарский край, Крымский район, колхоз имени Советской армии (земельный участок с кадастровым номером 23:15:1005000:0067, земельный

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающе среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
грунт насыпной, загрязненный отходами строительных материалов	8 11 115 31 40 4	IV	Транспортирование	Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1
растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений	8 11 122 11 39 4	IV	Транспортирование	Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1
шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	8 11 123 11 39 4	IV	Транспортирование	Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1
древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	IV	Транспортирование	Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1
мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV	Транспортирование	Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1
отходы подготовки строительного участка, содержащие преимущественно древесину, бетон, железо	8 19 911 11 70 4	IV	Транспортирование	Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1
отходы плиточного клея на основе цемента затвердевшего малоопасные	8 22 131 11 20 4	IV	Транспортирование	Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1
отходы изделий из асбоцемента при ремонте инженерных коммуникаций	8 22 171 11 51 4	IV	Транспортирование	Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1
лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	8 22 211 11 20 4	IV	Транспортирование	Сахалинская область, Охинский район, г. Оха, ул. Красноармейская, 28/1

Общество с Ограниченной Ответственностью
«СЕРВИС ГРУПП»
(ООО «СГ»)

Индекс 350087, г. Краснодар,
ул. 40 Летия-Победы дом 37, оф. 401;
тел. +7 918 032 86 60; mail: servisgrupp56@mail.ru;
сайт: https://servis-grupp93.ru/
ОГРН: 1182375014964; КПП: 231101001;
ИНН: 2311254322

Главному инженеру
ОП ООО «ИПИГАЗ» в г. Тюмени

12.05.2026 № **12/05ВА-212**
на №**4947** от **21.04.2026**

Коммерческое предложение

Уважаемый потенциальный Заказчик!

ООО «Сервис-Групп» осуществляет деятельность с отходами I - IV классов опасности на территории Краснодарского края, согласно лицензии, выданной южным межрегиональным управлением Росприроднадзора от 20.02.2020г. № 023 00831.

Объект ООО «Сервис-Групп», по обработке, утилизации, размещению и обезвреживанию опасных отходов находится в Краснодарском крае, на расстояние 4 км. от жилых построек ст. Тбилисская. Имеет все необходимые разрешительные документы в том числе:

- Постановка на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (I категория);
- Разрешенное использование земельного участка производства работ из государственной информационной системы обеспечения градостроительной деятельности «Специальная деятельность» (код 12.2);
- Положительное заключение экспертной комиссии на установки «Гейзер ИУ- 2000», «Гейзер ИУ-1000», «HURIKAN - 1000», в ходе проведения государственной экологической экспертизы проекта технической документации о соответствии экологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды и утверждено приказом в соответствии с Федеральным от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».
- СЭЗ (Здания, строения, сооружения, помещения, оборудование и иное имущество, используемые для осуществления деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов).

Имея большой опыт и положительные отзывы, ООО «Сервис-Групп» готово предложить себя в качестве потенциального исполнителя услуг по сбору, транспортированию и отходов I - IV классов опасности.

Стоимость услуг ООО «Сервис-Групп» представлена в Приложении №1.

Надеемся на долгосрочное и взаимовыгодное партнёрство!

С уважением,
Генеральный директор И.И. Кургановская

Приложение №1

№ п/п	Код по ФККО	Наименование отхода	Класс опасности	Ед. изм.	Цена, руб. за ед. без НДС
1	7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	тн.	9 000,00
2	9 19 100 02 20 4	Шлак сварочный	4	тн.	15 000,00
3	4 68 112 02 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	тн.	20 000,00
4	4 38 191 02 51 4	Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	тн.	15 000,00
5	9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	тн.	12 000,00
6	1 52 110 01 21 5	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	5	тн.	7 000,00
7	1 52 110 02 21 5	Отходы корчевания пней	5	тн.	7 000,00
8	8 11 100 01 49 5	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, незагрязненный опасными веществами	5	тн.	7 200,00
9	8 19 100 03 21 5	Отходы строительного щебня незагрязненные	5	тн.	1 050,00
10	8 22 201 01 21 5	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	5	тн.	10 000,00
11	9 19 100 01 20 5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	тн.	15 000,00
12	4 34 120 04 51 5	Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	5	тн.	20 000,00
13	4 34 110 02 29 5	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	5	тн.	15 000,00
14	4 05 181 01 60 5	Мешки бумажные не влагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные	5	тн.	4 500,00
15	4 34 110 03 51 5	Лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	5	тн.	35 000,00
16	4 61 200 99 20 5	Лом и отходы стальные несортированные	5	тн.	2 500,00
17	4 82 302 01 52 5	Отходы изолированных проводов и кабелей	5	тн.	20 000,00
18	8 11 123 12 39 5	Шламы буровые при горизонтальном, наклонно- направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе практически неопасные	5	тн.	7 000,00
19	-	Транспортировка отходов 3-4 класса (ГАЗ, ГАЗЕЛЬ) (рейс)	-	Рейс	32 000,00
21	-	Транспортировка отходов 3-4 класса (МАЗ-тягач, Ломовоз, КАМАЗ с КМУ) (рейс)	-	Рейс	45 000,00
22	-	Транспортировка отходов 3-4 класса (Автоцистерна вакуумная) (рейс)	-	Рейс	50 000,00

Лицензия ООО «Сервис Групп»



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 0 2 3 0 0 8 3 1

от «20» февраля 2020 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV класса опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор

(указывается в соответствии с

транспортирование, обработка, обезвреживание отходов I -IV класса опасности

перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной

(полное и (в случае если имеется) сокращенное

ответственностью " Сервис - Групп ", (ООО " Сервис - Групп ")

наименование, организационно-правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1182375014964

Идентификационный номер налогоплательщика 2311254322

0172017 ❄

БИОПОТЕНЦИАЛ
работаем в сфере экологии
350007, Краснодарский край, г. Краснодар,
Проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4
тел.: +7(861) 267-72-40, 210-04-98
e-mail: bio123@biopotencial.ru
ИНН 2309082108 **КПП** 230901001
Филиал «Южный» ПАО «Банк Уралсиб» г. Краснодар
БИК 040349700
р/с 407 028 108 473 001 021 16
к/с 301 018 104 000 000 007 00

№ 996 от 22.04.2026

на № _____ от _____

ООО «ИПИГАЗ»
109428, Г. Москва, Проспект Рязанский, д.22, корпус 2, этаж 7, пом. 8, ком. 19.
ИНН 7707666430 КПП 772101001

Коммерческое предложение

На основании Лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию отходов I-IV классов опасности, выданную 07.11.2008г., №Л020-00113-23/00115103 (Приказ с внесении изменений в реестр лицензий №129 от 13.02.2024г.), а также согласно ТУ, обращение с отходами V класса опасности.

На Ваш запрос сообщаем о возможности оказать услуги по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию отходов, образующихся на объекте ООО «ИПИГАЗ» в Краснодарском крае.

Транспортирование отходов будет осуществляться на производственный участок ООО «Биопотенциал», расположенный по адресу: Краснодарский край, Северский р-н, пгт. Афипский.

Стоимость услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию, утилизации отходов 3-5 класса опасности, составит:

№ п/п	Код по ФККО	Наименование отхода	Ед. изм.	Цена руб. с НДС 22% за ед. изм.	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
1	40635001313	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	т	20 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
2	91920101393	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	т	20 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
3	73310001724	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	т	23 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Обработка
4	72110001394	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	т	26 800,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
5	46811202514	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	т	35 700,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор
6	91920402604	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	т	23 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор
7	91910002204	Шлак сварочный	т	41 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор
8	15211001215	отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	м³	5 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
9	15211002215	отходы корчевания пней	м³	5 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация

10	40518101605	Мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные	т	14 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
11	46120099205	лом и отходы стальные несортированные	т	36 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
12	43411003515	Лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	т	70 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
13	43412004515	Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	т	70 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
14	48230201525	Отходы изолированных проводов и кабелей	т	29 700,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
15	81110001495	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	т	2 100,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
16	81112312395	Шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе практически неопасные	т	7 300,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
17	82220101215	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	т	6 300,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
18	91910001205	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	т	41 500,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
19	72110001394	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	т	14 300,00	Транспортирование, Обезвреживание, Сбор, Утилизация
20	Транспортирование отходов автотранспортом Газель грузоподъемностью 1,2т. из п. Октябрьский и с. 4-я Гунайка в пгт Афипский		1 Рейс	47 500,00	
21	Транспортирование отходов автотранспортом Газель грузоподъемностью 1,2т. из с. Георгиевское, с. Анастасиевка и аул Мал.Псеушхо в пгт Афипский		1 Рейс	49 500,00	
22	Транспортирование отходов автотранспортом Газель грузоподъемностью 1,2т. из с. Гойтх, х. Папоротный и с. Терзиян п в пгт Афипский		1 Рейс	47 000,00	
23	Транспортирование отходов автотранспортом Газель грузоподъемностью 1,2т. из с. Индюк, п. Горный и с. Шаумян		1 Рейс	45 000,00	
24	Транспортирование отходов автотранспортом Газель грузоподъемностью 1,2т. из с. Заречье в пгт Афипский		1 Рейс	43 000,00	
25	Транспортирование отходов автотранспортом Газель грузоподъемностью 1,2т. из с. Дедеркой в пгт Афипский		1 Рейс	44 500,00	
26	Транспортирование отходов автотранспортом Газель грузоподъемностью 1,2т. из с. Варваровка и с. Сукко в пгт Афипский		1 Рейс	57 000,00	
27	Транспортирование отходов автотранспортом КАМАЗ грузоподъемность 10т. из п. Октябрьский и с. 4-я Гунайка в пгт Афипский		1 Рейс	56 000,00	
28	Транспортирование отходов автотранспортом КАМАЗ грузоподъемность 10т. из с. Георгиевское, с. Анастасиевка и аул Мал.Псеушхо в пгт Афипский		1 Рейс	58 500,00	
29	Транспортирование отходов автотранспортом КАМАЗ грузоподъемность 10т. из с. Гойтх, х. Папоротный и с. Терзиян п в пгт Афипский		1 Рейс	55 500,00	
30	Транспортирование отходов автотранспортом КАМАЗ грузоподъемность 10т. из Туапсинского района в х. Белый		1 Рейс	53 500,00	
31	Транспортирование отходов автотранспортом КАМАЗ грузоподъемность 10т. из с. Заречье в пгт Афипский		1 Рейс	50 500,00	
32	Транспортирование отходов автотранспортом КАМАЗ грузоподъемность 10т. и из с. Дедеркой в пгт Афипский		1 Рейс	53 000,00	

Исп.: Шрамко Анна +7-989-804-38-77

33	Транспортирование отходов автотранспортом КАМАЗ грузоподъемность 10т. из с. Варваровка и с. Сукко в пгт Афипский	1 Рейс	67 500,00
34	Транспортирование отходов автотранспортом MAN с п/п грузоподъемностью 24т. из п. Октябрьский и с. 4-я Гунайка в пгт Афипский	1 Рейс	60 000,00
35	Транспортирование отходов автотранспортом MAN с п/п грузоподъемностью 24т. из с. Георгиевское, с. Анастасиевка и аул Мал.Псеушхо в пгт Афипский	1 Рейс	63 000,00
36	Транспортирование отходов автотранспортом MAN с п/п грузоподъемностью 24т. из с. Гойтх, х. Папоротный и с. Терзиян п в пгт Афипский	1 Рейс	60 000,00
37	Транспортирование отходов автотранспортом MAN с п/п грузоподъемностью 24т. из Туапсинского района вх. Белый	1 Рейс	57 500,00
38	Транспортирование отходов автотранспортом MAN с п/п грузоподъемностью 24т. из с. Заречье в пгт Афипский	1 Рейс	54 500,00
39	Транспортирование отходов автотранспортом MAN с п/п грузоподъемностью 24т. из с. Делеркой в пгт Афипский	1 Рейс	57 000,00
40	Транспортирование отходов автотранспортом MAN с п/п грузоподъемностью 24т. из с. Варваровка и с. Сукко в пгт Афипский	1 Рейс	72 500,00
41	Транспортирование отходов автотранспортом Илосос объемом 10м³ из п. Октябрьский и с. 4-я Гунайка в пгт Афипский	1 Рейс	56 000,00
42	Транспортирование отходов автотранспортом Илосос объемом 10м³ из с. Георгиевское, с. Анастасиевка и аул Мал.Псеушхо в пгт Афипский	1 Рейс	58 500,00
43	Транспортирование отходов автотранспортом Илосос объемом 10м³ из с. Гойтх, х. Папоротный и с. Терзиян п в пгт Афипский	1 Рейс	55 500,00
44	Транспортирование отходов автотранспортом Илосос объемом 10м³ из Туапсинского района в х. Белый	1 Рейс	53 500,00
45	Транспортирование отходов автотранспортом Илосос объемом 10м³ из с. Заречье в пгт Афипский	1 Рейс	50 500,00
46	Транспортирование отходов автотранспортом Илосос объемом 10м³ из с. Делеркой в пгт Афипский	1 Рейс	53 000,00
47	Транспортирование отходов автотранспортом Илосос объемом 10м³ из с. Варваровка и с. Сукко в пгт Афипский	1 Рейс	67 500,00
48	Разработка паспорта отходов (предоставление образцов отходов Заказчиком в лабораторию ООО "Биопотенциал" в г. Краснодар)	1 шт	9 500,00
49	Разработка протокола биотестирования (предоставление образцов отходов Заказчиком в лабораторию ООО "Биопотенциал" в г. Краснодар)	1 шт	9 500,00

— Погрузка отходов осуществляется силами Заказчика;
— Для осуществления деятельности с отходами Заказчик обязан предоставить копии паспорта отходов (3-5 класс), протокол биотестирования (5 класс), или копии материалов, обосновывающих отнесение отхода к классу опасности для окружающей среды;
— Предложение действительно в течении 6 месяцев;
— * При отборе проб отходов сотрудниками ИЛЦ ООО "Биопотенциал" стоимость разработки паспорта отходов и протокола биотестирования рассчитывается дополнительно.

Главный инженер
ООО «Биопотенциал» **Е.В. Муляр**

Исп.: Шрамко Анна +7-989-804-38-77

БИОПОТЕНЦИАЛ
работаем в сфере экологии
350072, Краснодарский край, г. Краснодар,
ул. Московская, 95
тел.: +7(861) 267-72-40, 210-04-98
e-mail: bio123@biopotencial.ru
ИНН 2309082108 КПП 231101001
Филиал «Южный» ПАО «Банк Уралсиб» г. Краснодар
БИК 040349700
р/с 407 028 108 473 001 021 16
к/с 301 018 104 000 000 007 00

ООО "ИПИГАЗ"
г. Тюмень

№ 1497 от 25.06.2026
на № 7478-ТМН/2026 от 24.06.2026

Коммерческое предложение

На основании Лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию отходов I-IV классов опасности, выданную 07.11.2008г., №Л020-00113-23/00115103, а также согласно ТУ, обращение с отходами V класса опасности.

На Ваш запрос сообщаем о возможности оказать услуги по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию отходов, образующихся на объекте «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо –аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края».

Транспортирование отходов будет осуществляться на производственный участок ООО «Биопотенциал», расположенный по адресу: Краснодарский край, Северский р-н, пгт. Афипский.

Стоимость услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию, утилизации отходов 3-4 класса опасности, составит:

№ п/п	Код по ФККО	Наименование отхода/ услуги	Ед. изм.	Цена с НДС 22% за ед. изм., руб.
1	15211002215	отходы корчевания пней	м²	3 000,00
2	15211001215	отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	м³	3 000,00
3	45610001515	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	т	36 000,00
4	40231201624	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	т	20 500,00
5	40310100524	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	т	20 500,00
6	49110101525	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	т	36 000,00
7	49110511524	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	т	20 500,00
8	43812203514	Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	т	61 000,00
9	44317111524	фильтры с загрузкой на основе активированного угля, отработанные при очистке сточных вод дождевой (ливневой) канализации от взвешенных веществ и нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	т	17 500,00
10	82611111203	Отходы битума нефтяного строительного	т	26 000,00
11	81110001495	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	т	1 600,00
12	Транспортирование отходов автотранспортом Газель грузоподъемностью 1,2т. из Туапсинского района в пгт Афипский		1 рейс	48 500,00
13	Транспортирование отходов автотранспортом КАМАЗ грузоподъемность 10т. из Туапсинского района в пгт Афипский		1 рейс	57 500,00
14	Транспортирование отходов автотранспортом MAN с п/п грузоподъемностью 24т. из Туапсинского района в пгт Афипский		1 рейс	62 000,00
15	Транспортирование отходов спецтранспортом Бункеровоз объемом 8м³ из Туапсинского района в пгт Афипский		1 рейс	57 500,00

— Погрузка отходов осуществляется силами Заказчика;
— Для осуществления деятельности с отходами Заказчик обязан предоставить копии паспорта отходов (3-5 класс), протокол биотестирования (5 класс), или копии материалов, обосновывающих отнесение отхода к классу опасности для окружающей среды;
— Предложение действительно в течении 6 месяцев.

Главный инженер ООО «Биопотенциал» **Е.В. Муляр**

Исп.: А.Е. Шрамко +7-989-804-38-77

Южное межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

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

350063, КРАЙ КРАСНОДАРСКИЙ, ГОРОД КРАСНОДАР, УЛИЦА КРАСНАЯ, ДОМ 19, rpn23@rpn.gov.ru, 8 (861) 268-62-30

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

00000000006831767

Выписка из реестра лицензий № 48931
по состоянию на 07:46:00 15.04.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-23/00115103

3. Дата предоставления лицензии: 26.01.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
Общество с ограниченной ответственностью "Биопотенциал", ООО "Биопотенциал", Общество с ограниченной ответственностью, 350007, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. проезд 1-й Нефтезаводской, 4, 1032304931581

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
2309082108

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
1. Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, участок автодороги "Джигинка-Темрюк" км 16+400, (+1400 слева от автодороги)
2. Краснодарский край, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, 4
3. Краснодарский край, Северский р-н, п. Афипский
4. Краснодарский край, Темрюкский р-н, х. Белый, в 1,5 км юго-западнее

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:
Обезвреживание отходов I, II, III, IV классов опасности
Обработка отходов II, III, IV классов опасности
Сбор отходов I, II, III, IV классов опасности
Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности
Утилизация отходов III, IV классов опасности

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

11. Дополнительная информация отсутствует

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

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



Руководитель Южного межрегионального управления Росприроднадзора — Молдованов Роман Александрович

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (ФИО уполномоченного лица)

М.П.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ВИАЛЕКС ЭКО»

353430, Краснодарский край, Анапский р-н, Анапская ст-ца, Южный пер. дом № 19
ИНН 2301084921, КПП 230101001, ОГРН 1142301001281
Р/с 40702810230000018098, К/с 30101810100000000602 в КРАСНОДАРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8619
ПАО СБЕРБАНК, БИК 040349602, ИНН 7707083893, ПАО «Сбербанк России» г. Краснодар

исх. от 07.05.2026

Главному инженеру ООО «ИПИГАЗ»

Старикову А.Ю.

Уважаемый Алексей Юрьевич!

ООО «ВИАЛЕКС ЭКО» (далее - Общество) в ответ на Ваш запрос сообщает следующее. Общество имеет лицензию на обращение с отходами от 14.06.2016 №Л020-00113-23/00046422, в том числе на обработку и утилизацию отходов III, IV классов опасности. Дополнительно Общество осуществляет утилизацию отходов V класса опасности.

Общество готово оказать услуги по обращению с отходами согласно утвержденному Прейскуранту цен на 2026 г. Перечень отходов представлен в таблице:

Код по ФККО	Название отхода	Цена с учетом НДС, руб/т	Вид обращения с отходом	Адрес места обращения с отходом
4 06 350 01 31 3	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	8500	Утилизация	Адрес 1
9 19 201 01 39 3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9500	Утилизация	Адрес 1
4 02 140 01 62 4	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	15000	Утилизация	Адрес 1
4 31 141 91 52 4	Обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	15000	Утилизация	Адрес 1
4 68 112 02 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	22500	Утилизация	Адрес 1
9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	10500	Утилизация	Адрес 1
4 91 101 01 52 5	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	25500	Утилизация	Адрес 3
4 04 190 00 51 5	Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	7500	Утилизация	Адрес 3
4 34 110 03 51 5	Лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	53500	Утилизация	Адрес 3
4 34 12 004 51 5	Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	53500	Утилизация	Адрес 3
4 82 302 01 52 5	Отходы изолированных проводов и кабелей	25500	Утилизация	Адрес 3
8 11 100 01 49 5	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, незагрязненный опасными веществами	2500	Утилизация	Адрес 3

ООО «ИПИГАЗ»
вх. № 4981-ВХ-2026
от 07.05.2026

Код по ФККО	Название отхода	Цена с учетом НДС, руб/т	Вид обращения с отходом	Адрес места обращения с отходом
8 11 123 12 39 5	Шлам буровой при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением раствора глинистого на водной основе практически неопасного	10500	Утилизация	Адрес 3
8 22 201 01 21 5	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8500	Утилизация	Адрес 3
8 22 301 01 21 5	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8500	Утилизация	Адрес 3
9 19 100 01 20 5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	25500	Утилизация	Адрес 3
8 19 200 03 21 5	Отходы строительного щебня незагрязненные	2500	Утилизация	Адрес 3
8 19 100 01 49 5	Отходы песка незагрязненные	2500	Утилизация	Адрес 3

Сокращенные адреса:

Адрес 1: Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Жукова, 50д;

Адрес 2: Краснодарский край, Крымский район, с. Киевское, ул. Привокзальная, 5;

Адрес 3: Краснодарский край, Крымский р-н, х. Ольховский, секция 27, контур 7.

Генеральный директор
ООО «ВИАЛЕКС ЭКО» Ищенко В.И.



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 023 00746

(Переоформление лицензии 023 № 00192 от 14.06.2016)

от «01» апреля 2019 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV класса опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

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

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью «ВИАЛЕКС ЭКО», ООО «ВИАЛЕКС ЭКО»

(полное и (в случае если имеется) сокращенное наименование, организационно-правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1114230100128 1

Идентификационный номер налогоплательщика 2301084921

0001015 ❊



Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 353430, Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская, пер. Южный, д.19

(указываются адрес места нахождения и

Краснодарский край, Крымский район, х. Ольховский, секция 27, контур 7; Краснодарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Жукова, 50д; Краснодарский край, Крымский район, с/п Нижнебаканское, в границах бывшего колхоза им. Советской армии (секция 17 часть контура 1); Краснодарский край, Крымский район, с. Киевское, ул. Привокзальная, 5

адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 14 » июня 2016 г. № 01.04/533

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 01 » апреля 2019 г. № 265

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 16-х страницах

Руководитель Межрегионального управления Росприроднадзора по Краснодарскому краю и Республике Адыгея — Р.А. Молдованов

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРРА-Н»
353900, Карла Маркса ул, д. 23, пом. 2, Новороссийск г, Краснодарский кр.
ИНН 2315130328 КПП 231501001 ОГРН 1072315000185
тел: 8 (918) 689-70-89, 8 (988) 670-77-00, 8 (988) 337-80-39, e-mail: terra-n.tbo@yandex.ru

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

ООО «ТЕРРА-Н» осуществляет деятельность по размещению и обработке отходов IV-V класса опасности, согласно лицензии № 023 00682 от 06.09.2018 года, образовавшихся на объектах находящихся в границах МО город Новороссийск и МО город Геленджик.

Прием осуществляется на специализированном объекте «Новороссийский экологический комплекс» ООО «ТЕРРА-Н» (Краснодарский край, Новороссийск город, урочище горы Щелба, земельный участок с кадастровым номером 23:47:0117002:1854).

Полный перечень принимаемых отходов обозначен в приложении к лицензии № 023 00682 от 06.09.2018 г. и в Приказе Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 38 от 14.02.2019 «О включении в Государственный реестр объектов размещения отходов».

Учет принимаемых отходов происходит в тоннах.

Строительные отходы в кусковой форме не должны превышать в размере 0,016 куб. м.

Влажность грунта на должна превышать 15%.

Перевод принятого веса в куб. м не производится.

Транспортировкой отходов ООО «ТЕРРА-Н» не занимается.

Стоимость оказания услуг за 1 тонну с учетом НДС 22% на 2026 год составляет:

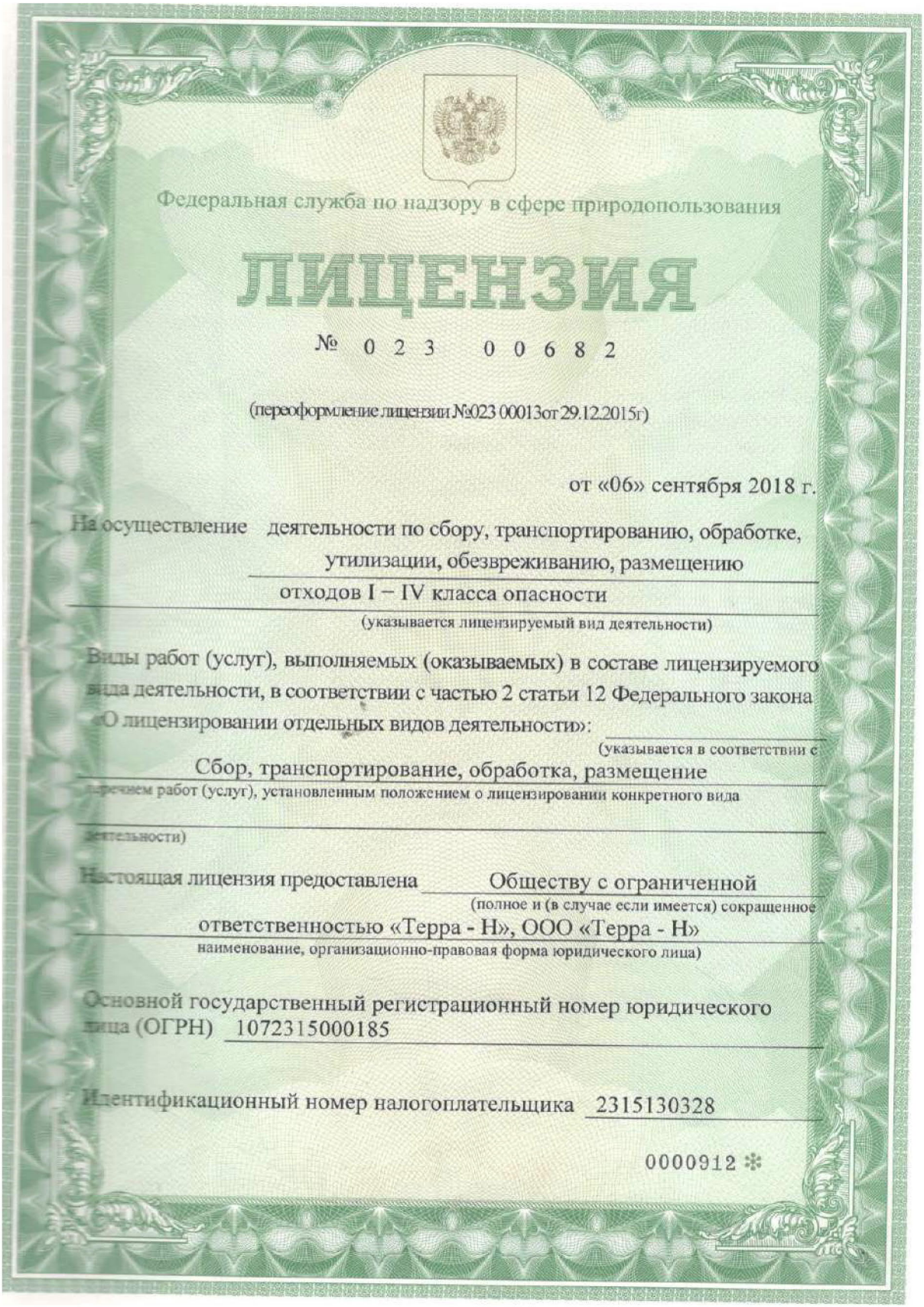
1. По размещению отходов, образовавшихся в процессе осуществления хозяйственной и (или) иной деятельности, за исключением ТКО – 1179,35 руб.
2. По размещению строительных отходов – 1179,35 руб.
3. По размещению грунта, не загрязненного опасными веществами – 40 руб.

Приложение: 1. Лицензия № 023 00682 от 06.09.2018
2. Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 38 от 14.02.2019

Директор ООО «ТЕРРА-Н» Елизаров А.Н.
21.04.2026

ООО «ИПИГАЗ»
вх. № 4501-ВХ-2026
от 24.04.2026

Лицензия ООО «Терра-Н»



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 0 2 3 0 0 6 8 2

(переоформление лицензии №023 00013 от 29.12.2015г)

от «06» сентября 2018 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV класса опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: (указывается в соответствии с

Сбор, транспортирование, обработка, размещение

перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной

(полное и (в случае если имеется) сокращенное

ответственностью «Терра - Н», ООО «Терра - Н»

наименование, организационно-правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1072315000185

Идентификационный номер налогоплательщика 2315130328

0000912 ❊



Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Карла Маркса, 23

(указываются адрес места нахождения и

353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, урочище Щелбы;
353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Карла Маркса, 23

адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого

вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 19 » ноября 2012 г. № 01.04/ 1632

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 06 » сентября 2018 г. № 01.04/ 755

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 3-х страницах

И.о. руководителя управления Росприроднадзора по Краснодарскому краю и Республике Адыгея — А.С. Снежко

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

серия 23 № 00682от 06.09.2018г.
(без лицензии недействительно)

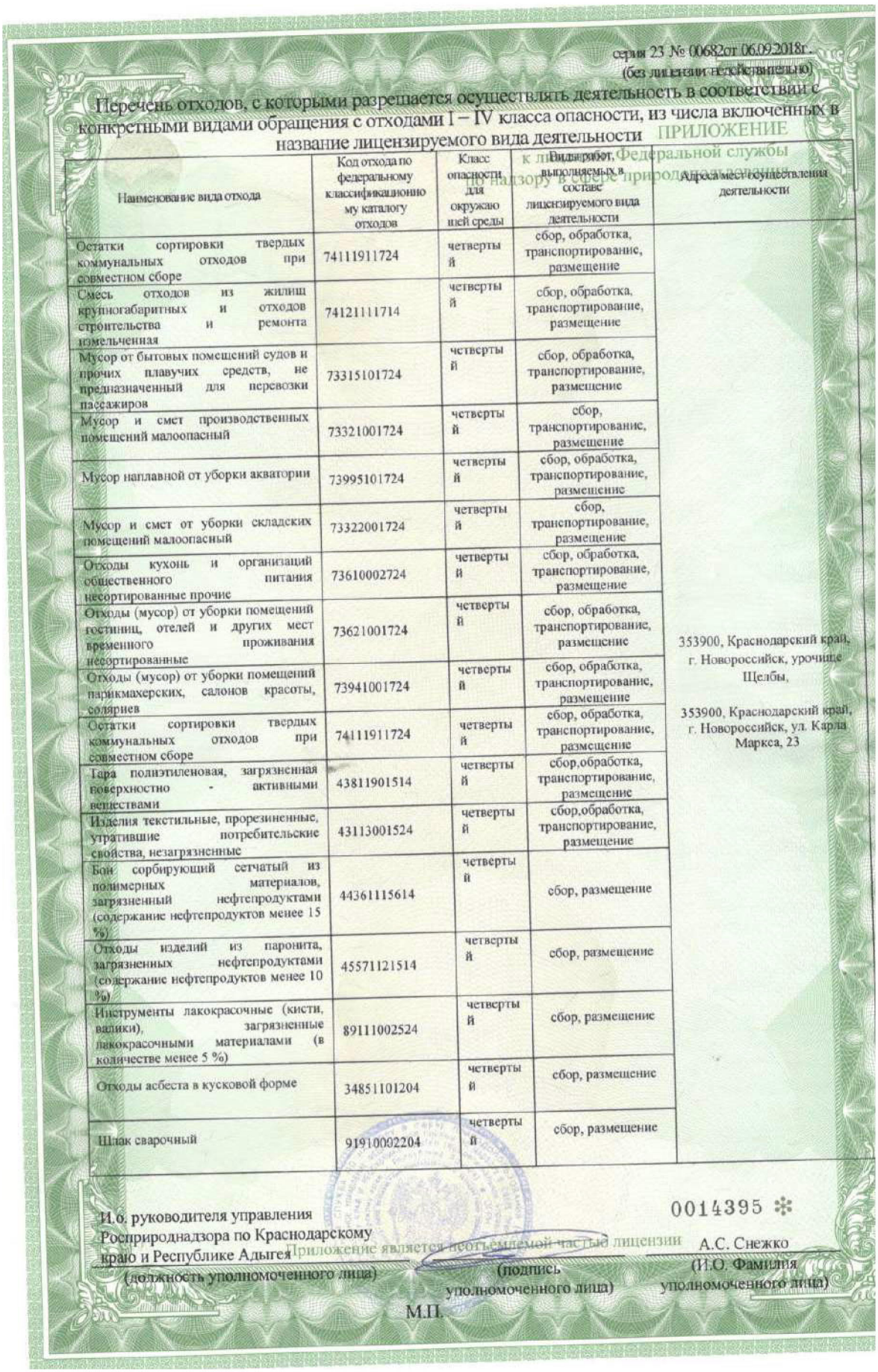
Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Ткань фильтрованная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная	44322101624	четвертый	сбор,обработка, размещение	353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, урочище Щелбы, 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Карла Маркса, 23
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	четвертый	сбор,обработка, размещение	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	36122102424	четвертый	сбор, размещение	
Мусор при очистке прибрежных защитных полос водоохранных зон и акваторий водных объектов	73995211714	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Отходы (мусор) от уборки полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог	73991101724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная дезинфицирующими средствами	43819111524	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Абразивный порошок на основе оксида кремния, отработанный при струйной очистке металлических поверхностей	36311111414	четвертый	сбор, размещение	
Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке готовых изделий (в том числе в упаковке)	92211511294	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Отходы (осадки) из выгребных ям	73210001304	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	72100001714	четвертый	сбор, транспортирование,обработка, размещение	
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	36122101424	четвертый	сбор, размещение	
Отходы рубероида	82621001514	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	72180001394	четвертый	сбор, размещение	

И.о. руководителя управления Росприроднадзора по Краснодарскому краю и Республике Адыгея — А.С. Снежко

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.



серия 23 № 0068 от 06.09.2018 г.
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе	74111911724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, урочище Щелбы, 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Карла Маркса, 23
Смесь отходов из жилищ крупногабаритных и отходов строительства и ремонта измельченная	74121111714	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенный для перевозки пассажиров	73315101724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Мусор наплавной от уборки акватории	73995101724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	73621001724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, солярией	73941001724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе	74111911724	четвертый	сбор, обработка, транспортирование, размещение	
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно - активными веществами	43811901514	четвертый	сбор,обработка, транспортирование, размещение	
Изделия текстильные, прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43113001524	четвертый	сбор,обработка, транспортирование, размещение	
Бон сорбирующий сетчатый из полимерных материалов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	44361115614	четвертый	сбор, размещение	
Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10 %)	45571121514	четвертый	сбор, размещение	
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	89111002524	четвертый	сбор, размещение	
Отходы асбеста в кусковой форме	34851101204	четвертый	сбор, размещение	
Шлак сварочный	91910002204	четвертый	сбор, размещение	

0014395

И.о. руководителя управления Росприроднадзора по Краснодарскому краю и Республике Адыгея — А.С. Снежко

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

серия 23 № 00682от 06.09.2018г.
(без лицензии недействительно)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

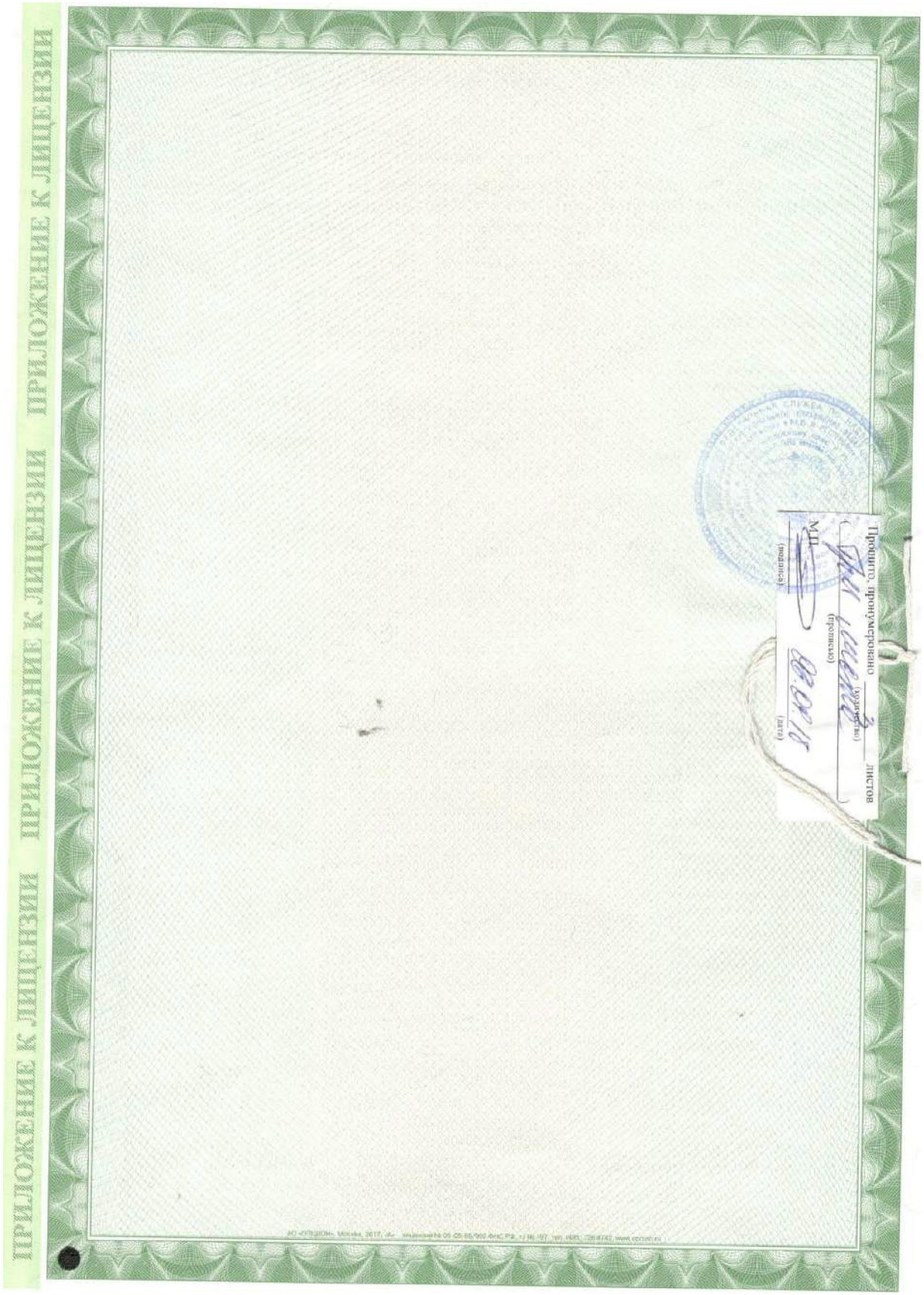
Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	четвертый	сбор, размещение	
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	72210101714	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	четвертый	сбор, размещение	
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	четвертый	сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	48120302524	четвертый	сбор,обработка, размещение	
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	четвертый	сбор,обработка, размещение	353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, урочище Щелбы,
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	четвертый	сбор, размещение	353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Карла Маркса, 23
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	четвертый	сбор,обработка, размещение	
Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	48120502524	четвертый	сбор,обработка, размещение	
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	четвертый	сбор,обработка, размещение	
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	92031002524	четвертый	сбор, размещение	
Фильтрат полигонов захоронения твердых коммунальных отходов малоопасный	73910112394	четвертый	сбор, транспортирование, размещение	
Спецодежда из хлопчатобумажных и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40214001624	четвертый	сбор, обработка, размещение	
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	четвертый	сбор, размещение	

И.о. руководителя управления Росприроднадзора по Краснодарскому краю и Республике Адыгея — А.С. Снежко

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

Приложение является неотъемлемой частью лицензии


ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ
ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ
ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ
Прошито, пронумеровано
листов
(подпись)
(должность)
(расшифровка подписи)
(дата)
М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ П РАЗЪЯСНЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА (РОСЛЕСХОЗ)

(справочное)



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
(РОСЛЕСХОЗ)

Адрес: ул. Пятницкая, д. 59/19, Москва, 115184
Тел.: (495) 953-37-85, факс: (499) 230-85-30

12.03.2024 № 02-01-47/5743

на № ИРД-570/КО от 27.02.2024

ООО «Стройгеотранс»

info@stroygeotrans.ru

О рассмотрении обращения

Федеральное агентство лесного хозяйства рассмотрело обращение по вопросу строительства линейного объекта в лесах, расположенных в зеленых зонах, и в рамках компетенции сообщает следующее.

Статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации (далее – Лесной кодекс) определен исчерпывающий перечень возможных видов использования лесов, в том числе строительство, реконструкция и эксплуатация линейных объектов.

Согласно пункту 3 части 1 статьи 21 Лесного кодекса строительство, реконструкция, капитальный ремонт, ввод в эксплуатацию и вывод из эксплуатации объектов капитального строительства, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, на землях лесного фонда допускаются при использовании лесов в целях строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов.

В то же время, в соответствии со статьей 12 Лесного кодекса освоение лесов осуществляется с соблюдением их целевого назначения и выполняемых ими полезных функций.

Статьями 111, 114 Лесного кодекса установлено, что леса, расположенные в зеленых зонах, относятся к лесам, выполняющим функции защиты природных и иных объектов, и являются одной из категорий защитных лесов.

Согласно пункту 3 части 4 статьи 114 Лесного кодекса в лесах, расположенных в зеленых зонах, запрещается строительство и эксплуатация объектов капитального строительства, за исключением гидротехнических сооружений, линий связи, линий электропередачи, подземных трубопроводов.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 1084-р утвержден Перечень объектов капитального строительства, не связанных

с созданием лесной инфраструктуры, для защитных лесов, эксплуатационных лесов, резервных лесов (далее – Перечень № 1084-р).

В пункте 3 Перечня № 1084-р содержатся объекты, которые возможно размещать для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов.

Указанным пунктом Перечня № 1084-р предусмотрено размещение трубопровода подземного в лесах, расположенных в зеленых зонах.

Вместе с тем, согласно пункту 4.1 СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» (далее – Свод правил), утвержденного приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780, проектирование, строительство и реконструкцию сетей газораспределения и газопотребления следует осуществлять в соответствии со схемами газоснабжения, разработанными в составе федеральной, межрегиональных и региональных программ газификации субъектов Российской Федерации в целях обеспечения предусматриваемого этими программами уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.

В сетях газораспределения и газопотребления безопасность использования газа рекомендуется обеспечивать применением технических средств и устройств.

В соответствии с пунктом 6.1 Свода правил для снижения и поддержания давления газа в сетях газораспределения и газопотребления в заданных пределах независимо от расхода газа предусматривают следующие пункты редуцирования газа (далее – ПРГ): газорегуляторные пункты (ГРП), газорегуляторные пункты блочные (ГРПБ), газорегуляторные пункты шкафные (ГРПШ), подземные пункты редуцирования газа (ПРГП) и газорегуляторные установки (ГРУ), которые соответствуют указанному разделу и ГОСТ 34670, а ГРПБ и ГРПШ - дополнительно ГОСТ 34011.

Таким образом представляется, что ПРГ, в том числе ГРПШ, являются неотъемлемой технологической частью сети газопроводов.

Учитывая изложенное, по мнению Рослесхоза, размещение трубопровода подземного, а также газорегуляторного пункта шкафного в качестве неотъемлемой технологической части такого трубопровода, в лесах, расположенных в зеленых зонах, допускается без осуществления работ по изменению границ указанных земель.

Необходимо отметить, что Правила использования лесов, для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов утверждены приказом Минприроды России от 10.07.2020 № 434 (далее– Правила).

В соответствии с пунктом 7 Правил использование лесов, расположенных на землях лесного фонда, в целях строительства, реконструкции, эксплуатации

линейных объектов осуществляется в соответствии с проектом освоения лесов и после подачи лесной декларации. Использование лесов, расположенных на землях иных категорий, в целях строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, осуществляется в соответствии с целевым назначением таких земель.

Дополнительно сообщаем, что для улучшения качества работы с обращениями граждан и организаций Вы можете оставить свой отзыв или предложения в форме обратной связи на официальном сайте Рослесхоза, пройдя по ссылке rosleshoz.gov.ru/statements/surveyrlh или воспользовавшись QR-кодом:

Начальник Управления правового
обеспечения и использования лесов Е.И. Бородавкина

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Сертификат: 610FFF960567B7A1D03BAF221101B499
Владелец: Бородавкина Елена Ильинична
Действителен: с 20.03.2023 до 12.06.2024

Исп. Шпичка Е.А.
Тел. 8 (495) 953-38-80

ПРИЛОЖЕНИЕ Р СВЕДЕНИЯ КОМПЛЕКСНОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ ЛАНДАШФТА УЧАСТКА ПРОЕКТИРОВАНИЯ

(справочное)

Бланк ПКОЛ №1

Бланк ПКОЛ

№ 1 ***Дата: 15.04.2024***

Автор(ы): Тоболин Д.В.

Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район.

Объект: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края»

Описываемая площадь (м х м): 25х25м.

Точка наблюдения расположена в лесистой территории

Координаты: N44°04'45,0753", E39°19'51,1449"

Положение в мезорельефе: гористая местность

Микрорельеф и напорельеф: поверхность с различными повышениями и понижениями

ЭГП и гидрогеологические явления: не выражены

Растительный покров

Древостой

№	Название породы	Ярус	Высота, м	Диаметр, см
1	Кедр - Cedrus	первый	12	200
2	Вяз- Ulmus	первый	11	180
3	Бук Европейский - Fágus sylvática	первый	10	210

Примечания:

Подрост

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м^2	Высота, м
1	Акация – Acacia	1	1.1
2	Ива- Sálix	1	0.8
3	Черемуха краснолистная - Prunus cerasifera 'Nigra'	1	1
4	Клен остролистный - Ácer platanoides	1	1
5	Яблоня - Málus	1	1.1

Примечания

Кустарниковый ярус

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м^2	Высота, м
1	Крапива двудомная - Urtica dióica	1	0.5
2	Лопух - Arctium	1	0.5

Травянисто-кустарничковый покров: общее проективное покрытие 65%

№	Название растения	Проективное покрытие,%
1	Осока - Cárex	25
2	Пролесник многолетний -Mercuriális perénnis	10
3	Лютик ползучий - Ranunculus repens	10
4	Одуванчик лекарственный -Taráxacum officinále	20

Мохово-лишайниковый покров: *отсутствует*

Животный мир: Не обнаружено

Краснокнижные растения и животные: *отсутствуют*

Примечания

Степень антропогенной изменённости: территория представляет собой практический неизменённый лесной биотоп

Наличие загрязнения: не обнаружено.

Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Наличие антропогенных объектов: отсутствуют

Название ПТК: лесной ландшафт на дерново-карбонатных почвах

Наличие загрязнения: не обнаружено.

Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Тип местообитания животных: лесной

Фенофаза растений: вегетация

Инженер-эколог /Тоболин Д.В./

Вид ландшафта:



Бланк ПКОЛ №2

Бланк ПКОЛ

№ 2 ***Дата: 15.04.2024***

Автор(ы): Тоболин Д.В.
Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район.
Объект: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края»
Описываемая площадь (м х м): 25х25м.
Точка наблюдения расположена в лесистой территории
Координаты: N44°06'41,8840" E39°17'29,9362"
Положение в мезорельефе: гористая местность
Микрорельеф и нанорельеф: поверхность с различными повышениями и понижениями
ЭГП и гидрогеологические явления: не выражены

Растительный покров

Древостой

№	Название породы	Ярус	Высота, м	Диаметр, см
1	Кедр - Cedrus	первый	12	200
2	Вяз- Ulmus	первый	11	180
3	Бук Европейский - Fágus sylvática	первый	10	210
4	Клен крупнолистный - Acer macrophyllum	первый	8	170

Примечания:

Подрост

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м²	Высота, м
1	Ива- Sálix	3	0.8
2	Черемуха краснолистная - Prunus cerasifera 'Nigra'	1	1
3	Клен остролистный - Acer platanoides	2	1
4	Яблоня - Málus	4	1.1
5	Лещина обыкновенная - Córylus avellána	1	0.7

Примечания
Кустарниковый ярус

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м²	Высота, м
1	Крапива двудомная - Urtica dióica	1	0.5

Травянисто-кустарничковый покров: общее проективное покрытие *80%*

№	Название растения	Проективное покрытие, %
1	Осока - Cárex	25
2	Пролесник многолетний -Mercuriális perénnis	10
3	Лютик ползучий - Ranunculus repens	20
4	Одуванчик лекарственный -Taráxacum officinále	10
5	Чесночница черешчатая - Alliária petiolàta	5
6	Лопух - Arctium	10

Мохово-лишайниковый покров: *отсутствует*

Животный мир: Не обнаружено

Краснокнижные растения и животные: *отсутствуют*

Примечания

Степень антропогенной изменённости: территория представляет собой практический неизменённый лесной биотоп

Наличие загрязнения: не обнаружено.

Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Наличие антропогенных объектов: отсутствуют

Название ПТК: лесной ландшафт на дерново-карбонатных почвах

Наличие загрязнения: не обнаружено.

Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Тип местообитания животных: лесной

Фенофаза растений: вегетация

Инженер-эколог /Тоболин Д.В./

Вид ландшафта:



Бланк ПКОЛ №3

Бланк ПКОЛ

№ 3 ***Дата: 15.04.2024***

Автор(ы): Тоболин Д.В.
Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район.
Объект: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края»
Описываемая площадь (м х м): 25х25м.
Точка наблюдения расположена в лесистой территории
Координаты: N44°08'24,5760" E39°16'38,8755"
Положение в мезорельефе: гористая местность
Микрорельеф и нанорельеф: поверхность с различными повышениями и понижениями
ЭГП и гидрогеологические явления: не выражены

Растительный покров

Древостой

№	Название породы	Ярус	Высота, м	Диаметр, см
1	Вяз- Ulmus	первый	11	180
2	Клен крупнолистный - Acer macrophyllum	первый	8	170

Примечания:

Подрост

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м²	Высота, м
1	Ива- Sálix	3	0.8
2	Яблоня - Málus	4	1.1

Примечания

Кустарниковый ярус

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м²	Высота, м
1	Крапива двудомная - Urtica dióica	2	0.5
2	Дуб черешчатый - Quércus róbur	1	0.6

Травянисто-кустарничковый покров: общее проективное покрытие *80%*

№	Название растения	Проективное покрытие,%
1	Осока - Cárex	25
2	Пролесник многолетний -Mercuriális perénnis	10
3	Лютик ползучий - Ranunculus repens	20
4	Одуванчик лекарственный -Taráxacum officinále	10
5	Чесночница черешчатая - Alliária petioláta	5
6	Лопух - Arctium	10

Мохово-лишайниковый покров: *отсутствует*

Животный мир: Не обнаружено

Краснокнижные растения и животные: *отсутствуют*

Примечания

Степень антропогенной изменённости: территория представляет собой практический неизменённый лесной

Наличие загрязнения: не обнаружено.

Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Наличие антропогенных объектов: отсутствуют

Название ПТК: лесной ландшафт на дерново-карбонатных почвах

Наличие загрязнения: не обнаружено.

Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Тип местообитания животных: Лесной

Фенофаза растений: вегетация

Инженер-эколог /Тоболин Д.В./

Вид ландшафта:



Бланк ПКОЛ №4

Бланк ПКОЛ

№ 4 ***Дата: 15.04.2024***

Автор(ы): Тоболин Д.В.
Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район.
Объект: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края»
Описываемая площадь (м х м): 25х25м.
Точка наблюдения расположена в лесистой территории
Координаты: N44°09'58,6748" E39°13'09,6795"
Положение в мезорельефе: гористая местность
Микрорельеф и нанорельеф: поверхность с различными повышениями и понижениями
ЭГП и гидрогеологические явления: не выражены

Растительный покров

Древостой

№	Название породы	Ярус	Высота, м	Диаметр, см
1	Вяз- Ulmus	первый	11	180
2	Клен крупнолистный - Acer macrophyllum	первый	8	170
3	Яблоня - Málus	первый	6	150

Примечания:

Подрост

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м²	Высота, м
1	Ива- Sálix	3	0.8
2	Черемуха краснолистная - Prunus cerasifera 'Nigra'	2	1
3	Клен остролистный - Acer platanoides	3	1
4	Лещина обыкновенная - Córylus avellána	1	0.7

Примечания
Кустарниковый ярус

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м²	Высота, м
1	Крапива двудомная - Urtica dióica	1	0.5

Травянисто-кустарничковый покров: общее проективное покрытие 95%

№	Название растения	Проективное покрытие,%
1	Осока - Cárex	25
2	Пролесник многолетний -Mercuriális perénnis	10
3	Лютик ползучий - Ranunculus repens	20
4	Одуванчик лекарственный -Taráxacum officinále	10
5	Чесночница черешчатая - Alliária petioláta	5
6	Лопух - Árctium	10
7	Лютик ползучий - Ranunculus repens	15

Мохово-лишайниковый покров: *отсутствует*

Животный мир: Не обнаружено

Краснокнижные растения и животные: *отсутствуют*

Примечания

Степень антропогенной изменённости: территория представляет собой практический неизменённый лесной биотоп

Наличие загрязнения: не обнаружено.

Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Наличие антропогенных объектов: отсутствуют

Название ПТК: лесной ландшафт на дерново-карбонатных почвах

Наличие загрязнения: не обнаружено.

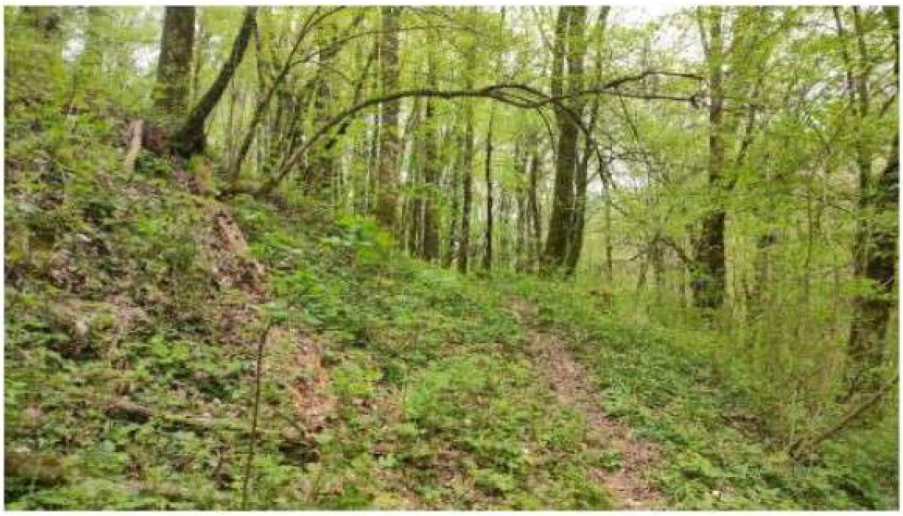
Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Тип местообитания животных: Лесной

Фенофаза растений: вегетация

Инженер-эколог /Тоболин Д.В./

Вид ландшафта:



Бланк ПКОЛ №5

Бланк ПКОЛ

№ 5 ***Дата: 15.04.2024***

Автор(ы): Тоболин Д.В.
Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район.
Объект: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края»
Описываемая площадь (м х м): 25х25м.
Точка наблюдения расположена в лесистой территории
Координаты: N44°09'43,6405" E39°17'34,3779"
Положение в мезорельефе: гористая местность
Микрорельеф и нанорельеф: поверхность с различными повышениями и понижениями
ЭГП и гидрогеологические явления: не выражены

Растительный покров

Древостой

№	Название породы	Ярус	Высота, м	Диаметр, см
1	Кедр - Cedrus	первый	12	200
2	Вяз- Ulmus	первый	11	180
3	Бук Европейский - Fágus sylvática	первый	10	210

Примечания:

Подрост

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м^2	Высота, м
1	Акация – Acacia	1	1.1
2	Ива- Sálix	1	0.8
3	Черемуха красолистная - Prunus cerasifera 'Nigra'	1	1
4	Клен остролистный - Acer platanoides	1	1
5	Яблоня - Málus	1	1.1

Примечания

Кустарниковый ярус

№	Название породы	Обилие, кол-во на 1 м^2	Высота, м
1	Крапива двудомная - Urtica dióica	1	0.5
2	Лопух - Arctium	1	0.5

Травянисто-кустарничковый покров: общее проективное покрытие 95%

№	Название растения	Проективное покрытие,%
1	Осока - Cárex	25
2	Пролесник многолетний -Mercuriális perénnis	10
3	Лютик ползучий - Ranunculus repens	10
4	Одуванчик лекарственный -Taráxacum officinále	20
5	Чесночница черешчатая - Alliária petioláta	5
6	Лопух - Arctium	10
7	Лютик ползучий - Ranunculus repens	15

Мохово-лишайниковый покров: отсутствуют

Животный мир: Не обнаружено

Краснокнижные растения и животные: отсутствуют

Примечания

Степень антропогенной изменённости: территория представляет собой практический неизменённый лесной биотоп

Наличие загрязнения: не обнаружено.

Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Наличие антропогенных объектов: отсутствуют

Название ПТК: лесной ландшафт на дерново-карбонатных почвах

Наличие загрязнения: не обнаружено.

Необычные черты природного комплекса: Не обнаружено

Тип местообитания животных: лесной

Фенофаза растений: вегетация

Инженер-эколог /Тоболин Д.В./

Вид ландшафта:



ПРИЛОЖЕНИЕ С МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

(обязательное)

Общество с ограниченной ответственностью
«Институт прикладных
исследований газовой промышленности»
(ООО «ИПИГАЗ»)

Адрес местонахождения: Проспект Рязанский, дом 22, корпус 2, этаж 7, пом. XIII, ком. 19, Москва, 109428
Телефон/факс: (495) 108-52-42 e-mail: info@ipigaz.ru;
ИНН 7707666430/КПП 772101001

Главе муниципального образования
Туапсинский муниципальный округ
Краснодарского края
Бойко С.А.

от 10.10.2025 № 18508-ТМН/2025

О проведении общественных обсуждений

Уважаемый Сергей Александрович!

В соответствии с Программой газификации регионов Российской Федерации, утвержденной Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером, и договором подряда с АО «Газпром газораспределение Краснодар» ООО «ИПИГАЗ» разрабатывает проектную документацию по объекту «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края» (далее – Объект).

В составе проектной документации подготовлены предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) по Объекту, обосновывающие намечаемую хозяйственную деятельность и подлежащие обсуждению с заинтересованной общественностью.

Объект подлежит государственной экологической экспертизе (согласно ст. 11, ст. 12 Федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»).

Объект располагается на территории Георгиевского сельского поселения Туапсинского муниципального округа Краснодарского края (приложение 2).

Процедура организации и проведения общественных обсуждений регламентирована Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (далее – Правила), вступившими в силу с 01.03.2025 года, в соответствии с пунктом 3 которых проведение общественных обсуждений осуществляется органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления при участии заказчика (исполнителя) в соответствии с пунктами 16 – 48 Правил.

Во исполнение требований постановления Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 настоящим письмом направляем Вам уведомление о проведении общественных обсуждений (согласно пункту 24 Правил) и материалы ОВОС и просим:

1. Осуществить размещение уведомление (в соответствии с пунктом 28 Правил);
2. Провести общественные обсуждения предварительных материалов ОВОС;
3. Организовать сбор замечаний и предложений заинтересованной общественности в течение всего периода обсуждений (в соответствии с п. 34 Правил).

С 1 марта 2025 г. в соответствии с приложением № 28 к Положению о ФГИС «Экомониторинг» (постановление Правительства Российской Федерации от 19.03.2024 № 329) информация о проведении и результатах общественных обсуждений, предусмотренная Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду (постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644) размещается исполнительными органами субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, в том числе посредством ввода информации через личный кабинет ФГИС «Экомониторинг».

Приложение:

1. Уведомление о проведении общественных обсуждений на 4 л.;
2. Ситуационный план расположения объекта на 1 л.;
3. Ссылка на проектную документацию по Объекту, содержащая предварительные материалы ОВОС

Главный инженер
ОП ООО "ИПИГАЗ" в г. Тюмени **А.Ю. Стариков**

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 09a12fd7003ab3118046996e8a3f5bd513
Владелец: Стариков Алексей Юрьевич
Действителен: с 15.08.2025 по 15.11.2026

Райкова Юлия Альбертовна
Группа охраны окружающей среды, ОВОС, РЗ, РХР, Главный специалист
+7 (3452) 564-300, доб.2300
yuliya.raykova@ipigaz.ru

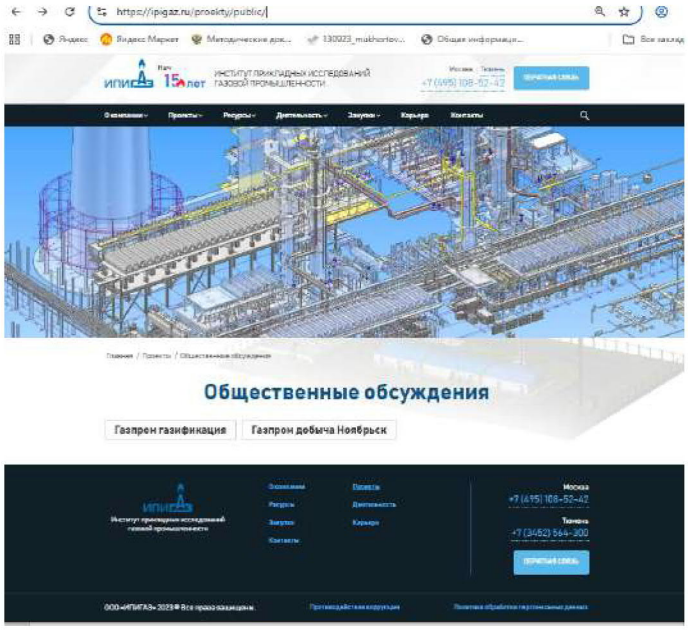
Система менеджмента сертифицирована на соответствие требованиям
ГОСТ Р ИСО 9001, ГОСТ Р ИСО 14001, ГОСТ Р ИСО 45001, СТО Газпром 9001

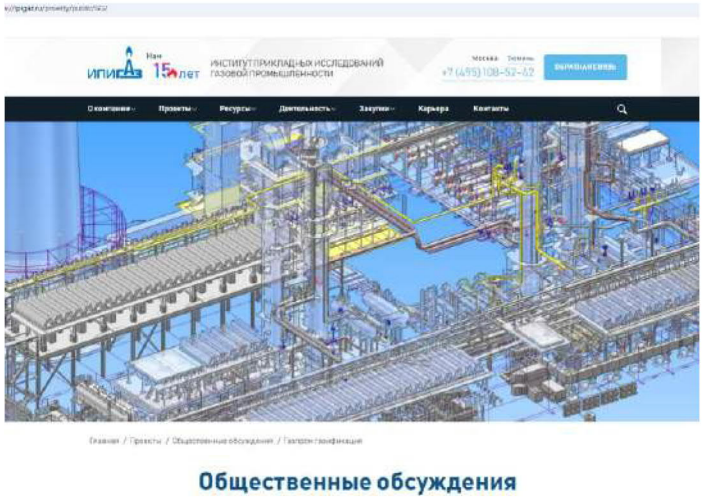
СТО Газпром 9001
ГОСТ Р ИСО 9001

Место и сроки доступности Объекта общественного обсуждения:

Предварительные материалы ОВОС доступны для ознакомления в период проведения общественных обсуждений **с 16.10.2025 по 14.11.2025** включительно, в электронном виде:

- официальный сайт ООО «ИПИГАЗ» в разделе «Проекты – Общественные обсуждения» по ссылке https://ipigaz.ru/proekty/public/GG/mezhposelkovyy-gazoprovod-k-s-georgievskoe-s-anastasievka-aul-mal-pseushko-aul-bol-pseushko-tuapsins/,
размещено 10.10.2025; дата открытия доступа 16.10.2025





Газопровод-отвод высокого давления и АГРС в п.Коммунистический

Газопровод-отвод и ГРС Кильмезь | ГО и ГРС Марийский НПЗ

Межпоселковый газопровод ГРС Ударник – п. Лебяжье – п. Яковлево – п. Горьковское – д. Семашко Выборгского района Ленинградской области

Межпоселковый газопровод к с. Варваровка, с. Сукко ГО город-курорт Анапа

Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушко – аул Бол. Псеушко Туапсинского муниципального округа Краснодарского края

Межпоселковый газопровод от ГРС «Выборгская целлюлоза-2 – п. Медянка – п. Пихтовое – г. Высоцк «Лукойл-II» и Высоцкий зерновой терминал Ленинградской области

Межпоселковый газопровод от ГРС «Выборгская целлюлоза-2» – п. Токарево – п. Черничное – п. Дятлово Выборгского района Ленинградской области



Главная / Проекты / Общественные обсуждения / Газпром газификация / Межпоселковый газопровод к с. Варваровка, с. Сукко ГО город-курорт Анапа

Общественные обсуждения

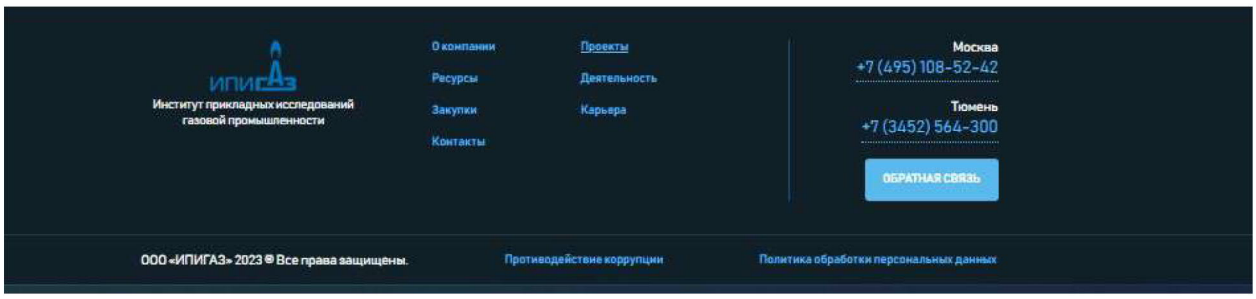
Текущие обсуждения от 15.08.2025

Уведомление

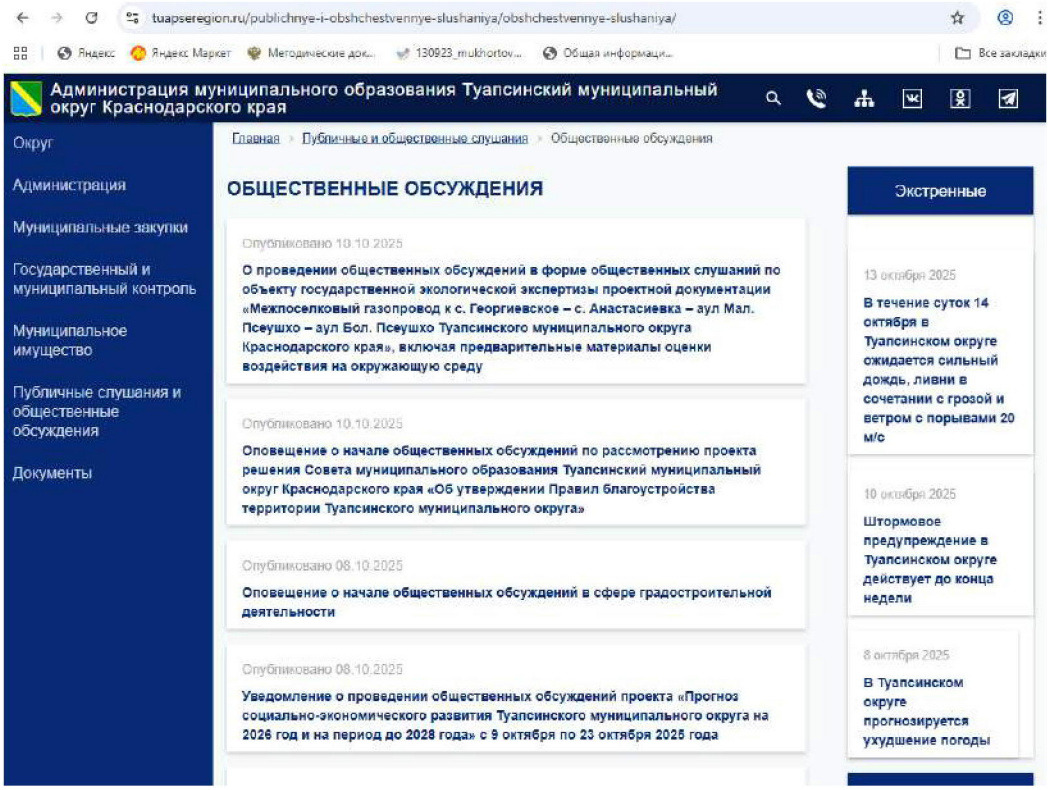
ОВОС1

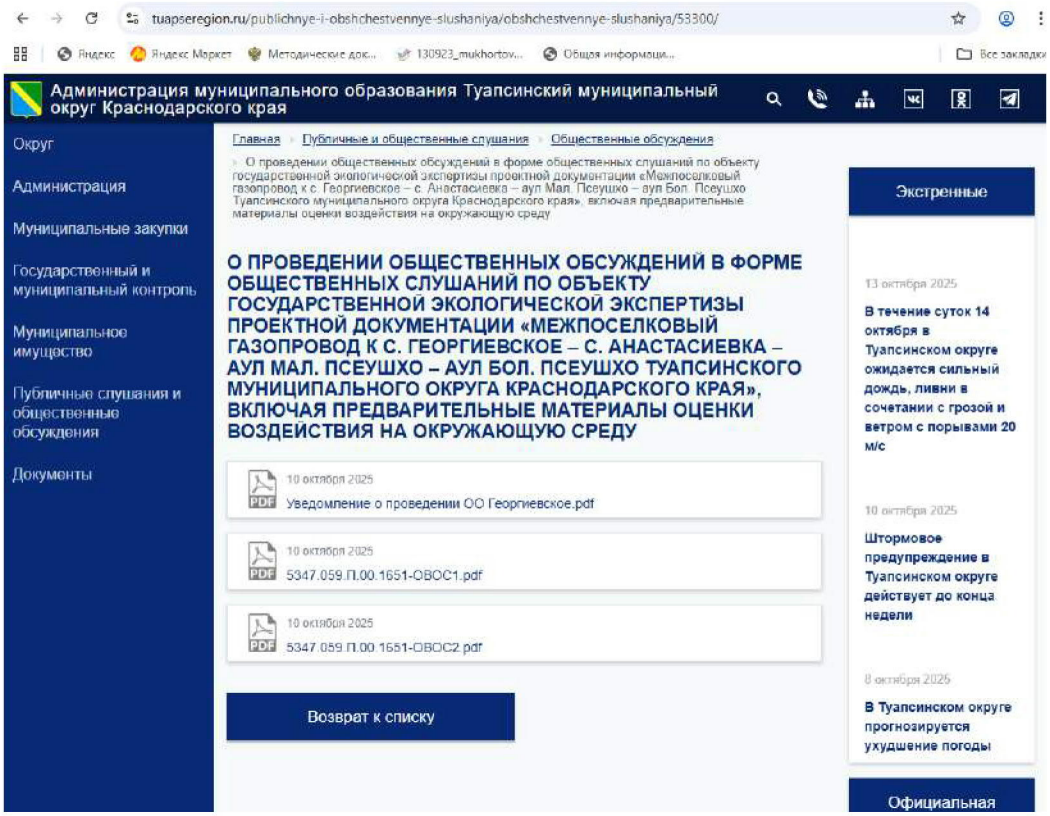
ОВОС2

ссылка на ПД



- официальный сайт органа местного самоуправления: Администрация муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края, в разделе: «Публичные и общественные слушания – Общественные обсуждения», по ссылке: https://tuapseregion.ru/publichnye-i-obshchestvennye-slushaniya/obshchestvennye-slushaniya/53300/ размещено 10.10.2025; дата открытия доступа 16.10.2025





Уведомление
о проведении общественных обсуждений в форме общественных слушаний по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Технический заказчик документации: общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация» (ООО «Газпром газификация»), ОГРН 1217800107744, ИНН 7813655197, юридический адрес: 194044, Санкт-Петербург, муниципальное образование муниципальный округ Сампсониевское, Большой Сампсониевский пр-кт., д. 60, литера А, телефон: 8(812) 613-33-00, e-mail: info@eoggazprom.ru.

Генеральный проектировщик: общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование», (ООО «Газпром проектирование»), ОГРН 1027700234210, ИНН 0560022871, юридический адрес: 191036, Санкт-Петербург, Суворовский пр-кт., д. 16/13, телефон: 8(812) 578-79-98, e-mail: box@proektirovanie.gazprom.ru.

Агент заказчика в Краснодарском крае: акционерное общество «Газпром газораспределение Краснодар», (АО «Газпром газораспределение Краснодар»), ОГРН 1022301189790, ИНН 2308021656, юридический адрес: 350051, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, д. 23, телефон: 8(861) 279-35-82, e-mail: ggk@gazpromgk.ru (общие вопросы).

Исполнитель работ по оценке воздействия на окружающую среду: общество с ограниченной ответственностью «Институт прикладных исследований газовой промышленности» (ООО «ИПИГАЗ»), ОГРН 1087746700140, ИНН 7707666430, юридический адрес: 109428, г. Москва, Рязанский пр-кт., д. 22, корп. 2, пом. XIII, ком. 19, телефон 8(495)108-52-42. Почтовый адрес: 625026, г. Тюмень, ул. Мельникайте, д. 106, до востребования, телефон: 8(3452) 56-43-00, e-mail: info@ipigaz.ru.

Уполномоченный орган, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений: администрация Туапсинского муниципального округа, юридический и фактический адреса: 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 3, телефон 8(86167) 2-93-79, e-mail: uppsh@list.ru.

Наименование объекта обсуждений: проектная документация объекта государственной экологической экспертизы «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности: межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края.

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: проектная документация объекта государственной экологической экспертизы «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края» выполняется в рамках Программы газификации регионов

Российской Федерации, утвержденной Председателем Правления ПАО «Газпром» Миллером А.Б. «Газоснабжение населенных пунктов Краснодарского края».

Предварительное место реализации хозяйственной и иной деятельности
Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, Георгиевский сельский округ.

Контактные данные ответственных лиц со стороны исполнителя работ: ООО «ИПИГАЗ», главный инженер проекта Юдин Евгений Анатольевич, телефон: 8(3452)56-43-00, (доб. 2006); e-mail: yudin@ipigaz.ru;

Контактные данные ответственных лиц со стороны органа местного самоуправления: заместитель начальника управления промышленности, природопользования и сельского хозяйства администрации Туапсинского муниципального округа Расулова Виктория Александровна, телефон: 8(86167) 2-93-79, e-mail: uppsh@list.ru.

Период проведения общественных обсуждений: 30 календарных дней с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г. включительно.

Информация о месте, в котором размещён и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений: материалы общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, размещены и доступны для очного ознакомления по адресу: 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 5, каб. 3 с даты открытия доступа – **16 октября 2025 г.**

Срок доступности объекта обсуждений с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г. включительно, в рабочие дни (понедельник – пятница) с 09:00 до 17:00 часов, перерыв с 12:30 до 13:30 часов.

Информация о размещении объекта обсуждений в сети «Интернет»: с материалами общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, можно ознакомиться по ссылке https://cloud.ipigaz.ru/index.php/s/Yqx3CyJi27cYypM (пароль: afhttbw74), а также на официальных сайтах администрации Туапсинского муниципального округа по ссылке https://tuapseregion.ru/publichnye-i-obshchestvennye-slushaniya/obshchestvennye-slushaniya/53300/ и ООО «ИПИГАЗ» в подразделе «Газпром газификация» раздела «Общественные обсуждения» по ссылке https://ipigaz.ru/proekty/public/GG/mezhposelkovyy-gazoprovod-k-s-georgievskoe-s-anastasievka-aul-mal-pseushko-aul-bol-pseushko-tuapsins/.

Срок доступности объекта обсуждений в сети «Интернет» с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г. включительно.

Замечания и предложения общественности принимаются в срок с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г. включительно в электронном виде по адресу электронной почты uppsh@list.ru с пометкой «К общественным обсуждениям», а также в экспозиции в администрации Туапсинского муниципального округа по адресу 352800, Краснодарский

край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 5, каб. 3, в рабочие дни (понедельник – пятница) с 09:00 до 17:00 часов, перерыв с 12:30 до 13:30 часов.

При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения:

для физических лиц – фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии);

для юридических лиц – полное и сокращённое (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений;

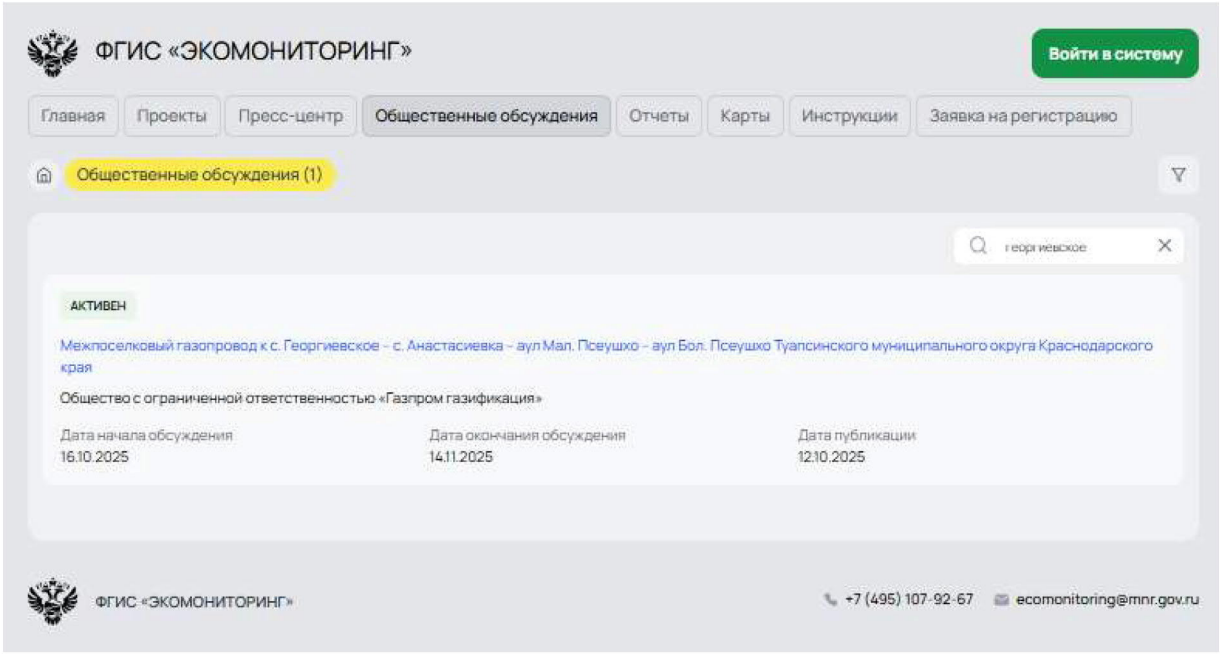
согласие на обработку персональных данных (Приложение 1);

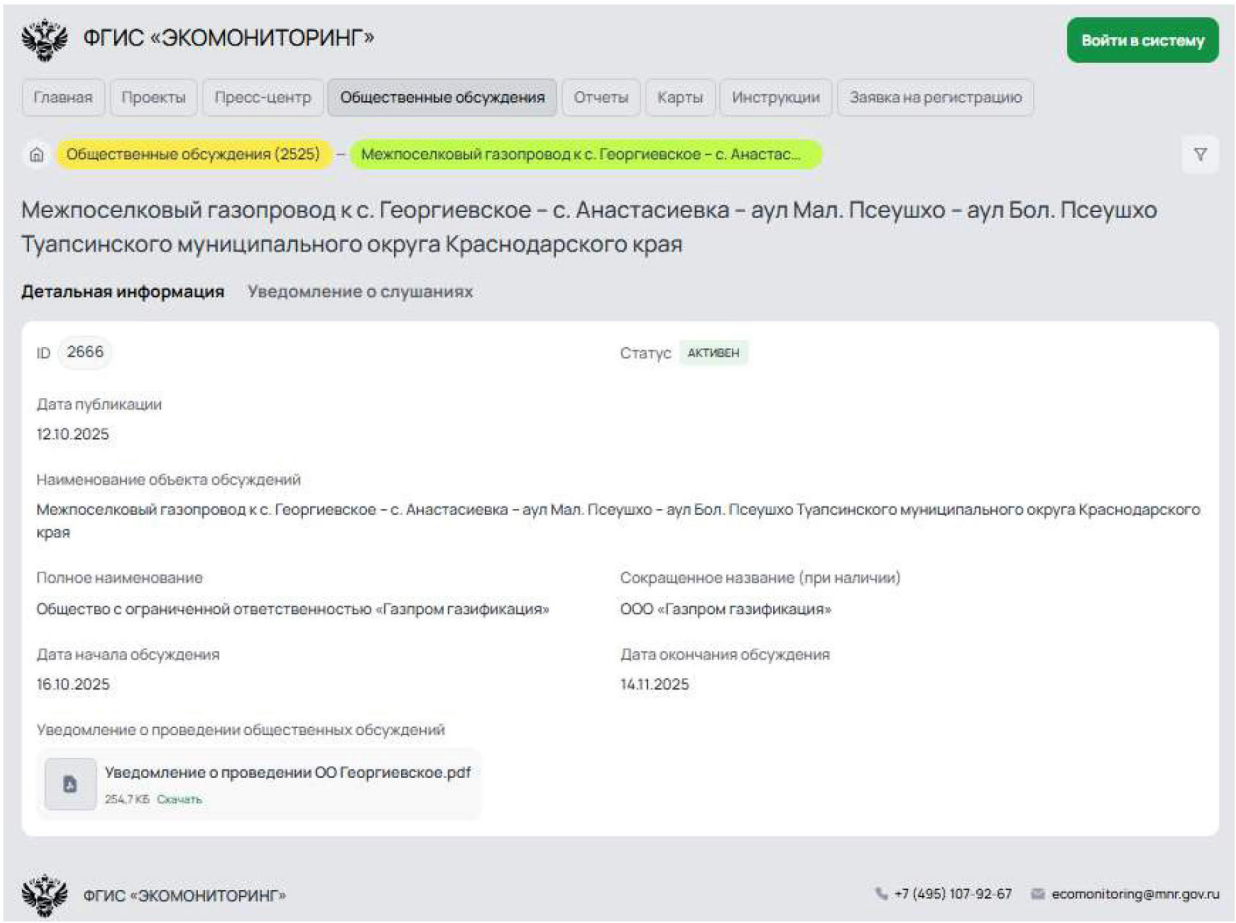
согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений (Приложение 2).

Замечания и предложения будут учтены при разработке окончательной версии материалов оценки воздействия на окружающую среду.

Граждане вправе инициировать проведение общественных слушаний в течение 7 календарных дней с даты открытия доступа к объекту обсуждений – с 16 октября 2025 г. по 22 октября 2025 г. включительно, в соответствии с пунктом 23 Правил, утверждённых постановлением Правительства РФ от 28 ноября 2024 г. № 1644, путём направления соответствующей инициативы в администрацию Туапсинского муниципального округа в произвольной форме на адрес электронной почты uppsh@list.ru, с пометкой «К общественным обсуждениям», либо в форме почтового отправления по адресу 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 5, каб. 3, в рабочие дни (понедельник – пятница) с 09:00 до 17:00 часов, перерыв с 12:30 до 13:30 часов. При внесении инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), а также предоставляется согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных. В случае непредставления гражданином указанных сведений, администрацией Туапсинского муниципального округа может быть отказано в проведении слушаний.

- сайт федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС Экомониторинг): по ссылке https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/2666 дата публикации: 12.10.2025; дата начала обсуждений: с 16.10.2025





ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ТУАПСИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
Свободы ул., д. 3, г. Туапсе,
Краснодарский край, 352800
Тел. (886167) 2-30-00, 2-19-58
E-mail: tuapse@mo.krasnodar.ru

26.11.2025 № 10646/25-05.3

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Газпром газификация»

Густову С.В.

О направлении информации

Уважаемый Сергей Вадимович!

Администрация Туапсинского муниципального округа подтверждает, что в период 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г. включительно проведены общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, и направляет протокол общественных обсуждений.

Приложение: в электронном виде.

Подлинник электронного документа, подписанного электронной подписью, хранится в системе электронного документооборота администрации Туапсинский муниципальный округ
Сертификат 1A962FC7EBB7BCC1B0B19E55A0CE5680
Владелец **Покотилов Денис Эдуардович**
Действителен с 28.05.2025 по 21.08.2026

Исполняющий обязанности
заместителя главы администрации
Туапсинского муниципального округа Д.Э. Покотилов

Расулова Виктория Александровна
8(86167) 2-93-79

П Р О Т О К О Л
общественных обсуждений

Администрация Туапсинского муниципального округа
(наименование уполномоченного органа)

18 ноября 2025 года
(дата оформления протокола общественных обсуждений)

Объект общественных обсуждений:	проектная документация по объекту государственной экологической экспертизы «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду
Период проведения общественных обсуждений:	с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г.
1. Информация об объекте обсуждений, подлежащем рассмотрению на общественных обсуждениях	
Сведения о заказчике:	общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация» (ООО «Газпром газификация»), ОГРН 1217800107744, ИНН 7813655197, юридический адрес: 194044, Санкт-Петербург, муниципальное образование муниципальный округ Сампсониевское, Большой Сампсониевский пр-кт., д. 60, литера А, телефон: 8(812) 613-33-00, e-mail: info@eoggazprom.ru
Сведения о проектировщике:	общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование», (ООО «Газпром проектирование»), ОГРН 1027700234210, ИНН 0560022871, юридический адрес: 191036, Санкт-Петербург, Суворовский пр-кт., д. 16/13, телефон: 8(812) 578-79-98, e-mail: box@proektirovanie.gazprom.ru
Сведения об исполнителе работ:	общество с ограниченной ответственностью «Институт прикладных исследований газовой промышленности» (ООО «ИПИГАЗ»), ОГРН 1087746700140, ИНН 7707666430, юридический адрес: 109428, г. Москва, Рязанский пр-кт., д. 22, корп. 2, пом. XIII, ком. 19, телефон 8(495)108-52-42. Почтовый адрес: 625026, г. Тюмень, ул. Мельникайте, д. 106, до востребования, телефон: 8(3452) 56-43-00, e-mail: info@ipigaz.ru
Наименование уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений:	администрация Туапсинского муниципального округа, юридический и фактический адреса: 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 3, телефон 8(86167) 2-93-79, e-mail: uppsh@list.ru
Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности:	Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности:	В соответствии с Программой газификации регионов Российской Федерации, утверждённой Председателем Правления ПАО «Газпром» Миллером А.Б. – обеспечение газоснабжением потребителей населенных пунктов Краснодарского края
Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности:	Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, Георгиевский сельский округ
Контактные данные ответственных лиц со стороны исполнителя:	главный инженер проекта ООО «ИПИГАЗ» Юдин Евгений Анатольевич, телефон: 8(3452)56-43-00, (доб. 2006); e-mail: yudin@ipigaz.ru
Контактные данные ответственных лиц со стороны органа местного самоуправления:	заместитель начальника управления промышленности, природопользования и сельского хозяйства администрации Туапсинского муниципального округа Расулова Виктория Александровна, телефон 8(86167) 2-93-79, e-mail: uppsh@list.ru
2. Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	
Информация о размещении и доступности для очного ознакомления объекта общественных обсуждений:	352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 5, каб. 3.
Дата открытия доступа:	**16 октября 2025 г.**
Срок доступности объекта обсуждений, дни и часы, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений:	**с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г.** включительно, в рабочие дни (понедельник – пятница) с 09:00 до 17:00 часов, перерыв с 12:30 до 13:30 часов.
3. Информация о размещении объекта обсуждений в сети «Интернет»	
с проектной документацией «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, можно было ознакомиться по ссылке https://cloud.ipigaz.ru/index.php/s/Yqx3CyJi27cYypM (пароль: afhttbw74), а также на официальном сайте администрации Туапсинского муниципального округа по ссылке https://tuapseregion.ru/publichnye-i-obshchestvennye-slushaniya/obshchestvennye-slushaniya/53300/ и ООО «ИПИГАЗ» в подразделе «Газпром газификация» раздела «Общественные обсуждения» по ссылке https://ipigaz.ru/proekty/public/GG/mezhposelkovyy-gazoprovod-k-s-georgievskoe-s-anastasievka-aul-mal-pseushko-aul-bol-pseushko-tuapsins/	
Дата и срок размещения объекта общественных обсуждений	**с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г.**

4. Проведение по инициативе граждан слушаний возможно в соответствии с пунктом 23 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»	
В соответствии с пунктом 31 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» проектная документация «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», является объектом государственной экологической экспертизы. Слушания назначаются в течение периода проведения общественных обсуждений, но не ранее чем через 2 календарных дня после размещения уполномоченным органом в соответствии с пунктом 30 настоящих Правил уведомления о слушаниях.	
5. Размещение Журнала для регистрации замечаний и предложений общественности	
Срок размещения:	**с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г.**
письменной форме:	в экспозиции в администрации Туапсинского муниципального округа по адресу 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 5, каб. 3, в рабочие дни (понедельник – пятница) с 09:00 до 17:00 часов, перерыв с 12:30 до 13:30 часов.
в форме электронного документа:	в электронном виде по адресу электронной почты uppsh@list.ru с пометкой «К общественным обсуждениям»

При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения:

-для физических лиц – фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии);

-для юридических лиц – полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений,

а также предоставляются:

-согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных;

-согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений.

Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях: уведомление о проведение общественных обсуждений по объекту общественных обсуждений опубликовано в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

10.10.2025 г. на официальном сайте администрации Туапсинского муниципального округа https://tuapseregion.ru/publichnye-i-obshchestvennye-slushaniya/obshchestvennye-slushaniya/53300/;

11.10.2025 г. на официальном сайте ФГИС «Экомониторинг» https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/2666.

Сведения о проведении слушаний: в связи с отсутствием инициативы от общественности в период **с 16 октября 2025 г. по 22 октября 2025 г.** включительно, общественные слушания по объекту государственной экологической экспертизы проектной

документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **не проводились.**

Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений: в период проведения общественных обсуждений с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г. включительно (в течение 30 календарных дней), письменных замечаний и предложений от граждан и общественных организаций по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, в журналах, размещённых в управлении промышленности, природопользования и сельского хозяйства администрации Туапсинского муниципального округа по адресу: г. Туапсе, ул. Свободы, д. 5, каб. 3, телефон 8(86167) 2-93-79; или в форме электронного документа, направленного по электронной почте: uppsh@list.ru **не поступало**.

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **признаны состоявшимися.**

Приложение к протоколу:

1. Журнал учёта замечаний и предложений общественности:

в письменной форме 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 5, каб. 3, на **10** л. в **1** экз.;

в форме электронного документа uppsh@list.ru – отсутствует.

2. Таблица учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений на **3** л. в **1** экз.

Подписи участников общественных обсуждений:

Представители администрации Туапсинский муниципальный округ

Исполняющий обязанности заместителя главы администрации Туапсинского муниципального округа, председатель комиссии — 20.11.2025 — Д.Э. Покотилов
(подпись, дата)

Заместитель начальника управления промышленности, природопользования и сельского хозяйства администрации Туапсинского муниципального округа, секретарь комиссии — 20.11.2025 — В.А. Расулова
(подпись, дата)

Разработчик:

Главный инженер проекта ООО «ИПИГАЗ» — 24.11.2025 — Е.А. Юдин
(подпись, дата)

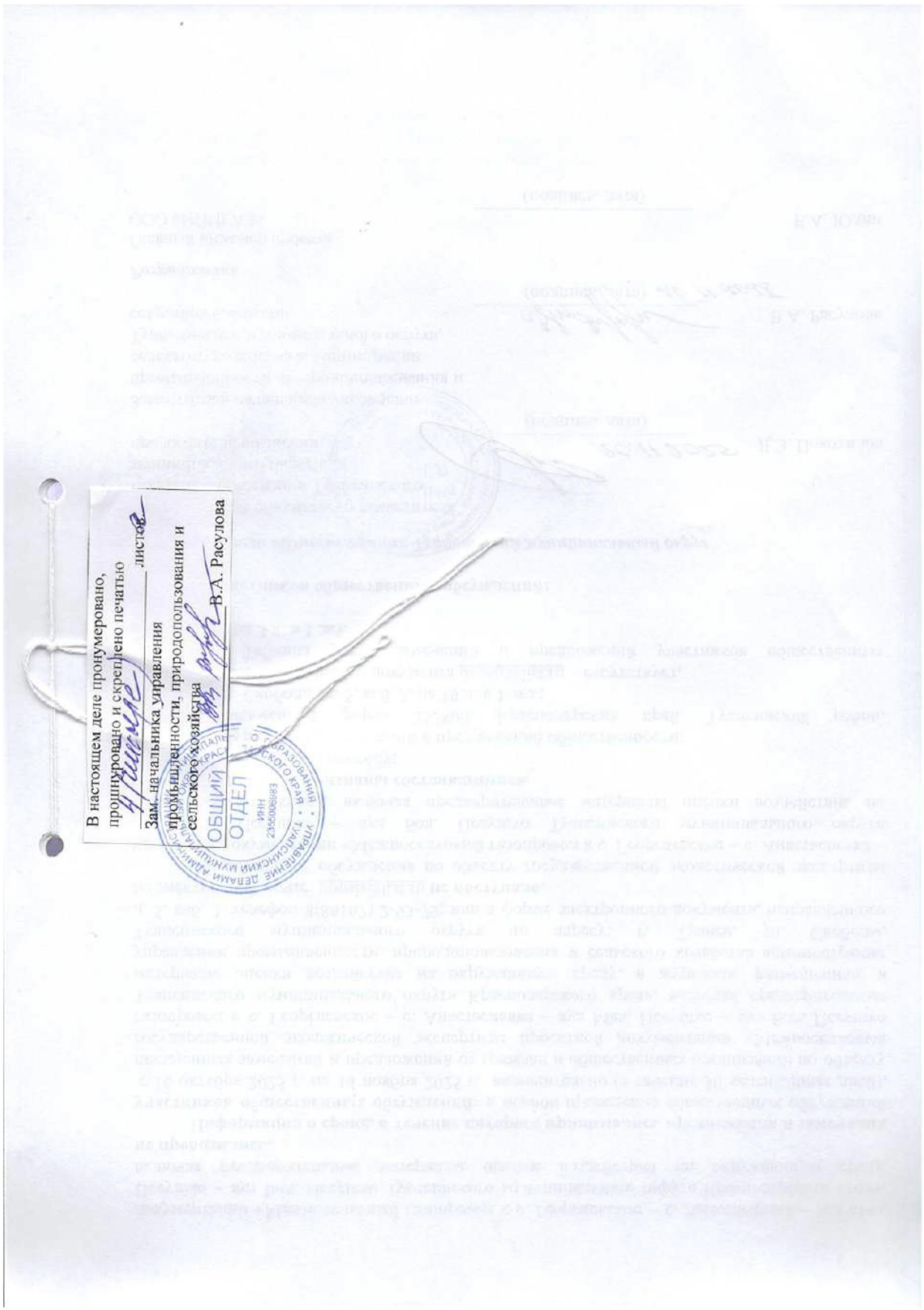

В настоящем деле пронумеровано,
прошнуровано и скреплено печатью
листов
Зам. начальника управления
промышленности, природопользования и
сельского хозяйства
В.А. Расулова
ОБЩИЙ ОТДЕЛ

Таблица учёта замечаний и предложений участников общественных обсуждений
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учёте) или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты		
1	2	3	4	5
–	–	–	–	–
–	–	–	–	–

Лицо, ответственное за ведение Таблицы _____ Юдин Евгений Анатольевич
подпись Ф.И.О.

Лист 1 из 1

Таблица учёта замечаний и предложений участников общественных обсуждений
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учёте) или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты		
1	2	3	4	5
–	–	–	–	–
–	–	–	–	–

Лицо, ответственное за ведение Таблицы _____ Юдин Евгений Анатольевич
подпись Ф.И.О.

Лист 2 из 2

Таблица учёта замечаний и предложений участников общественных обсуждений

по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учёте) или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты		
1	2	3	4	5
–	–	–	–	–
–	–	–	–	–

Лицо, ответственное за ведение Таблицы _____ Юдин Евгений Анатольевич

подпись Ф.И.О.

Лист 3 из 3



Организаторы общественных обсуждений:	Администрация Туапсинского муниципального округа (орган местного самоуправления)	ООО «Газпром газификация» (заказчик)	ООО «ИПИГАЗ» (исполнитель работ)

Журнал учёта замечаний и предложений общественности

Наименование объекта общественных обсуждений:	**проектная документация по объекту государственной экологической экспертизы «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду**
Дата открытия доступа к объекту общественных обсуждений	**16 октября 2025 г.**
Период ознакомления с объектом общественных обсуждений:	**с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г.**
Место размещения и доступности объекта общественных обсуждений	**в электронном виде с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г. включительно на официальном сайте администрации Туапсинского муниципального округа** https://tuapseregion.ru/publichnye-i-obshchestvennye-slushaniya/obshchestvennye-slushaniya/53300/, **в экспозиции по адресу 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 5, каб. 3, в рабочие дни (понедельник – пятница) с 09:00 до 17:00 часов, перерыв с 12:30 до 13:30 часов, а также по ссылке** https://cloud.ipigaz.ru/index.php/s/Yqx3CyJi27eYypM (пароль: afhttbw74)
Место размещения и приёма замечаний, предложений и комментариев от общественности, журнала учёта замечаний и предложений общественности:	**письменные замечания, предложения и комментарии общественности принимаются в срок с 16 октября 2025 г. по 14 ноября 2025 г. включительно в электронном виде по адресу электронной почты** uppsh@list.ru **с пометкой «К общественным обсуждениям», а также в экспозиции в администрации Туапсинского муниципального округа по адресу 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Свободы, д. 5, каб. 3, в рабочие дни (понедельник – пятница) с 09:00 до 17:00 часов, перерыв с 12:30 до 13:30 часов**
Лицо, ответственное за ведение журнала учёта замечаний и предложений общественности:	**Расулова Виктория Александровна, заместитель начальника управления промышленности, природопользования и сельского хозяйства**

Журнал учёта замечаний и предложений общественности по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты			

Дата 14.11.2025 Лицо, ответственное за ведение Журнала _____ Расулова Виктория Александровна

подпись Ф.И.О.

Лист 2 из 2

Журнал учёта замечаний и предложений общественности
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты			

Дата 14.11.2025 Лицо, ответственное за ведение Журнала _____ Расулова Виктория Александровна
подпись Ф.И.О.

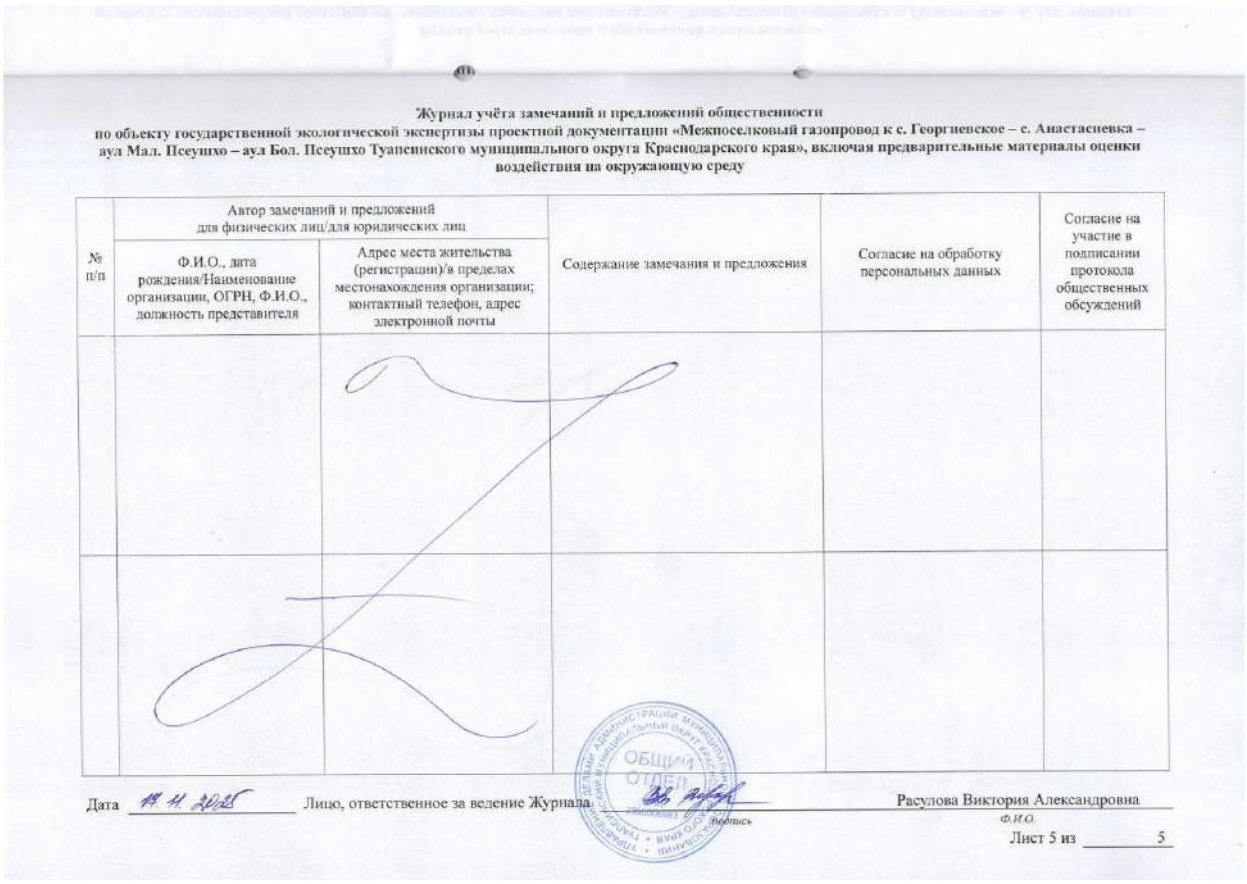
Лист 3 из 3

Журнал учёта замечаний и предложений общественности
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты			

Дата 14.11.2025 Лицо, ответственное за ведение Журнала _____ Расулова Виктория Александровна
подпись Ф.И.О.

Лист 4 из 4

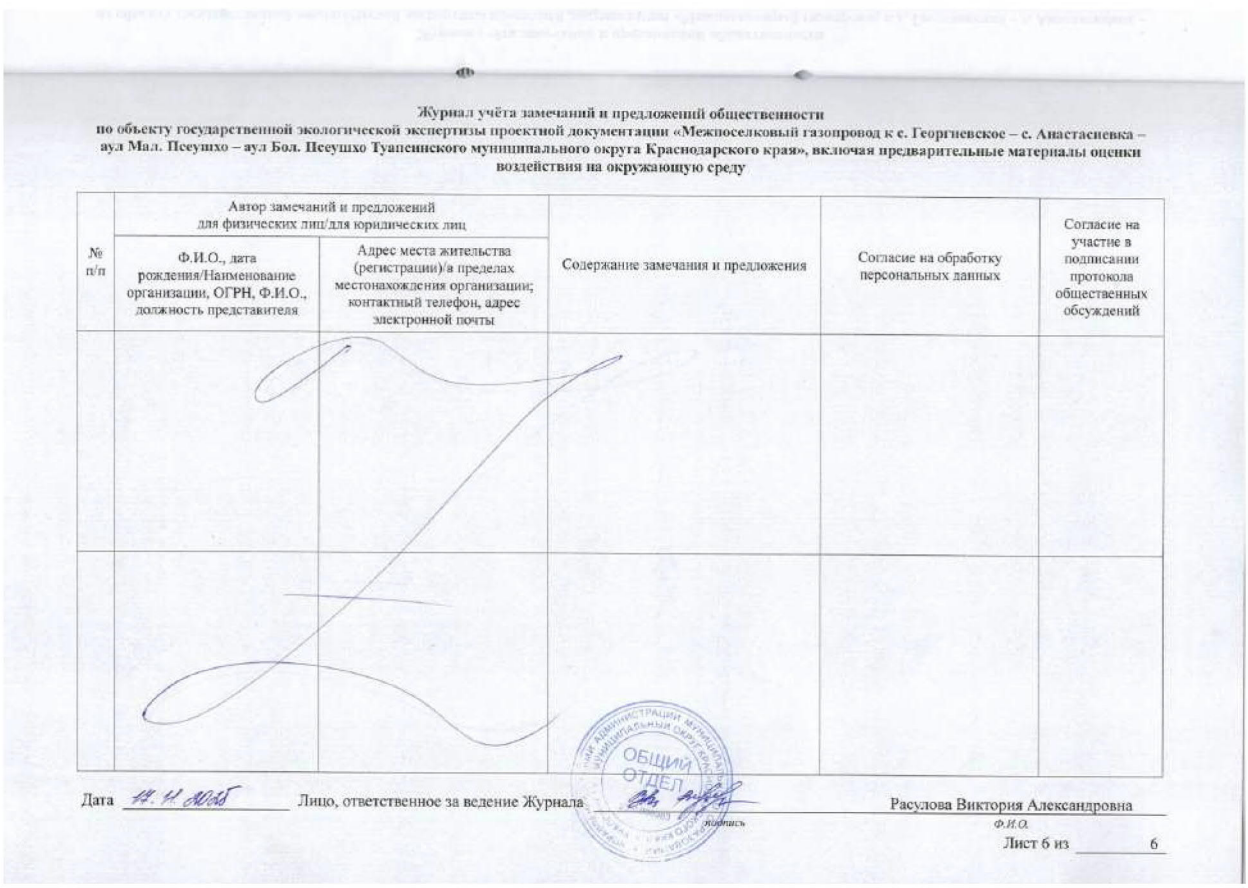


Журнал учёта замечаний и предложений общественности
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты			

Дата 18.11.2025 Лицо, ответственное за ведение Журнала _____ Расулова Виктория Александровна
подпись Ф.И.О.

Лист 5 из 5



Журнал учёта замечаний и предложений общественности
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты			

Дата 18.11.2025 Лицо, ответственное за ведение Журнала _____ Расулова Виктория Александровна
подпись Ф.И.О.

Лист 6 из 6

Журнал учёта замечаний и предложений общественности
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты			

Дата 14.11.2025 Лицо, ответственное за ведение Журнала _____ Расулова Виктория Александровна
подпись Ф.И.О.

Лист 7 из 7

Журнал учёта замечаний и предложений общественности
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты			

Дата 14.11.2025 Лицо, ответственное за ведение Журнала _____ Расулова Виктория Александровна
подпись Ф.И.О.

Лист 8 из 8

Журнал учёта замечаний и предложений общественности
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты			

Дата 14.11.2025 Лицо, ответственное за ведение Журнала _____ Расулова Виктория Александровна
подпись Ф.И.О.

Лист 9 из 9

Журнал учёта замечаний и предложений общественности
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц/для юридических лиц		Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
	Ф.И.О., дата рождения/Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации)/в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты			

Дата 14.11.2025 Лицо, ответственное за ведение Журнала _____ Расулова Виктория Александровна
подпись Ф.И.О.

Лист 10 из 10


В настоящем деле пронумеровано,
прошнуровано и скреплено печатью
листов
Зам. начальника управления
промышленности, природопользования
сельского хозяйства

Перечень

принявших участие в проведении общественных обсуждений в форме общественных слушаний по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

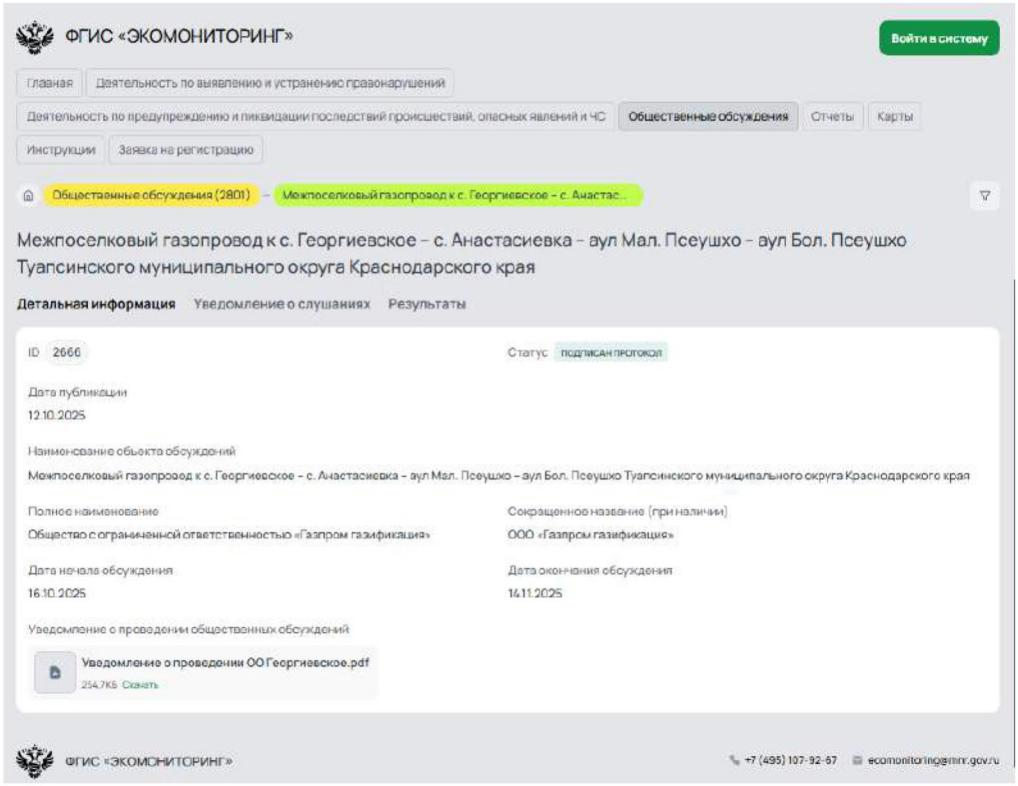
в связи с отсутствием инициативы от общественности в период **с 16 октября 2025 г. по 22 октября 2025 г.** включительно, общественные слушания по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **не проводились.**

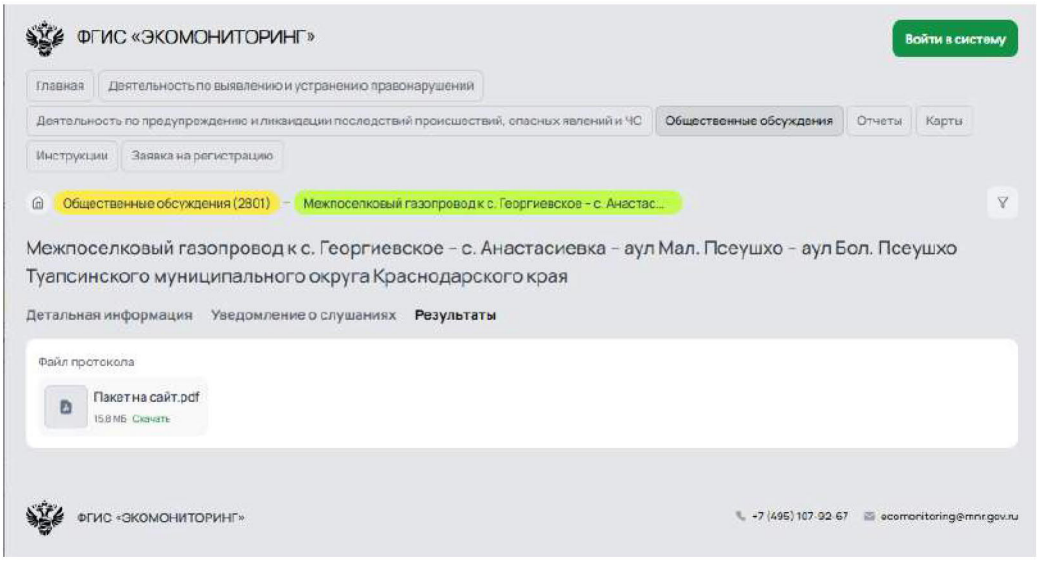
№ п/п	Сведения об авторе замечаний и предложений					Контактные данные (адрес места жительства (регистрации), адрес электронной почты (при наличии), телефон, адрес в пределах нахождения – для юридических лиц
	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Дата рождения (для физ. лиц)	для представителей юридических лиц			
			наименование организации полное и сокращённое (при наличии)	основной государственной регистрационный номер	должность представителя	
1	2	3	4	5	6	7
-						
-						
-						

Лицо, ответственное за ведение Перечня _____ Расулова Виктория Александровна
подпись *Ф.И.О.*

Лист 1 из 1

Подписанный участниками протокол общественных обсуждений с приложениями, включая таблицу учета замечаний и предложений, содержащую результаты рассмотрения замечаний и предложений, опубликован в соответствии с п. 48 Правил проведения ОВОС в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС Экомониторинг): по ссылке https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/2666





Информация о размещении окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду в сети «Интернет»: Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду, утвержденные заказчиком, в целях информирования общественности размещаются заказчиком (исполнителем) согласно указанной в уведомлении об обсуждениях информации, в открытом доступе в сети «Интернет» на 30 дней (п. 51 Правил).

Перечень

принявших участие в проведении общественных обсуждений в форме общественных слушаний по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

в связи с отсутствием инициативы от общественности в период **с 16 октября 2025 г. по 22 октября 2025 г.** включительно, общественные слушания по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **не проводились.**

№ п/п	Сведения об авторе замечаний и предложений					
	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Дата рождения (для физ. лиц)	для представителей юридических лиц			Контактные данные (адрес места жительства (регистрации), адрес электронной почты (при наличии), телефон, адрес в пределах нахождения – для юридических лиц
			наименование организации полное и сокращённое (при наличии)	основной государственной регистрационный номер	должность предетавителя	
1	2	3	4	5	6	7
-						
-						
-						

Лицо, ответственное за ведение Перечня _____ (подпись) Расулова Виктория Александровна (Ф.И.О.)

Лист 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ Т ПАСПОРТ И РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ УСТАНОВКИ ОЧИСТКИ ПОВЕРХНОСТНОГО СТОКА «ВЕКСА-18М»

(справочное)

VITECO®

ВЕКСА®, ВЕКСА-М®
Установки очистки ливневых, талых и производственных сточных вод

Руководство по эксплуатации
Паспорт

Ш.012.000 РЭ

Ярославль 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ....3
1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА ИЗДЕЛИЯ....4
1.1 Назначение изделия....4
1.2 Технические характеристики....4
1.3 Состав изделия....5
1.4 Устройство и работа изделия....10
1.5 Маркировка....12
2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ....15
2.1 Эксплуатационные ограничения....15
2.2 Общие сведения о монтаже установки....15
2.3 Монтаж установки (подземное размещение)....17
2.4 Монтаж установки (надземное размещение)....19
2.5 Эксплуатация установки....19
3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ....21
3.1 Общие указания....21
3.2 Меры безопасности....21
3.3 Порядок технического обслуживания изделия....22
4 ХРАНЕНИЕ....24
5 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ, ПОГРУЗКА И РАЗГРУЗКА ИЗДЕЛИЯ....25
5.1 Транспортирование....25
5.2 Погрузка и разгрузка изделия....25
6 КОМПЛЕКТНОСТЬ....26
7 РЕСУРСЫ, СРОКИ СЛУЖБЫ И ХРАНЕНИЯ, ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ....28
7.1 Ресурсы, сроки службы и хранения....28
7.2 Гарантии изготовителя....28
8 СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАЦИИ....28
9 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЁМКЕ....29
10 ЗАМЕТКИ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ И ХРАНЕНИЮ....30
11 УЧЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ....31
12 ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ....32

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее Руководство по эксплуатации распространяется на установки очистки ливневых, талых и производственных сточных вод Векса* и Векса-М* (далее по тексту: Векса, Векса-М, Установка).

Руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с устройством, принципом работы и правилами эксплуатации установок Векса, Векса-М.

Руководство по эксплуатации содержит сведения о назначении установок Векса и Векса-М, технических характеристиках, составе, принципе работы, использовании, техническом обслуживании, хранении, транспортировании и гарантиях изготовителя.

Соблюдение положений настоящего руководства по эксплуатации является обязательным на протяжении всего срока службы данных установок.

ООО «Витэко» оставляет за собой право на внесение изменений в конструкцию или изменение существующих технологических узлов установок Векса и Векса-М, не ухудшающих заданные качественные показатели оборудования.

Пример записи продукции при заказе:

1) Векса-5-М (углубление 2,5 м). Установка очистки ливневых, талых и производственных сточных вод.

2) Векса-5-М (углубление 2,5 м, усиленный корпус с переходом под чугунный люк). Установка очистки ливневых, талых и производственных сточных вод.

3) Векса-5-М (углубление 2,5 м, с переходом под чугунный люк для монтажа в защитной конструкции). Установка очистки ливневых, талых и производственных сточных вод.

4) Векса-5-М (надземная, устойчивый к воздействию ультрафиолетовых лучей корпус). Установка очистки ливневых, талых и производственных сточных вод.

*«Векса»®, «Векса-М»® - является юридически зарегистрированной торговой маркой, подделка или копирование торговой марки преследуется по закону

1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА ИЗДЕЛИЯ

1.1 Назначение изделия

Установки Векса, Векса-М ТУ 4859-001-98116734-2007 предназначены для очистки ливневых, талых и производственных сточных вод, загрязненных нефтепродуктами и взвешенными веществами, отводимых с территорий промышленных предприятий и селитебных (населенных) территорий.

Установка Векса предназначена для очистки ливневых, талых и производственных сточных вод, сбрасываемых в общесплавной коллектор (городской коллектор)

Установка Векса-М предназначена для очистки ливневых, талых и производственных сточных вод, сбрасываемых в водные объекты первой категории водопользования, согласно СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод», рыбохозяйственного назначения (обеспечивает более высокую степень очистки поверхностных стоков по сравнению с установкой Векса).

Установки Векса, Векса-М не предназначены для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод, а также стоков, содержащих эмульсии, масла и жиры животного и растительного происхождения.

1.2 Технические характеристики

1.2.1 В настоящем Руководстве по эксплуатации Ш.012.000 рассмотрены установки Векса и Векса-М производительностью 2 до 100 л/с. Для установок производительностью выше 100 л/с см. Руководство по эксплуатации Ш.173.000. Также для получения производительности больше 100 л/с допускается параллельный монтаж установок.

1.2.2 Показатели очистки поверхностных сточных вод приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Показатели очистки поверхностных стоков

Показатели	Значение показателя**, мг/л		
	на входе в установку, не более	на выходе из установок Векса, не более	на выходе из установок Векса-М, не более
Взвешенные вещества	3000	5	3
Нефтепродукты	110	0,3*	0,05*
ХПК	1200	10	10
$БПК_5$	150	2	2
Специфические компоненты	отсутствуют		

* При содержании растворенных нефтепродуктов не более 5% и отсутствии их эмульгации.
** Эффект очистки уточняется на реальных сточных водах

1.2.3 Основные параметры и размеры установок Векса и Векса-М должны соответствовать значениям, приведённым в таблице 2.

1.3 Состав изделия

1.3.1 Установки Векса и Векса-М изготавливаются в трёх исполнениях:

- для монтажа под чугунный люк ГОСТ 3634-99;
- для монтажа под стеклопластиковый люк;
- для надземного размещения.

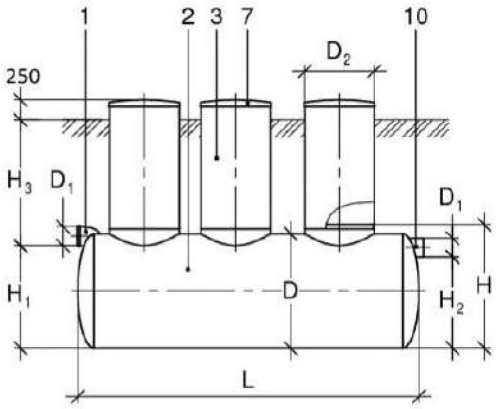
Варианты исполнений установок Векса и Векса-М для подземного размещения представлены на рисунке 1.

1.3.2 Установки изготавливаются на базе цилиндрических корпусов диаметром 1500 мм, 2000 мм и 2400 мм. Установки на базе корпуса диаметром 2400 мм обозначаются литерой «А». Например, Векса-40-А, Векса-50-МА.

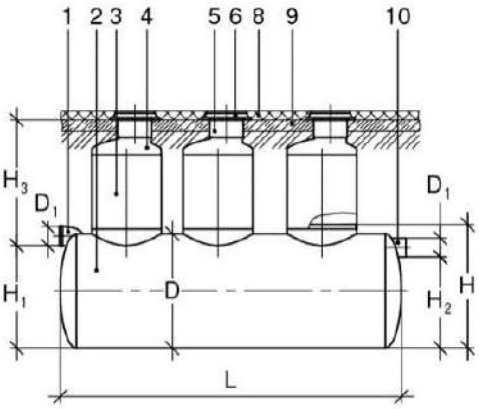
1.3.3 Установки Векса-2 – Векса-35; Векса-2-М – Векса-35-М, Векса-40-А – Векса-60-А, Векса-40-МА – Векса-60-МА выполнены в моноблочном исполнении (рисунок 2).

Установки Векса-40 - Векса-50, Векса-40-М - Векса-50-М, Векса-80-А – Векса-100-А, Векса-80-МА - Векса-100-МА выполнены в двухблочном исполнении (рисунок 2) и состоят из блока песконефтеуловительного (блок ПН), последовательно соединённого с блоком сорбционным (блок СМ).

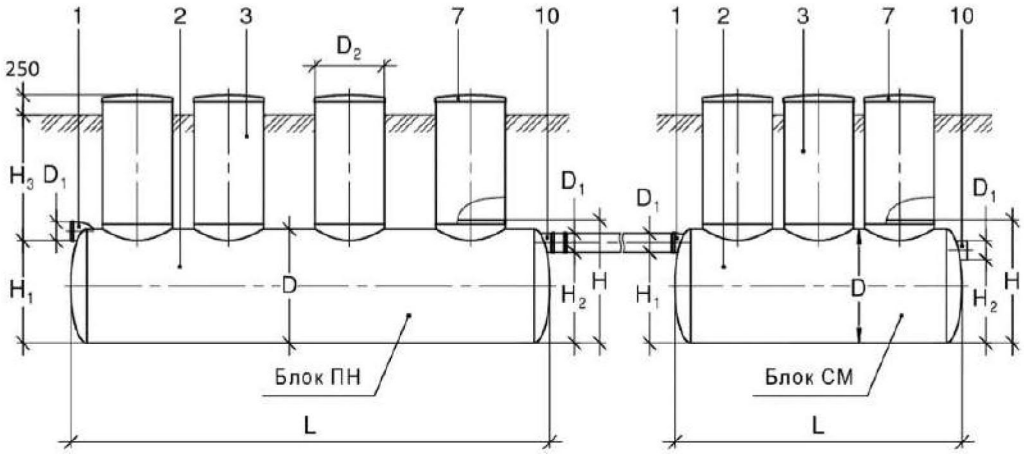
Установка Векса в исполнении под стеклопластиковый люк



Установка Векса в исполнении под чугунный люк



Установка Векса двублочного исполнения



1 – входной патрубок с раструбным соединением;
2 – корпус установки;
3 – технические колодцы;
4 – переходник Ø1200/Ø560;
5 – кольцо опалубочное;
6 – люк чугунный (не входит в комплект поставки);
7 – люк стеклопластиковый;
8 – асфальтобетон;
9 – плита железобетонная;
10 – выходной патрубок.

D – диаметр корпуса;
D_1 – диаметр патрубков;
D_2, D_3 – диаметр технических колодцев;
H – высота корпуса с горловиной;
H_1 – высота расположения входного патрубка;
H_2 – высота расположения выходного патрубка;
H_3* – глубина расположения входного патрубка от поверхности земли до лотка;
L – длина корпуса.

* Примечание: H_3 до 3000 мм в серийном исполнении и до 4000 мм при заказе, но не менее 400 мм в исполнении под стеклопластиковый люк («под газон») и не менее 1000 мм в исполнении под чугунный люк («под нагрузку»). Зеркало воды в установке должно быть ниже уровня промерзания грунта или на выбор проектной организации при соответствующем обосновании.

Рисунок 1 – Состав изделия

Таблица 2 – Технические характеристики установок Векса, Векса-М

Наименование	Расчётная производительность, л/с, Q	Размер корпуса установки, мм			Высота расположения патрубков, мм		Диаметр патрубков, мм, D_1
		длина, L	высота, H	диаметр, D	входного, H_1	выходного, H_2	
Векса-2, Векса-2-М	2	2900	1800	1500	1350	1200	110
Векса-3, Векса-3-М	3	3200	1800	1500	1350	1200	110
Векса-5, Векса-5-М	5	3600	1800	1500	1350	1200	110
Векса-6, Векса-6-М	6	4000	1800	1500	1350	1200	110
Векса-8, Векса-8-М	8	4800	1800	1500	1350	1200	160
Векса-10 Векса-10-М	10	5240	2180	2000	1800	1550	160
Векса-13 Векса-13-М	13	6400	2180	2000	1800	1550	160
Векса-15 Векса-15-М	15	7040	2180	2000	1800	1550	160
Векса-18 Векса-18-М	18	7940	2180	2000	1800	1550	160
Векса-20 Векса-20-М	20	9540	2180	2000	1800	1550	200
Векса-25 Векса-25-М	25	10050	2180	2000	1800	1550	200
Векса-30 Векса-30-М	30	10540	2180	2000	1800	1550	250
Векса-35 Векса-35-М	35	11800	2180	2000	1800	1550	250
Векса-40 блок ПН блок СМ	40	14580 9540 5040	2180	2000	1800 1800 1600	1450 1600 1450	250
Векса-40-М блок ПН блок СМ	40	14580 9540 5040	2180	2000	1800 1800 1600	1450 1600 1450	250
Векса-40А Векса-40-МА	40	9500	2580	2400	2200	1850	250
Векса-45 блок ПН блок СМ	45	16840 10400 6440	2180	2000	1800 1800 1600	1450 1600 1450	250
Векса-45-М блок ПН блок СМ	45	16840 10400 6440	2180	2000	1800 1800 1600	1450 1600 1450	250
Векса-45А Векса-45МА	45	11600	2580	2400	2200	1850	250
Векса-50 блок ПН блок СМ	50	17480 11040 6440	2180	2000	1800 1800 1600	1450 1600 1450	250
Векса-50-М блок ПН блок СМ	50	17480 11040 6440	2180	2000	1800 1800 1600	1450 1600 1450	250
Векса-50А Векса-50МА	50	12400	2580	2400	2200	1850	250
Векса-60А Векса-60МА	60	13500	2580	2400	2200	1850	250
Векса-80А блок ПН блок СМ	80	22000 12500 9500	2580 2180	2400 2000	2200 1600	1850 1450	315

Продолжение таблицы 2

Наименование	Расчётная производительность, л/с, Q	Размер корпуса установки, мм			Высота расположения патрубков, мм		Диаметр патрубков, мм, D_1
		длина, L	высота, H	диаметр, D	входного, H_1	выходного, H_2	
Векса-80МА блок ПН блок СМ	80	22000 12500 9500	2580 2180	2400 2000	2200 1600	1850 1450	315
Векса-100А блок ПН блок СМ	100	26000 13500 12500	2580 2180	2400 2000	2200 1600	1850 1450	315
Векса-100МА блок ПН блок СМ	100	26000 13500 12500	2580 2180	2400 2000	2200 1600	1850 1450	315

Примечания:
1) Диаметр технического колодца D_2 равен 1200 мм. Векы 2, 8, 40, 45 и 50 так же оборудованы техническим колодцем Ø315 мм для удаления осадка.
2) Диаметр люка «газон/проезжая часть»: 315, 1200/600 мм.
3) При индивидуальном заказе возможен монтаж патрубков других диаметров.
4) Индекс ПН – блок песконефтеуловительный; индекс СМ – блок сорбционный.
5) Приведённые в таблицах размеры оборудования могут отличаться от фактических в пределах допуска, определяемого конструкторской документацией на конкретную единицу оборудования (конструкторская документация предоставляется при заказе изделия).
6) В серийном исполнении установлены патрубки из НПВХ SN4 ТУ 2248-057-72311668-2007 «Трубы и патрубки из непластифицированного поливинилхлорида для канализации»; по согласованию с заказчиком допускается установка патрубков другого типа.
7) В случае, если установка используется для очистки производственных сточных вод, её производительность может отличаться от расчётной и определяется характером стоков.

Таблица 3 – Технологические характеристики установок Векса, Векса-М

Наименование	Рабочий объём, $м^3$ V	Масса установки, (сухая/с водой), т*	Объём нефтепродуктов, $м^3$	Объём осадка, $м^3$	Количество сорбционных фильтров, шт.	Количество технических колодцев, шт.
Векса-2, Векса-2-М	3,77	0,4/4,2	0,06	0,27	1	2
Векса-3, Векса-3-М	4,27	0,4/4,7	0,07	0,40	1	2
Векса-5, Векса-5-М	4,95	0,5/5,5	0,09	0,46	2	2
Векса-6, Векса-6-М	5,87	0,6/6,5	0,18	0,7	2	2
Векса-8, Векса-8-М	7,12	0,7/8	0,22	0,8	3	3
Векса-10, Векса-10-М	13,92	1,2/15,1	0,26	1,65	3	3
Векса-13 Векса-13-М	16,41	1,4/17,8	0,29	2,15	4	3
Векса-15, Векса-15-М	18,47	1,5/20,0	0,33	2,46	4	4
Векса-18 Векса-18-М	21,77	1,7/23,5	0,38	3,02	4	4
Векса-20, Векса-20-М	25,72	1,9/27,8	0,43	3,40	5	4
Векса-25 Векса-25-М	26,76	2/29	0,48	4,33	5	4
Векса-30, Векса-30-М	28,50	2,2/30,8	0,52	4,08	6	4
Векса-35, Векса-35-М	31,90	2,4/34,5	0,58	4,36	8	5
Векса-40, блок ПН блок СМ	38,10 25,80 12,30	3/41,1 1,9/27,8 1,1/13,3	0,77	5,41	9 - 9	7 4 3

Продолжение таблицы 3

Наименование	Рабочий объём, м3 V	Масса установки, (сухая/с водой), т	Объём нефтепродуктов, м3	Объём осадка, м3	Количество сорбционных фильтров, шт.	Количество технических колодцев, шт.
Векса-40-М, блок ПН блок СМ	38,10 25,80 12,30	3/41,1 1,9/27,8 1,1/13,3	0,77	5,41	9 - 9	7 4 3
Векса-40А Векса-40-МА	39,6	2,9/42,5	0,79	5,43	9	5
Векса-45 блок ПН блок СМ	43,82 28,12 15,70	3,3/37,3 2,0/30,4 1,3/16,9	0,83	5,84	11 - 11	8 4 4
Векса-45-М блок ПН блок СМ	43,82 28,12 15,70	3,3/37,3 2,0/30,4 1,3/16,9	0,83	5,84	11 - 11	8 4 4
Векса-45А Векса-45-МА	48,7	3,5/52,2	0,89	6,02	11	6
Векса-50, блок ПН блок СМ	45,70 30,00 15,70	3,5/49,2 2,1/32,2 1,4/17,0	0,87	6,19	12 - 12	8 4 4
Векса-50-М, блок ПН блок СМ	45,70 30,00 15,70	3,5/49,2 2,1/32,2 1,4/17,0	0,87	6,19	12 - 12	8 4 4
Векса-50А Векса-50МА	52,2	3,6/55,8	0,94	6,34	12	6
Векса-60А Векса-60МА	57	4/61	1,06	7,98	12	6
Векса-80А блок ПН блок СМ	74,4 49,9 24,5	5,2/80 3,3/53,2 1,9/26,4	1,64	11,04	18	10
Векса-80МА блок ПН блок СМ	74,4 49,9 24,5	5,2/80 3,3/53,2 1,9/26,4	1,64	11,04	18	10
Векса-100А блок ПН блок СМ	86 54 32	5,6/92 3,6/57,6 2/34	1,89	12,36	24	12
Векса-100МА блок ПН блок СМ	86 54 32	5,6/91,6 3,6/57,6 2/34	1,89	12,36	24	12

*Массы приведены для установок с глубиной расположения входного патрубка от поверхности земли до лотка менее двух метров и являются справочными. Массы установок с глубиной расположения лотка входного патрубка более двух метров предоставляются по запросу. Точное значение массы установки приведено в Свидетельстве о приёмке (стр. 26) и указано в ярлыке на корпусе изделия.

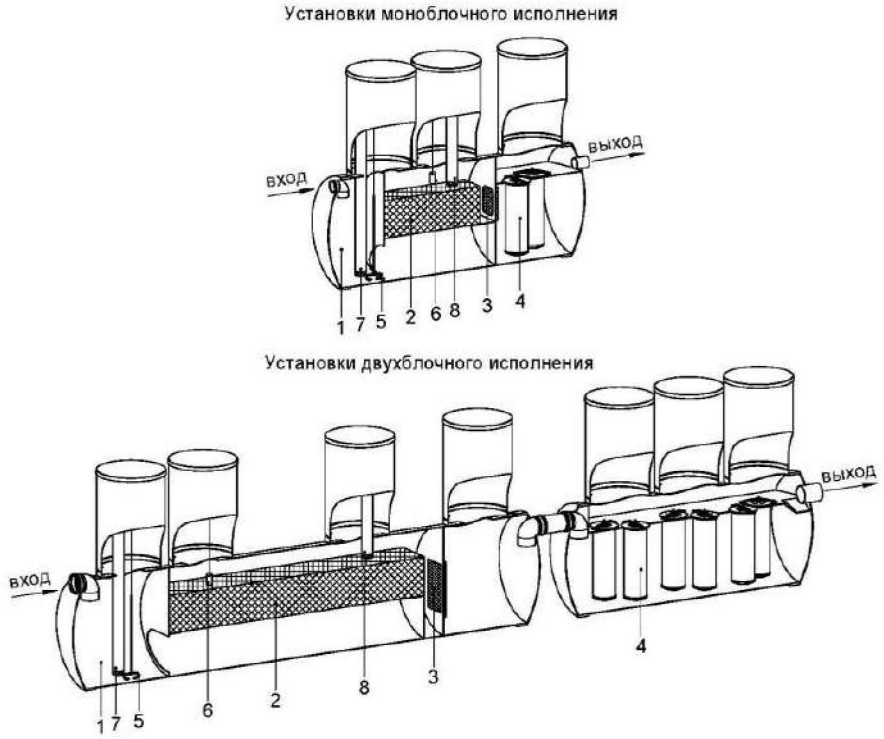
1.4 Устройство и работа изделия

1.4.1 Установки Векса, Векса-М представляет собой горизонтальную цилиндрическую ёмкость, разделенную внутри перегородками.

Устройство установок представлено на рисунке 2.

Установки функционально состоят из песколовки 1, тонкослойного отстойника 2, коалесцентного сепаратора 3 и сорбционных фильтров 4.

Корпус установки и перегородки выполнены из стеклопластика. Тонкослойный отстойник и фильтры выполнены из полимерных материалов. Входной и выходной патрубки изготовлены из НПВХ.



1 – песколовка;
2 – тонкослойный отстойник;
3 – коалесцентный сепаратор;
4 – сорбционный фильтр;
5 – датчик уровня осадка (опция);
6 – датчик уровня нефтепродуктов (опция);
7 – устройство для откачки осадка (опция);
8 – устройство для откачки нефтепродуктов (опция).

Рисунок 2 – Устройство установок Векса, Векса-М

1.4.2 **Песколовка** – отсек предназначенный для осаждения механических примесей минерального происхождения и частичного всплытия свободных нефтепродуктов.

Принцип работы: сточные воды поступают через входной патрубок в первый отсек, где происходит успокоение потока и гравитационное отделение примесей.

1.4.3 **Тонкослойный отстойник** – отсек, предназначенный для осаждения мелкодисперсных взвешенных веществ и всплытия нефтепродуктов.

Принцип работы: первично осветленная вода в песколовке направляется в отсек с тонкослойным отстойником. В данном отсеке, состоящем из профильных полимерных пластин с увеличенной площадью осаждения, поток при ламинарном режиме движения разделяется на ярусы (слои). Мелкодисперсные взвешенные вещества по наклонным пластинам тонкослойного отстойника оседают на дно, а всплывающие нефтепродукты собираются на поверхности.

1.4.4 **Коалесцентный сепаратор** – отсек предназначенный для задержания эмульгированных нефтепродуктов.

Принцип работы: очистка стоков от эмульгированных нефтепродуктов происходит на контактном коалесцентном сепараторе, на поверхности которого происходит слияние и укрупнение капель нефтепродуктов. Укрупнённые капли нефтепродуктов всплывают на поверхность.

1.4.5 **Сорбционный фильтр** – фильтр, предназначенный для доочистки поверхностных вод от нефтепродуктов и остаточных взвешенных веществ.

1.4.5.1 **Одноступенчатый сорбционный фильтр** предназначен для доочистки поверхностных вод до требований ПДК, регламентируемых для сброса в водные объекты культурно-бытового и хозяйственно-питьевого водопользования.

Одноступенчатый сорбционный фильтр заполнен полиэфирным нетканым материалом, обладающим высокой сорбцией нефтепродуктов и мелкодисперсных механических примесей.

1.4.5.2 **Двухступенчатый сорбционный фильтр** (только для Векса-М) предназначен для доочистки поверхностных вод до требований ПДК, регламентируемых для сброса в водные объекты рыбохозяйственного назначения.

Двухступенчатый сорбционный фильтр состоит из двух полостей (ступеней очистки).

Внешняя полость двухступенчатого сорбционного фильтра заполнена полиэфирным нетканым материалом, обладающим высокой сорбцией нефтепродуктов и мелких механических примесей.

Внутренняя полость двухступенчатого сорбционного фильтра заполнена активированным углем, обеспечивающим сорбцию растворенных нефтепродуктов до остаточной концентрации 0,05 мг/л.

3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1 Общие указания

3.1.1 К техническому обслуживанию установки допускаются лица, прошедшие подготовку по эксплуатации установки и ознакомленные с настоящим руководством.

Обслуживающий персонал обязан знать устройство и функционирование оборудования и иметь необходимые инструменты для обслуживания данного оборудования.

3.1.2 Обслуживающий персонал обязан своевременно производить регламентные работы по обслуживанию очистного оборудования в соответствие с пунктом 3.3 настоящего руководства по эксплуатации.

При проведении регламентных работ по обслуживанию необходимо соблюдение мер безопасности согласно 3.2.

3.1.3 Обслуживающий персонал обязан вести журнал регламентных и внеплановых работ согласно пункта 10.

3.2 Меры безопасности

К обслуживанию оборудования допускается персонал старше 18 лет, прошедший инструктаж по охране труда в соответствии с нормативными документами.

Рабочее место при обслуживании должно быть освещено.

Обслуживание установки должны производить не менее двух работников, имеющих индивидуальные средства защиты.

При загорании установку тушить водой и пеной.

ПРЕДОСТЕРЕЖЕНИЕ:

ВСКРЫВАТЬ КОРПУС СИГНАЛИЗАТОРА УРОВНЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ ТОЛЬКО ПОСЛЕ ОТКЛЮЧЕНИЯ ЕГО ОТ СЕТИ 220 ВОЛЬТ!



ПЕРЕД НАЧАЛОМ РЕГЛАМЕНТНЫХ РАБОТ НЕОБХОДИМО ПРОВЕТРИТЬ УСТАНОВКУ, ОТКРЫВ КРЫШКИ ЛЮКОВ НЕ МЕНЕЕ, ЧЕМ НА ТРИДЦАТЬ МИНУТ!

3.3 Порядок технического обслуживания изделия

3.3.1 Для поддержания установки Векса в рабочем состоянии необходимо выполнение следующих видов технического обслуживания:

- проверка работоспособности установки;
- чистка установки;
- замена сорбционных фильтров;
- полная проверка установки.

3.3.2 Проверка работоспособности установки

Проверка работоспособности установки проводится раз в месяц и заключается в проверке работы функциональных отсеков установки методом визуального контроля.

3.3.3 Чистка установки

Чистка установки производится раз в три-шесть месяцев.

Для очистки установки необходимо:

- откачать слой всплывших нефтепродуктов (при наличии);
- очистить датчик уровня нефтепродуктов (при его наличии в комплекте поставки);
- проверить датчик уровня нефтепродуктов (если находится в комплекте поставки) согласно инструкции по установке и использованию;
- откачать слой осадка из песколовки;
- промыть пластины тонкослойного блока водопроводной водой под давлением и удалить осадок, скопившийся под блоком;
- промыть коалесцентный сепаратор.

Периодичность проведения данных операций зависит от степени загрязнения поступающих сточных вод, поэтому очистку нужно производить при необходимости.

3.3.4 Замена сорбционных фильтров

Периодичность замены сорбционного фильтра (далее по тексту - фильтров) обуславливается требованиями к качеству очистки сточных вод (справочное - один раз в сезон). Ресурс фильтров определяется характером сточных вод и условиями эксплуатации.

Замена фильтров производится подъемом через технические колодцы наружу и установкой новых.

Фильтры в рабочем положении фиксируются с помощью байонетного затвора (рисунок 8 вид «а»).

Байонетный затвор фильтра состоит из подвижной планки 2, расположенной на крышке сорбционного фильтра 1 и двух неподвижных лапок 4.

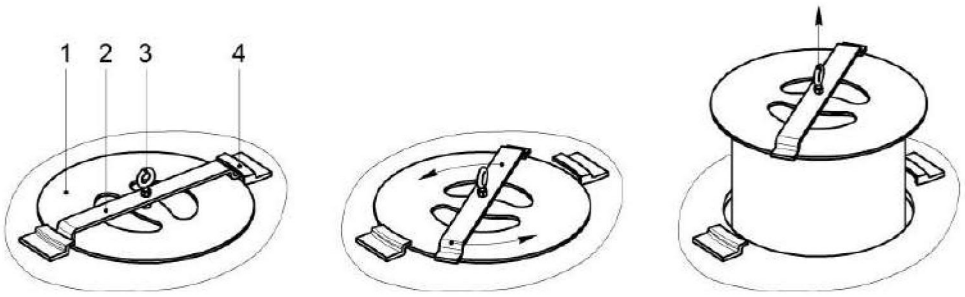
Для извлечения сорбционного фильтра необходимо:

– повернуть планку байонетного затвора 2 против часовой стрелки до выхода из зацепления с лапками байонетного затвора 4 (рисунок 8 вид «б»);

– поднять фильтр за рым-гайку 3 (рисунок 8 вид «в»).

Извлечение фильтра из воды производить постепенно, давая воде стечь. Подъём фильтра через технологический колодец производить медленно, без рывков и ударов о стенки колодца.

Монтаж сорбционных фильтров производится в обратной последовательности. При монтаже необходимо дать фильтру пропитаться водой и, после самостоятельного погружения фильтра в воду, зафиксировать затвор в лапке байонета.



а б в

1 – крышка сорбционного фильтра; 2 – планка байонетного затвора;
3 – рым-гайка; 4 – лапка байонетного затвора

Рисунок 8– Байонетное крепление сорбционного фильтра

3.3.5 Полная проверка установки

Полная проверка установки производится не реже одного раза в год

При этом необходимо:

– произвести поблочную откачку воды с очисткой стен, перегородок емкости и технологических элементов установки от грязи;

– проверить корпус и технологические узлы установки на повреждения и принять меры к их устранению.

ПРИЛОЖЕНИЕ У СОГЛАСОВАНИЕ СНОСА ЗЕЛЕНЫХ НАСАЖДЕНИЙ, ПЕРЕЧЕТНЫЕ ВЕДОМОСТИ, АКТ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ЗАЩИТНЫХ ЛЕСОНАСАЖДЕНИЙ, ИСПРАШИВАЕМЫХ ДЛЯ ОТЧУЖДЕНИЯ

(обязательное)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ТУАПСИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

Свободы ул., д. 3, г. Туапсе,
Краснодарский край, 352800
Тел. (886167) 2-30-00, 2-19-58
E-mail: tuapse@mo.krasnodar.ru

12.12.2025 № 11214/25-31

На № 20909-ТМН/2025 от 21.11.2025

Главному инженеру ОП ООО «ИПИГАЗ» в г. Тюмени

Старикову А.Ю.

О направлении информации по объекту: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»

Уважаемый Алексей Юрьевич!

Администрацией Туапсинского муниципального округа рассмотрено Ваше письмо (вх. от 21.11.2025 № В/23133), подготовлена перечетная ведомость сносимых зеленых насаждений и предварительный акт определения размера платы компенсационного озеленения при спиле (уничтожении) зеленых насаждений, произрастающих по адресу: Туапсинский район, с. Заречье по объекту: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края».

Приложение: на 3 листах.

Подлинник электронного документа, подписанного электронной подписью, хранится в системе электронного документооборота администрации Туапсинский муниципальный округ
Сертификат 00BD0A1BB3AA1D1B7EDB9DA95EA564B101
Владелец Балантаева Елена Михайловна
Действителен с 04.03.2025 по 28.05.2026

Исполняющий обязанности заместителя главы администрации Туапсинского муниципального округа Е.М. Балантаева

Чернышов Евгений Владимирович
+7(86167)2-25-43

АКТ
обследования земельного участка

от 16 декабря 2025 г. **г. Туапсе**

Нами:
И.О.начальника управления ЖКХ и ТЭК администрации Туапсинского муниципального округа Чернышовым Е.В., и.о.начальника МБУ «УРЖКХ» Степаненко Е.В., главным специалистом МБУ «УРЖКХ» Степаненко Е.В. дендрологом МБУ «БГТ» Шульгой О.Н.
(фамилия, имя, отчество, должность)

в присутствии заинтересованного лица (его представителя):
по заявлению главного инженера ОП ООО «ИПИГАЗ» в г. Тюмени Старикова А.Ю. (доверенности № 34-01/М от 10.01.2025 г.), г. Москва, Проспект Рязанский, д. 22, корпус 2, этаж 7, пом. XIII, ком. 19 (по объекту «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал.Псеушхо – аул Бол.Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»)
(фамилия, имя, отчество, должность, документ, подтверждающий полномочия)

Проведено обследование земельного участка с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал.Псеушхо – аул Бол.Псеушхо, земли поселений, по объекту: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал.Псеушхо – аул Бол.Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»
(месторасположение, адрес, правообладатель, цель использования)

а также по адресу:
(местонахождение земельного участка, в пределах которого предполагается пересадка зеленых насаждений /осуществлена пересадка, в том числе, если пересадка зеленых насаждений осуществлена в целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, при возникновении аварийных ситуаций, требующих безотлагательного проведения ремонтных работ на подземных инженерных коммуникациях и капитальных инженерных сооружениях)

в целях определения вида и состояния заявленных к спилу (уничтожению) зеленых насаждений

При обследовании установлено следующее:

На указанной территории произрастают деревья самосевного происхождения, следующего видового состава (согласно ведомости перечета зеленых насаждений).

Спил необходим в связи с попаданием в зону строительства объекта: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал.Псеушхо – аул Бол.Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края».

При осуществлении пересадки:
(указать мотивированное мнение относительно соблюдения условий пересадки, наличия оснований для пересадки зеленых насаждений)

Приложения:
Заявление

Подписи:

И.О.начальника управления ЖКХ и ТЭК администрации Туапсинского муниципального округа		Чернышов Е.В.
(должность)	(личная подпись)	(расшифровка подписи)
И.О.начальника МБУ «УРЖКХ»		Степаненко Е.В.
(должность)	(личная подпись)	(расшифровка подписи)
Гл. специалист МБУ «УРЖКХ»		Степаненко Е.В.
(должность)	(личная подпись)	(расшифровка подписи)
Дендролог МБУ «БГТ»		Шульга О.Н.
(должность)	(личная подпись)	(расшифровка подписи)

АКТ

Определения размера платы компенсационного озеленения при спиле (уничтожении) зелёных насаждений на территории с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал.Псеушхо – аул Бол.Псеушхо, земли поселений, по объекту: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал.Псеушхо – аул Бол.Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»

г. Туапсе «16» декабря 2025г.

Наименование	Кол-во, шт, кв.м	Компенсационная стоимость за спил зелёных насаждений (Скоi), руб.	
Граб	199	(1969,17+7712,17+723,23х7)х 4,0х199х1,05 =	12 322 993,41
Кустарник	1016м^2	(1016 м^{2}х20)х 4,0х1,05=	85 344,00
Дуб(мелколесье)	832 м^2	(832 м^{2}х20)х 4,0х1,05=	69 888,00
Ольха	70	(1969,17+3427,63+723,23х3)х 4,0х70х1,05 =	2 224 548,06
Береза	35	(1969,17+5141,45+723,23х5)х 4,0х35х1,05 =	1 576 835,19
Осина	22	(1969,17+3427,63+723,23х3)х 4,0х22х1,05 =	699 143,68
Яблоня (мелколесье)	3218 м^2	(3218 м^2 х20)х 4,0х1,05=	270 312,00
Итого **Скоi**	**326/ 5375м^2**		**17 249 064,34**

Методика определения оплаты: Скоi = (Сп i + См i + Су i х Квд) х Км х Вт i (Закон Краснодарского края от 23 апреля 2013 года № 2695-КЗ «Об охране зеленых насаждений в Краснодарском крае»), Постановление администрации Туапсинского городского поселения от 12.12.2024 г. № 1715 «Об утверждении оценочной стоимости посадки, посадочного материала и годового ухода в отношении единицы зеленых насаждений на 2025 год», Постановление администрации Туапсинского городского поселения от 01.04.2024 г. № 321 «Об утверждении перечня дополнительных древесных пород по их ценности на основании классификации, произрастающих на территории города Туапсе».

где Скоi - размер платы при уничтожении i-го вида зеленых насаждений (рублей):

Сп i - оценочная стоимость посадки одной единицы (штук, кв. м) i-го вида зеленых насаждений (рублей): Деревья лиственные, 1-й группы, 1 штука – **1969,17 руб.**; Деревья лиственные, 2-й группы, 1 штука – **1969,17 руб.**; Деревья лиственные, 3-й группы, 1 штука – **1969,17 руб.**;

См i - оценочная стоимость одной единицы посадочного материала (штук, кв. м) i-го вида зеленых насаждений (рублей): Деревья лиственные, 1-й группы, 1 штука – **7712,17 руб.**; Деревья лиственные, 2-й группы, 1 штука – **5141,45 руб.**; Деревья лиственные, 3-й группы, 1 штука – **3427,63 руб.**;

Су i - оценочная стоимость годового ухода за одной единицей (штук, кв. м) i-го вида зеленых насаждений (рублей): Деревья лиственные, 1-й группы, 1 штука – **723,23 руб.**; Деревья лиственные, 2-й группы, 1 штука – **723,23 руб.**; Деревья лиственные, 3-й группы, 1 штука – **723,23 руб.**;

Квд - количество лет восстановительного периода, учитываемого при расчете платы при уничтожении зеленых насаждений: 1-й группы- **7 лет**;. 2-й группы – **5 лет**; 3-й группы – **3 года**.

Км - коэффициент поправки на местоположение зеленых насаждений для территории муниципальных округов - **4,0;**

Вт i - количество зеленых насаждений i-го вида, подлежащих уничтожению (штук, кв.м).

1,05 – коэффициент, учитывающий затраты на проектирование;

- Заросли самосевных деревьев и кустарников рассчитываются следующим образом: каждые 100 кв.м. приравниваются к 20 деревьям.

(Приложение к Закону Краснодарского края от 23 апреля 2013 года N 2695-КЗ «Об охране зеленых насаждений в Краснодарском крае»);

Подписи должностных лиц:

И.О.начальника управления ЖКХ и ТЭК администрации Туапсинского муниципального округа (должность) (личная подпись) Чернышов Е.В. (расшифровка подписи)

И.О.начальника МБУ «УРЖКХ» (должность) (личная подпись) Степаненко Е.В. (расшифровка подписи)

Гл. специалист МБУ ТГП«УРЖКХ» (должность) (личная подпись) Степаненко Е.В. (расшифровка подписи)

Дендролог МБУ «БГТ» (должность) (личная подпись) Шульга О.Н. (расшифровка подписи)

ВЕДОМОСТЬ
перечета зеленых насаждений

г. Туапсе «16» декабря 2025 г.

Местонахождение: с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал.Псеушхо – аул Бол.Псеушхо, земли поселений, по объекту: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал.Псеушхо – аул Бол.Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»

Зеленые насаждения по видам, кадастровый квартал	Диаметр см	Кол-во шт,	Состояние	Вид работ (вырубка, обрезка и т.д.)
23:33:0000000:520 Граб	25,20	16	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:0000000:520 Кустарник		405 кв.м	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:1204008:153 Кустарник		20 кв.м	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:1204008 Кустарник		361 кв.м	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Граб	20,40	63	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Дуб (мелколесье)		832 кв.м	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:1703001 Граб	20,40	30	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:1204000 Ольха	12	70	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Граб	13	32	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Береза	15	35	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:1204000:153 Ольха (мелколесье)		309 кв.м	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Осина	30	22	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Граб	13	6	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:1204000:556 Яблоня (мелколесье)		1384 кв.м	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Граб	35	8	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:1204000:202 Граб	20	11	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Яблоня (мелколесье)		1834 кв.м	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Кустарник		117 кв.м	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:1206001:123 Граб	32	32	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
Кустарник		113 кв.м	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
23:33:1206001 Граб	35	1	Удовлетворительное санитарное состояние	Спил
из них в охранной зоне инженерных коммуникаций				
Зеленые насаждения по видам	**Диаметр см**	**Кол-во шт**	**Состояние**	**Вид работ (вырубка, обрезка и т.д.)**
из них находятся в неудовлетворительном состоянии, в аварийно-опасном состоянии				
Зеленые насаждения по видам	**Диаметр см**	**Кол-во шт**	**Состояние**	**Вид работ (вырубка, обрезка и т.д.)**

Подписи должностных лиц:

И.О.начальника управления ЖКХ и ТЭК администрации Туапсинского муниципального округа (должность) — (личная подпись) — Чернышов Е.В. (расшифровка подписи)

И.О.начальника МБУ «УРЖКХ» (должность) — (личная подпись) — Степаненко Е.В. (расшифровка подписи)

Гл. специалист МБУ «УРЖКХ» (должность) — (личная подпись) — Степаненко Е.В. (расшифровка подписи)

Дендролог МБУ «БГТ» (должность) — (личная подпись) — Шульга О.Н. (расшифровка подписи)

Акт
технического обследования
земельных участков защитных лесонасаждений, испрашиваемых для отчуждения

Ст. Туапсе 02.12.2025 г.

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт в том, что в соответствии с обращением ООО «Институт прикладных исследований газовой промышленности» от 14.11.2025 г. № 20599-ТМН/2025 (№ ВХ.-8702/СКАВ от 14.11.2025 г.) и № 20619-ТМН-2025 (№ ВХ.-8709/СКАВ от 14.11.2025 г.) и телеграммы от 25.11.2025 года № ИСХ-4495/СКДИ_П, нами был произведен натурный осмотр испрашиваемых для отчуждения земельных участков в рамках строительства объекта: «Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское – с.Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края» на перегоне Кривенковская – Греческий 1867 км ПК 6+37 и объекта: «Межпоселковый газопровод к п.Октябрьский – с. 4-я Гунайка Туапсинского муниципального округа Краснодарского края» на перегоне Пшиш – Гойтх 1843 км ПК 8+18.

В ходе осмотра было установлено, что на перегоне Пшиш – Гойтх 1843 км пк 5+90 – 1843 км пк 8+27 на удалении 25 – 145 метров от головки крайнего рельса по левой стороне пути в полосе отвода железной дороги произрастают защитные лесонасаждения естественного происхождения, попадающие в зону строительства в лесном выделе №71 площадью 0,36 га:

№ пп	Диаметр деревьев, см	Количество деревьев по породам, шт.						
		Граб	Ольха	Дуб	Ясень	Клен	Ива	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	8	10	34					
2	12	1	33					
3	16	1	30					
4	20	2	15	1	1	1		
5	24	4	5	1	2			
6	28	7				1		
7	32							
8	36	1	1					
9	40						1	
10	44	1			1		2	
11	48	1					2	
12	60	1				1		
13	100			1				
Итого:		**29**	**118**	**3**	**4**	**3**	**5**	

Распределение деревьев по группам:
1-я группа (особо ценные) граб, дуб, ясень, клен, – количество деревьев 39 шт.
2-я группа (ценные) – 0 шт.
3-я группа (малоценные) ольха, ива – количество деревьев 123 шт.
Кустарники: 0,36 га.
Травянистый покров: средней степени задернения.
Цветники: отсутствуют.
Заросли: поросль деревьев, диаметром менее 5 см.

На перегоне Пшиш – Гойтх 1843 км пк 7+85 – 1843 км пк 8+27 на удалении 30 – 50 метров от головки крайнего рельса по правой стороне пути в полосе отвода железной дороги произрастают защитные лесонасаждения естественного происхождения, попадающие в зону строительства в лесном выделе № 145 площадью 0,1 га:

№ пп	Диаметр деревьев, см	Количество деревьев по породам, шт.						
		Граб	Дуб	Ясень	Бук			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	16	2						
2	20	5			1			
3	24	5		2				
4	28		1					
5	36	3		1				
6	40	2	2					
7	52		2		1			
Итого:		**17**	**5**	**3**	**2**			

Распределение деревьев по группам:
1-я группа (особо ценные) граб, дуб, ясень, бук, – количество деревьев 27 шт.
2-я группа (ценные) – 0 шт.
3-я группа (малоценные) – 0 шт.
Кустарники: 0,1 га.
Травянистый покров: средней степени задернения.
Цветники: отсутствуют.
Заросли: поросль деревьев, диаметром менее 5 см.

На перегоне Пшиш – Гойтх 1843 км пк 7+85 – 1844 км пк 0+13 на удалении 50 – 205 метров от головки крайнего рельса по правой стороне пути в полосе отвода железной дороги произрастают защитные лесонасаждения естественного происхождения, попадающие в зону строительства площадью 0,4 га:

№ пп	Диаметр деревьев, см	Количество деревьев по породам, шт.						
		Дуб	Граб					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	16		20					
2	20		30					
3	24	30	20					
4	28	40						
5	32	40						
6	36	30						
7	40	10						
Итого:		**150**	**70**					

Распределение деревьев по группам:
1-я группа (особо ценные) дуб, граб – количество деревьев 220 шт.
2-я группа (ценные) – 0 шт.
3-я группа (малоценные) – 0 шт.
Кустарники: 0,4 га.

Травянистый покров: средней степени задернения.
Цветники: отсутствуют.
Заросли: поросль деревьев, диаметром менее 5 см.

На перегоне Кривенковская – Греческий 1867 км пк 6+34 – 1867 км пк 6+40 на удалении 5 – 15 метров от головки крайнего рельса по левой стороне пути в полосе отвода железной дороги произрастают защитные лесонасаждения естественного происхождения диаметром менее 8 см, попадающие в зону строительства в лесном выделе № 85 площадью 0,006 га. По правой стороне пути на удалении 3 – 8 метров от головки крайнего рельса в полосе отвода железной дороги произрастают защитные лесонасаждения естественного происхождения диаметром менее 8 см, попадающие в зону строительства площадью 0,003 га.

Общее количество деревьев, попадающих в рубку 409 шт. на площади 0,869 га.

Документы, предоставленные ООО «Институт прикладных исследований газовой промышленности» при осмотре: проектная документация, планы полосы отвода с нанесенными границами вырубки.

И.о. главного инженера
Туапсинской дистанции пути — Н.С. Сапронов

Ведущий инженер ПЧ ИССО-2 — А.М. Сельгеев

Представитель ООО «ИПИГАЗ» — М.В. Хабарова

Ведомость сносимых зеленых насаждений, на муниципальных землях в границах полосы отвода для размещения объекта "Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края"

№ контура вырубки	Кадастровый номер/квартал	Порода	Диаметр ствола, см	Количество стволов	Высота, м	Площадь вырубки, га
1	23:33:0000000:520	Граб	25	**16**	16	0,0048
2	23:33:0000000:520	Кустарник				0,0405
3	23:33:1204008:153	Кустарник				0,0020
4	23:33:1204008	Кустарник				0,0361
5	23:33:1204008	Граб	20	**63**	10	0,0102
6	23:33:1204008	Дуб(мелколесье)				0,0832
7	23:33:1204008	Граб	40		25	
8	23:33:1204008	Кустарник				
9	23:33:1703001	Граб	20	**30**	15	0,0275
10	23:33:1703001	Граб	20		10	
11	23:33:1703001	Граб	40		15	
12	23:33:1204000	Ольха	12	**70**	7	0,0503
13	23:33:1204000:153	Ольха(мелколесье)				0,0309
14	23:33:1204000:153	Осина	30	**22**	4	0,0616
15	23:33:1204000:153	Граб	13	**6**	11	0,0043
16	23:33:1204000	Граб	13	**32**	11	0,0228
17	23:33:1204000	Береза	15	**35**	12	0,0247
18	23:33:1204000:556	Яблоня(мелколесье)				0,1384
19	23:33:1204000:556	Граб	35	**8**	18	0,0407
20	23:33:1204000:202	Граб	20	**11**	9	0,0185
21	23:33:1204000:202	Яблоня(мелколесье)				0,1834
22	23:33:1204000:202	Кустарник				0,0117
23	23:33:1206001:123	Граб	32	**32**	16	0,0905
24	23:33:1206001:123	Кустарник				0,0113
25	23:33:1206001	Граб	35	**1**	18	0,0057
	ИТОГО			**326**		**0,8991**

Ведомость сносимых зеленых насаждений в границах полосы отвода железной дороги на участке пересечения км 1866 ПК6+37 перегона Кривенковская-Греческий

№ контура вырубки	Кадастровый номер/квартал	Порода	Диаметр ствола, см	Количество стволов	Высота, м	Площадь вырубки, га	Бс, базовая стоимость, руб	Вс, восстановительная стоимость, руб.
1	23:33:0000000:520	Кустарник				0,0090		
	ИТОГО			**0**		**0,0090**		

Ведомость сносимых зеленых насаждений на землях лесного фонда

Кадастровый номер/квартал	Порода	Диаметр ствола, см	Количество стволов	Высота, м	Площадь вырубки, га	Бс, базовая стоимость, руб	Вс, восстановительная стоимость, руб.
23:33:1203003	Граб	40	**351**	25	1,8460		
23:33:1706001	Граб	25	**8**	16	0,0220		
23:33:0000000:520	Граб	20	**14**	10	0,0231		
23:33:0000000:520	Кустарник				0,0312		
23:33:1204008	Граб	20	**10**	10	0,0102		
23:33:1204008	Дуб(мелколесье)				0,1141		
23:33:1204008	Граб	40	**58**	25	0,3063		
23:33:1703001:233	Кустарник				0,0289		
23:33:1703001:233	Граб	15	**15**	12	0,0099		
23:33:1703001:233	Граб	40	**166**	25	0,8724		
23:33:0000000:3786	Дуб(мелколесье)				0,1859		
23:33:0000000:3786	Дуб	40	**289**	25	1,4732		
23:33:0000000:3786	Граб	20	**537**	15	0,5595		
23:33:0000000:3786	Граб	20	**3**	10	0,0028		
23:33:0000000:3786	Граб	35	**7**	16	0,1036		
23:33:0000000:3786	Граб	40	**39**	15	0,2060		
23:33:0000000:3786	Ольха	12	**92**	7	0,0594		
23:33:0000000:3786	Граб	35	**300**	22	1,5781		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**87**	25	0,2481		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**375**	16	1,0704		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**94**	19	0,4954		
23:33:0000000:3786	Ольха(мелколесье)				0,0424		
23:33:0000000:3786	Осина	30	**22**	4	0,0616		
23:33:0000000:3786	Граб	13	**27**	11	0,0271		
23:33:0000000:3786	Береза	15	**212**	12	0,2119		
23:33:0000000:3786	Яблоня(мелколесье)				0,1384		
23:33:0000000:3782	Граб	35	**498**	18	2,6210		
23:33:0000000:3782	Граб	30	**3**	19	0,0078		
23:33:0000000:3782	Граб(мелколесье)				0,0342		
23:33:0000000:3782	Граб	30	**107**	14	0,3061		
23:33:0000000:3782	Граб	30	**821**	18	2,3451		
23:33:0000000:3782	Береза	16	**64**	13	0,0642		
23:33:0000000:3782	Береза(мелколесье)				0,1059		
23:33:0000000:3782	Береза	12	**226**	16	0,0693		
23:33:0000000:3782	Граб	30	**206**	18	0,5876		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**223**	19	0,6384		

23:33:0000000:3786	Граб	35	**295**	18	1,5517		
23:33:0000000:3786	Яблоня(мелколесье)				0,1834		
23:33:0000000:3786	Кустарник				0,0438		
23:33:0000000:3786	Ольха(мелколесье)				0,0130		
23:33:0000000:3786	Граб	25	**71**	20	0,2022		
23:33:0000000:3786	Граб(мелколесье)				0,0899		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**283**	22	0,8099		
23:33:0000000:3786	Кустарник				0,1551		
23:33:0000000:3786	Граб	36	**157**	13	0,8284		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**621**	22	1,7506		
23:33:0000000:3786	Граб	35	**119**	22	0,6242		
23:33:0000000:3786	Граб	35	**80**	18	0,4209		
23:33:0000000:3786	Граб	25	**365**	10	1,0152		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**110**	20	0,3136		
23:33:0000000:3786	Граб	35	**80**	22	0,4228		
23:33:0000000:3786	Граб	25	**222**	16	0,6356		
23:33:0000000:3786	Ольха(мелколесье)				0,2384		
23:33:0000000:3786	Кустарник				0,0171		
23:33:0000000:3786	Ольха	30	**78**	16	0,2220		
23:33:0000000:3786	Граб	20	**162**	3	0,2696		
23:33:0000000:3786	Граб	12	**153**	9	0,1467		
23:33:0000000:3786	Граб	32	**286**	16	1,5073		
23:33:0000000:3786	Кустарник				0,0113		
23:33:0000000:3786	Граб	40	**81**	19	0,4289		
23:33:0000000:3786	Ольха	28	**27**	14	0,0778		
23:33:0000000:3786	Ольха(мелколесье)				0,0279		
23:33:0000000:3786	Граб	35	**72**	18	0,3768		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**69**	18	0,1968		
23:33:0000000:3786	Ольха(мелколесье)				0,0881		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**508**	15	1,4503		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**116**	17	0,3311		
23:33:0000000:3786	Граб	35	**292**	22	1,5368		
23:33:0000000:3786	Граб	35	**499**	20	2,5773		
23:33:0000000:3786	Граб	30	**933**	24	2,6509		
23:33:0000000:3786	Граб	20	**1165**	14	1,9420		
23:33:0000000:3786	Дуб	19	**56**	14	0,0940		
ИТОГО			**11753**		**39,7589**		

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

Адрес для почтовой корреспонденции: BOX 1499, г. Санкт-Петербург, 200961
Юридический адрес: Суворовский пр., д. 16/13, лит. А, пом. 19Н,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, 191036
тел.: +7 (812) 578-79-97
e-mail: box@proektirovanie.gazprom.ru, http://proektirovanie.gazprom.ru
ОКПО 04850758, ОГРН 1027700234210, ИНН 0560022871, КПП 784201001

03.04.2025 № **13/10-3857**

на № _____ от _____

Заместителю генерального директора по проектированию и перспективному развитию ООО «Газпром газификация»

А.А. Радченко

Об изменении наименований объектов Краснодарского края

Уважаемый Антон Александрович!

ООО «Газпром проектирование» в соответствии с договором подряда от 02.05.2023 № ПИР-06-338/2023 (далее – Договор) выполняет проектно-изыскательские работы по объектам Программы развития газоснабжения и газификации Краснодарского края.

В соответствии с пунктом 1 статьи 1 закона Краснодарского края от 08.02.2024 № 5070-КЗ «О преобразовании поселений, входящих в состав муниципального образования Туапсинский район, путем их объединения и о наделении вновь образованного муниципального образования статусом муниципального округа» муниципальное образование Туапсинский район приобретает статус муниципального округа, следовательно, в наименование объектов, планируемых к размещению в Туапсинском муниципальном округе Краснодарского края, требуется внести изменения.

На основании вышеизложенного, просим Вас инициировать внесение изменений в Договор в части корректировки наименований объектов в соответствии с прилагаемой таблицей (приложение).

Приложение: перечень изменения наименований в электронном виде, 12 Кб.

Заместитель генерального директора по объектам Программы газификации регионов РФ **М.А. Гиря**

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 031AD48A0005B212AB40EDD2304EB8BB7C
Владелец: Гиря Михаил Анатольевич
Действителен: с 10.10.2024 по 10.10.2025

С.Г. Дайлиденок 8(812) 5787998 доб. 30586

2 000018 089279

Перечень изменений наименований объектов Краснодарского края

№	код Объекта	Наименование Объекта по договору	Наименование Объекта правильное	Примечание	Протяженность по договору (км)
1	23/20563-1	Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского района Краснодарского края	Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинскогомуниципального округа Краснодарского края	Закон Краснодарского края от 08.02.2024 № 5070-КЗ	19,20
2	23/20564-1	Межпоселковый газопровод к с. Индюк - п. Горный - с. Шаумян Туапсинского района Краснодарского края	Межпоселковый газопровод к с. Индюк - п. Горный - с. Шаумян Туапсинского муниципального округа Краснодарского края	Закон Краснодарского края от 08.02.2024 № 5070-КЗ	19,90
3	23/20565-1	Межпоселковый газопровод к с. Гойтх - х. Папоротный - с. Терзиян Туапсинского района Краснодарского края	Межпоселковый газопровод к с. Гойтх - х. Папоротный - с. Терзиян Туапсинского муниципального округа Краснодарского края	Закон Краснодарского края от 08.02.2024 № 5070-КЗ	15,80
4	23/20566-1	Межпоселковый газопровод к п. Октябрьский - с. 4-я Гупайка Туапсинского района Краснодарского края	Межпоселковый газопровод к п. Октябрьский - с. 4-я Гупайка Туапсинского муниципального округа Краснодарского края	Закон Краснодарского края от 08.02.2024 № 5070-КЗ	17,10
5	23/20567-1	Межпоселковый газопровод к п. Пригородный - с. Дедеркой Туапсинского района	Межпоселковый газопровод к с. Дедеркой Туапсинского муниципального округа Краснодарского края	Закон Краснодарского края от 08.02.2024 № 5070-КЗ	2,30
6	23/20568-1	Межпоселковый газопровод к с. Заречье Туапсинского района Краснодарского края	Межпоселковый газопровод к с. Заречье Туапсинского муниципального округа Краснодарского края	Закон Краснодарского края от 08.02.2024 № 5070-КЗ	0,60

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

Большой Сампсониевский пр-кт, д. 60, лит. А,
вн.тер.г. муниципальный округ Сампсониевское,
Санкт-Петербург, Российская Федерация, 194044
тел.: +7 (812) 613-33-00
e-mail: info@eoggazprom.ru, www.eog.gazprom.ru
ОКПО 55720617, ОГРН 1217800107744, ИНН 7813655197, КПП 780201001

08. 04. 2025 № ГГ-10274

на № _____ от _____

Заместителю генерального директора по объектам Программы газификации регионов РФ ООО «Газпром проектирование»

М.А. Гиря

Заместителю генерального директора по строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Краснодар»

А.В. Бурло

О внесении изменений в наименование объектов Краснодарского края

Уважаемый Михаил Анатольевич!
Уважаемый Андрей Владимирович!

В рамках реализации Программы газификации Краснодарского края ООО «Газпром газификация» заключен договор с ООО «Газпром проектирование» от 02.05.2023 № ПИР-06-338/2023 на проведение проектно-изыскательских работ и с АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 07.10.2022 № АГ-06-517/2022 на проведение контроля за выполнением проектно-изыскательских работ (далее – Договоры).

На основании обращения ООО «Газпром проектирование» 03.04.2025 № 13/10-3857 (Приложение) об изменении наименований объектов Краснодарского края с учетом преобразования поселений, входящих в состав муниципального образования Туапсинский район, путем их объединения и о наделении вновь образованного муниципального образования статусом муниципальный округ, просим Вас руководствоваться следующей редакцией наименований объектов:

- «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», код объекта 23/20563-1;
- «Межпоселковый газопровод к с. Индюк - п. Горный - с. Шаумян Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», код объекта 23/20564-1;

- «Межпоселковый газопровод к с. Гойтх - х. Папоротный - с. Терзиян Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», код объекта 23/20565-1;

- «Межпоселковый газопровод к п. Октябрьский - с. 4-я Гунайка Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», код объекта 23/20566-1;

- «Межпоселковый газопровод к с. Дедеркой Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», код объекта 23/20567-1;

- «Межпоселковый газопровод к с. Заречье Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», код объекта 23/20568-1.

Данные изменения будут учтены в дополнительных соглашениях к Договорам.

Приложение: письмо ООО «Газпром проектирование» от 03.04.2025 № 13/10-3857, файл «Приложение.pdf» размером 321,6 Кбайт.

Начальник Управления проектирования **А.Б. Баркан**

И.С. Хитров
+7 (812) 613-33-00 доб. 99234

СОВЕТ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ТУАПСИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
СЕССИЯ – 9

РЕШЕНИЕ

от 20.12.2024 № 116

г. Туапсе

Об изменении наименования исполнительно-распорядительного органа муниципального образования - администрации муниципального образования Туапсинский район

В соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Законом Краснодарского края от 8 февраля 2024 г. № 5070-КЗ «О преобразовании поселений, входящих в состав муниципального образования Туапсинский район, путем их объединения и о наделении вновь образованного муниципального образования статусом муниципального округа», Уставом муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края Совет муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края р е ш и л:

1. Изменить наименование исполнительно-распорядительного органа муниципального образования - администрации муниципального образования Туапсинский район (юридического лица), установив следующее полное и сокращенное наименование:

полное наименование - администрация муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края;

сокращенное наименование - администрация Туапсинского муниципального округа.

2. Уполномочить главу муниципального образования Туапсинский район Бойко Сергея Александровича выступить заявителем при государственной регистрации изменений в сведения в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре

юридических лиц, связанные с изменением наименования юридического лица, в установленном законом порядке.

3. Разместить настоящее решение на официальном сайте Совета муниципального образования Туапсинский район в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Контроль за выполнением настоящего решения возложить на комитет Совета муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края по вопросам законности и правопорядка, правовой защиты граждан, вопросам местного самоуправления, взаимодействия с общественными объединениями, политическими партиями и религиозными конфессиями.

5. Настоящее решение вступает в силу с момента его подписания.

Председатель Совета муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края П.М. Кихтенко

СОВЕТ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ТУАПСИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
СЕССИЯ – 9

РЕШЕНИЕ

от 20.12.2024 № 117

г. Туапсе

О правопреемстве администрации муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края

В соответствии с частью 5 статьи 34 Федерального закона от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Законом Краснодарского края от 8 февраля 2024 г. № 5070-КЗ «О преобразовании поселений, входящих в состав муниципального образования Туапсинский район, путем их объединения и о наделении вновь образованного муниципального образования статусом муниципального округа» Совет муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края р е ш и л:

1. Установить, что администрация муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края является:

правопреемником исполнительно - распорядительного органа муниципального образования - администрации муниципального образования Туапсинский район в отношениях с органами государственной власти Российской Федерации, органами государственной власти Краснодарского края, органами местного самоуправления, юридическими и физическими лицами - с даты внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц об изменении наименования исполнительно - распорядительного органа муниципального образования - администрации муниципального образования Туапсинский район;

правопреемником администрации Туапсинского городского поселения Туапсинского района, администрации Джубгского городского поселения Туапсинского района, администрации Новомихайловского городского поселения Туапсинского района, администрации Тенгинского сельского поселения Туапсинского района, администрации Небугского сельского поселения Туапсинского района, администрации Шепсинского сельского

поселения Туапсинского района, администрации Вельяминовского сельского поселения Туапсинского района, администрации Георгиевского сельского поселения Туапсинского района, администрации Шаумяновского сельского поселения Туапсинского района, администрации Октябрьского сельского поселения Туапсинского района в отношениях с органами государственной власти Российской Федерации, органами государственной власти Краснодарского края, органами местного самоуправления, юридическими и физическими лицами – с даты внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц о прекращении их деятельности в результате присоединения к исполнительно - распорядительному органу муниципального образования - администрации муниципального образования Туапсинский район.

2. Определить, что до даты с которой возникает правопреемство, полномочия по решению вопросов местного значения вновь образованного муниципального образования на соответствующих территориях осуществляются соответственно исполнительно - распорядительным органом муниципального образования - администрацией муниципального образования Туапсинский район, администрацией Туапсинского городского поселения Туапсинского района, администрацией Джубгского городского поселения Туапсинского района, администрацией Новомихайловского городского поселения Туапсинского района, администрацией Тенгинского сельского поселения Туапсинского района, администрацией Небугского сельского поселения Туапсинского района, администрацией Шепсинского сельского поселения Туапсинского района, администрацией Вельяминовского сельского поселения Туапсинского района, администрацией Георгиевского сельского поселения Туапсинского района, администрацией Шаумяновского сельского поселения Туапсинского района, администрацией Октябрьского сельского поселения Туапсинского района, которые на день создания вновь образованного муниципального образования осуществляли полномочия по решению вопросов местного значения на этих территориях.

3. Отраслевые (функциональные) органы администрации муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края, созданные с правами юридического лица, являются правопреемниками отраслевых (функциональных) органов исполнительно - распорядительного органа муниципального образования - администрации муниципального образования Туапсинский район, в том числе, по соответствующим договорным обязательствам.

4. Вопросы правопреемства, не урегулированные настоящим решением, рассматриваются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Краснодарского края.

5. Опубликовать настоящее решение в средстве массовой информации Туапсинского муниципального округа – газете «Черноморье сегодня» и разместить на официальном сайте Совета муниципального образования Туапсинский район в информационно – телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Контроль за выполнением настоящего решения возложить на комитет Совета муниципального образования Туапсинский муниципальный округ

Краснодарского края по вопросам законности и правопорядка, правовой защиты граждан, вопросам местного самоуправления, взаимодействия с общественными объединениями, политическими партиями и религиозными конфессиями.

7. Настоящее решение вступает в силу со дня его подписания.

Председатель Совета
муниципального образования
Туапсинский муниципальный округ
Краснодарского края П.М. Кихтенко

ПРИЛОЖЕНИЕ Ф СВЕДЕНИЯ О КОМПЕНСАЦИИ УЩЕРБА КОРЕННЫМ И МАЛОЧИСЛЕННЫМ НАРОДАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

(обязательное)

АДМИНИСТРАЦИЯ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ВНУТРЕННЕЙ ПОЛИТИКИ

Красная ул., д. 35, г. Краснодар, 350014
Тел. (861) 268-30-23, факс (861) 251-43-14
E-mail: dvp@krasnodar.ru

10.04.2026 № 34-01-364/26
На № 1376-тмн/исх от 07.02.2026

Главному инженеру
ООО «ИПИГАЗ»
в г. Тюмени

Старикову А.Ю.

habarova@ipigaz.ru,
info@ipigaz.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Алексей Юрьевич!

Ваше обращение по вопросу отсутствия территорий традиционного проживания и традиционной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и необходимости возмещения убытков, причиненных коренных малочисленным народам Российской Федерации, рассмотрено в департаменте в рамках имеющейся компетенции (объект «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края).

Сообщаем, что на территории Краснодарского края проживают представители коренного малочисленного народа – шапсугов, включенных в перечень коренных малочисленных народов Российской Федерации (постановление Правительства Российской Федерации от 24 марта 2000 г. № 255).

Муниципальные и городские округа, муниципальные районы Краснодарского края не включены в перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г. № 631-р.

Учитывая изложенное, в Краснодарском крае территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности шапсугов законодательно не установлены, в связи с чем, отсутствует необходимость возмещения убытков, причиненных коренных малочисленным народам Российской Федерации в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 г. № 1488.

Первый заместитель
директора департамента В.Ю. Кондратенко

Гришанов Александр Игоревич
+ 7 (861) 267-29-81

ПРИЛОЖЕНИЕ Х КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ДОСТАВКЕ СЫПУЧИХ МАТЕРИАЛОВ (ПЕСКА)

(справочное)

Общество с ограниченной ответственностью
«Белпром»

352635, Краснодарский край, г. Белореченск, ул. Железнодорожная, 1А
ИНН 2368007938, КПП 236801001, ОГРН 1162368050998, тел. (86155) 3-37-29 89184445443
belprominert.ru

Исх. № б/н от 25 июля 2025г

Коммерческое предложение по продаже инертного материала с ДСЗ на условиях самовывоза и с погрузкой на вагон. Возможна дополнительная скидка на некоторые позиции при приобретении на условиях крупного опта (предоплата от 3000м3).

материал	цена розничная за 1м3 на карьере с НДС (самовывоз)	Цена розничная за 1т на карьере с НДС (самовывоз)	Цена оптовая от 1000м3 за 1м3 на карьере с НДС (самовывоз)	Насыпная плотность	Цена оптовая от 1500т за 1т на карьере с НДС (самовывоз)	Цена за тонну на вагоне
Щебень 5-10 М1000-1200 (г. Гунша), К-р Компания АС	616	440	560	1,4	400	540
Щебень 5-10 М1000(1-2 группа)	560	400	504	1,4	360	500
Щебень 10-15 М1000 (1-2 группа)	728	520	672	1,4	480	620
Щебень 10-15 М1000 (1группа) АС	756	540	700	1,4	500	640
Щебень 5-15 М1000 (1-2 группа)	686	490	630	1,4	450	660
Щебень 10-20 М1000 (1-2 группа)	826	590	770	1,4	550	690
Щебень 4-8 м1200-1400(Л15) К-р Ханский	686	490	630	1,4	450	590
Щебень 4-8 М1200-1400 (Л10) К-р Компания АС	756	540	700	1,4	500	640
Щебень 8-11,2 М1200(Л15) К-р Ханский	1581	1090	1523	1,45	1050	1195
Щебень 11,2-16 М1200(Л15) К-р Ханский	*1218*	*890*	*1160*	*1,45*	*850*	*990*
Щебень 8-16 М1000 К-р Ханский 3 завод сыпие 80%	*855*	*590*	*780*	*1,45*	*550*	*690*
Щебень 8-16 М1200-1400 (Л15) К-р Ханский 2 Завод	*928*	*640*	*870*	*1,45*	*600*	*740*
Щебень 16-22,4 м1200-1400 (Л15) К-р Ханский	1193	840	1136	1,42	800	940
Щебень 5-20 М1200 (2 группа)	783	540	725	1,45	500	640
Щебень 5-20 М1200(3группа)	711	490	653	1,45	450	590
Щебень 5-20 М1000 (1-2 группа)	522	360	464	1,45	320	470
Щебень 20-40 М1200 (из валунов) дробленых зерен более 90%	672	500	644	1,4	460	600
Щебень 40-70 М1000-1200	960	640	900	1,5	600	740
Песок из отсев дробления (0-4) Ханская, АС	960	640	900	1,5	600	740
Песок из отсев дробления (0-5,0-8)	810	540	750	1,5	500	640
Песок из отсев дробления 0-10 Ханская 2 завод, АС	630	420	570	1,5	380	530
ГПС мытый С4 0-80/ С5 0-40/С6 0-20	*703/544/512*	*390/340/320*	*630/480/448*	*1,8/1,6/1,6*	*350/300/280*	*490/440/420*
ЩГПС С5 0-40/С6 0-20	*704*	*440*	*640*	*1,6*	*400*	*540*
Песок строительный 2 завод,	825	550	765	1,5	510	660
Песок строительный 1 завод [redacted]	780	520	720	1,5	480	630
[redacted]	780	520	720	1,5	480	630
Илистый песок	315	210	255	1,5	170	310
ЩПС С6,С7 0-20,0-10	*735*	*490*	*675*	*1,5*	*450*	*590*
ЩПС С5 0-40	*780*	*520*	*720*	*1,5*	*480*	*620*
Гравий 5-20	377	260	319	1,45	220	370

Мы будем рады сотрудничеству с Вами!

Генеральный директор
ООО «Белпром» Б.М.Хачатурян

ПРИЛОЖЕНИЕ Ц ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ II и III ПОЯСОВ ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ПОДЗЕМНЫХ ИСТОЧНИКОВ ХОЗЯЙСТВЕННО-ПИТЬЕВОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

(справочное)

Проектируемые ГРПШ, расположенные в Георгиевском сельском поселении в районах с. Анастасиевка, с. Георгиевское и с. Малый Псеушхо, находятся в границах II и III поясов зон санитарной охраны (ЗСО) подземных водозаборов следующих населенных пунктов: с. Георгиевское, с. Кирпичное, с. Кривенковское на основаниии письма №1667 от 03.06.2025 МУП «ЖКХ г. Туапсе».

В Георгиевском сельском поселении имеется три водозабора по одному в каждом населенном пункте, обеспеченном системой водоснабжения. В состав водозаборных сооружений Георгиевского сельского поселения входят 8 артезианских скважин:

-с. Георгиевское – 3 скважины;

-с. Кирпичное – 2 скважины;

-с. Кривенковское – 3 скважины.

Добыча воды производится с помощью скважинных погружных насосов.

Производительность насосных станций:

-с. Кирпичное: скважина №1-25 м^3/час; скважина №2- 25м^3/час;

-с. Кривенковское-скважина №2- 40 м3/час; скважина №3-65 м^3/час;

-с. Георгиевское- скважина №1 - 16 м^3/час; скважина№2-25 м^3/час.

Общая потребность в воде составляет- 1743,5 м3/сут (из них 383,6м^3/ сут- с. Георгиевское; 470,7 м^3/сут- с. Кирпичное; 889,2 м^3/сут- с. Кривенковское).

Гидрогеологические расчеты выполнены на основании раздела 4 «Рекомендаций по гидрогеологическим расчетам для определения границ 2 и 3 поясов зон санитарной охраны подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения» (ВНИИ «ВОДГЕО» Госстроя СССР), Москва, 1983 г.

Местность в районе расположения ГРПШ Анастасиевка и ГРПШ М. Псеушхо сложена ИГЭ-4 - полускальный грунт: аргиллит пониженной прочности средней плотности, размягчаемый с коэффициентом фильтрации менее 0,001 м/сут.

В период проведения инженерных изысканий в районе проектирования грунтовые воды на глубине до 10 м не обнаружены. Артезианские воды залегают ниже уровня грунтовых вод.

1.Гидрогеологические параметры:

Параметр	Обозначение	Значение	Единица измерения	Обоснование
Коэффициент фильтрации (аргиллиты)	k	0,001	м/сут	Верхняя граница диапазон для запаса прочности
Активная пористость	n	0,02	д. ед. (2%)	Для аргиллитов ИГЭ-4
Мощность водоносного горизонта (общая)	m	8,0	м	Суммарная по 8 скважинам
Мощность на одну скважину (средняя)	m	1,0	м	8 м / 8 скважин
Климатический район	—	III	—	Краснодарский край
Степень защищённости	—	Защищённые	—	Наличие водоупора

2. Расчётное время для поясов ЗСО

Пояс ЗСО	Обозначение	Значение	Обоснование
II пояс (микробное загрязнение)	Тм	100 сут	III климатический р-н, защищенные вод
III пояс (химическое загрязнение)	Тх	9125 сут	25 лет (мин. срок эксплуатации)

3. Расчёт границ ЗСО

Радиус ЗСО рассчитывается по формуле:

$$R=r=d=\sqrt{\frac{Q\cdot T}{\pi\cdot m\cdot n}}$$

где
R-радиус границы пояса ЗСО, м;
Q-суммарный дебит(водоотбор) по населенному пункту, м3/сут;
T-расчетное время движения загрязнения, сут;
m-мощность водоносного горизонта, м;
n-активная пористость, д. ед.

Расчёт для с. Георгиевское (Q = 383,6 м³/сут):

II пояс ЗСО (Тм = 100 сут):

$$R=r=d=\sqrt{\frac{Q\cdot T}{\pi\cdot m\cdot n}}=\sqrt{\frac{383,6*100}{3,14*8,0*0,02}}=\sqrt{\frac{38360}{0,5024}}=\sqrt{76361,5}\sim 276,3 \text{ м}$$

III пояс ЗСО (Тх = 9125 сут):

$$R=r=d=\sqrt{\frac{Q\cdot T}{\pi\cdot m\cdot n}}=\sqrt{\frac{383,6*9125}{3,14*8,0*0,02}}=\sqrt{\frac{3500350}{0,5024}}=\sqrt{6967240}\sim 2639,6 \text{ м}$$

Расчёт для с. Кирпичное (Q = 470,7 м³/сут):

II пояс ЗСО (Тм = 100 сут):

$$R=r=d=\sqrt{\frac{Q\cdot T}{\pi\cdot m\cdot n}}=\sqrt{\frac{470,7*100}{3,14*8,0*0,02}}=\sqrt{\frac{47070}{0,5024}}=\sqrt{93696,6}\sim 306,1 \text{ м}$$

III пояс ЗСО (Тх = 9125 сут):

$$R=r=d=\sqrt{\frac{Q\cdot T}{\pi\cdot m\cdot n}}=\sqrt{\frac{470,7*9125}{3,14*8,0*0,02}}=\sqrt{\frac{4295137,5}{0,5024}}=\sqrt{8549330}\sim 2924,0 \text{ м}$$

Расчёт для с. Кривенковское (Q = 889,2 м³/сут)

II пояс ЗСО (Тм = 100 сут):

$$R=r=d=\sqrt{\frac{Q\cdot T}{\pi\cdot m\cdot n}}=\sqrt{\frac{889,2*100}{3,14*8,0*0,02}}=\sqrt{\frac{88920}{0,5024}}=\sqrt{176990,4}\sim 420,7 \text{ м}$$

III пояс ЗСО (Тх = 9125 сут):

$$R=r=d=\sqrt{\frac{Q\cdot T}{\pi\cdot m\cdot n}}=\sqrt{\frac{889,2*9125}{3,14*8,0*0,02}}=\sqrt{\frac{8113950}{0,5024}}=\sqrt{16153500}\sim 4019,2 \text{ м}$$

Результаты расчётов

Населенный пункт	Водоотбор Q, м³/сут	RII теор, м	RIII теор, м	RII расч (Кзап=1,2), м	RIII расч (Кзап=1,2), м
с. Георгиевское	383,6	276,3	2639,6	331,6	3167,5
с. Кирпичное	470,7	306,1	2924,0	367,3	3508,8
с. Кривенковское	889,2	420,7	4019,2	504,8	4823,0
Примечание: Значения с коэффициентом запаса (Кзап = 1,2) приведены для учёта возможной гидродинамической неоднородности .					

Расчёт времени прохождения

Для аргиллитов с коэффициентом фильтрации **менее 0,001 м/сут** и отсутствием грунтовых вод вертикальная фильтрация практически отсутствует. Ориентировочное время прохождения загрязнения через зону аэрации рассчитывается по формуле:

$$T=\frac{m\cdot n}{k}=\frac{8.0\cdot 0.02}{0.001}=\frac{0.16}{0.001}=160 \text{ сут}$$

Эта оценка является **теоретической**, так как при отсутствии градиента напора (нет грунтовых вод) фильтрация отсутствует. Фактически загрязнение не достигает водоносного горизонта за весь период эксплуатации.

Вывод: Водоносный горизонт является надёжно защищённым от проникновения загрязнений с поверхности.

На основании выполненных гидрогеологических расчётов с учётом фактического водопотребления установлено:

Суммарный водоотбор (дебит) по трём населённым пунктам составляет 1743,5 м³/сут, в том числе:

с. Георгиевское – 383,6 м³/сут;

с. Кирпичное – 470,7 м³/сут;

с. Кривенковское – 889,2 м³/сут.

Радиус II пояса ЗСО (микробное загрязнение) для отдельных водозаборов составляет от 276 до 421 м.

Радиус III пояса ЗСО (химическое загрязнение) для отдельных водозаборов составляет от 2640 до 4019 м.

Зона аэрации (аргиллиты ИГЭ-4) является надёжным природным водоупором, обеспечивающим защиту артезианских вод от проникновения загрязнений с поверхности.

ПРИЛОЖЕНИЕ Ш СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РЕАГИРОВАНИЯ НА АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ

(справочное)

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Краснодар»
(АО «Газпром газораспределение Краснодар»)

ул. Строителей, д. 23, г. Краснодар,
Краснодарский край, Российская Федерация, 350051
тел.: +7 (861) 279-36-11, факс: +7 (861) 224-46-62
e-mail: kkp@gazpromgk.ru
ОКПО 03322313, ОГРН 1022301189790, ИНН 2308021656, КПП 230801001

АО "Газпром
газораспределение Краснодар"
Исходящее письмо
08.08.2026 / 22-19/2289

на №

Главному инженеру ОП ООО
«ИПИГАЗ» в г. Тюмени

А.Ю. Старикову

О предоставлении информации

Уважаемый Алексей Юрьевич!

В ответ на Ваше письмо № 6581-ТМН/2026 от 03.06.2026 «О предоставлении информации», сообщаем следующее.

В АО «Газпром газораспределение Краснодар» (далее – Общество) реализация мероприятий (полномочий) по осуществлению аварийно-диспетчерского обеспечения объектов сетей газораспределения и сетей газопотребления осуществляется аварийно-диспетчерскими службами (далее – АДС). Функциональные обязанности АДС основаны на следующих нормативных документах, а именно: Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ (ред. от 08.08.2024) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (далее ФЗ № 116), Постановление Правительства РФ от 29.10.2010 N 870 (ред. от 14.12.2018) «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», ГОСТ 34741-2021 «Межгосударственный стандарт. Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа" и ГОСТ Р 58095.4-2021 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 4. Эксплуатация».

В Обществе разработаны и утверждены планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, планы локализации и ликвидации аварий, планы взаимодействия служб различных ведомств по локализации аварий. Созданы аварийные запасы материально-технических средств для локализации и ликвидации аварий, проведения аварийно-восстановительных работ, устранения и предотвращения отказов сетей газораспределения в зоне эксплуатационной ответственности Общества. Штат

служб укомплектован, работники АДС обучены и допущены к действиям по локализации и ликвидации аварий.

Дополнительно сообщаем, что согласно статье 10 ФЗ № 116, с целю готовности сил и средств к реагированию на чрезвычайные ситуации на опасных производственных объектах Общества, заключен договор от 30.12.2025 № РД-16-00003/26-ЧС/2026 с ООО «Южный Региональный Центр Промышленной Экологической и Пожарной безопасности «ЭКОТЭК».

Заместитель главного инженера **А.Х. Рашитханов**

Соколов И.Н.
8 (861) 279-31-20



ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ
(наименование аттестационной комиссии)
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
(ОАК ТЭК №16/2-1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ 20144

« 25 » декабря 2025 г. Регистрационный № 16/2-1-848

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Профессиональное аварийно-спасательное формирование Общества с ограниченной ответственностью "Южный Региональный Центр Промышленной Экологической и Пожарной Безопасности "ЭКОТЭК" (ПАСФ ООО "ЮРЦПЭиПБ "ЭКОТЭК")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное аварийно-спасательное формирование

Виды аварийно-спасательных работ: ПСР, ГзСР, АСР ТП, ЛРН (терр.)

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: ООО "ЮРЦПЭиПБ "ЭКОТЭК" (ОГРН:1173443027218, ИНН:3461062854)

Адрес: ул. 60 лет Победы, д. 1А, г. Батайск, Ростовская область, Россия, 346884
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район, республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1 от 25 декабря 2025 №05-33прак

Действительно до: 25 декабря 2028 г.

Председатель аттестационной комиссии А.Е. Макаров

Секретарь аттестационной комиссии М.В. Зайцев

М.П.

АО «ОПЦИОН», Москва, 2025 г., «Б». ТЗ № 161.

Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять Профессиональное аварийно-спасательное формирование ООО «Южный Региональный Центр Промышленной Экологической и Пожарной Безопасности «ЭКОТЭК»:

-на сухопутной территории – **5000 тонн;**

-на поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации – **100 тонн.**

ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОГО АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ
Общество с ограниченной ответственностью «Южный Региональный Центр Промышленной Экологической и Пожарной Безопасности «ЭКОТЭК»

<table>
<tr><td colspan="2">Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС/АСФ</td><td colspan="4">Опасные производственные объекты , расположенные на территории г. Ростова-на Дону и Ростовской области,</td></tr>
<tr><td colspan="2">Дата создания АСС/АСФ (число, месяц, год)</td><td>Наименование, дата и номер документа о создании АСС/АСФ</td><td colspan="3">Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСС/АСФ</td></tr>
<tr><td colspan="2">01 .12. 2022 года</td><td>Приказ № 01-АСФ от 01.12.2022 года</td><td colspan="3">Профессиональное аварийно-спасательное формирование Общество с ограниченной ответственностью «Южный Региональный Центр Промышленной Экологической и Пожарной Безопасности «ЭКОТЭК» (ПАСФ ООО «Южный Региональный Центр Промышленной Экологической и Пожарной Безопасности «ЭКОТЭК»ИНН 3461062854, ОГРН 1173443027218</td></tr>
<tr><td colspan="2">Место дислокации:</td><td colspan="4">Ростовская область, г. Батайск, 60 лет Победы 1А</td></tr>
<tr><td colspan="2"></td><td></td><td colspan="3">Почтовый индекс: 346884</td></tr>
<tr><td colspan="2">Телефон (факс) начальника и дежурного АСС/АСФ, адрес электронной почты:</td><td colspan="4">Тел. 88632855911 E-mail urc-ekotek@mail.ru
Дежурный: тел. сот:8-989- 27-85-122</td></tr>
<tr><td>Количество зданий (строений)</td><td>Общая площадь, кв. м</td><td colspan="4">Права владения зданиями (строениями)</td></tr>
<tr><td>2</td><td>160</td><td colspan="4">Аренда Договор Аренды №01/05/25 от 16 мая 2025г. № 43/2 от 06.05.25г.</td></tr>
<tr><td colspan="2">Укомплектованность личным составом, человек</td><td>Всего аттестованных спасателей, человек</td><td colspan="4">в том числе, по классам квалификации, человек</td></tr>
<tr><td>по штату</td><td>по списку</td><td rowspan="2">22</td><td>спасатель</td><td>3 класса</td><td>2 класса</td><td>1 класса</td></tr>
<tr><td>22</td><td>22</td><td>6</td><td>12</td><td>2</td><td>2</td></tr>
<tr><td colspan="2">Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)</td><td colspan="2">Наименование аттестационной комиссии</td><td colspan="2">Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)</td></tr>
<tr><td colspan="2"></td><td colspan="2">ОАК ТЭК №16/2-1</td><td colspan="2"></td></tr>
</table>

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:	
горноспасательные	-
газоспасательные	да
противофонтанные	-
поисково-спасательные	да
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	да
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	-
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации	да
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской	-

Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации (ЛРН на море	
по ликвидации последствий радиационных аварий	
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	-

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

Режим дежурства спасателей	круглосуточно	Время сбора дежурной смены (минут)	5
Количество спасателей в дежурной смене, человек	5	Готовность АСС(Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	120
Количество медицинских работников в смене, человек	нет	Период автономной работы (суток)	2
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			нет

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Водолаз	Горноспасатель	Взрывник	Газоспасатель	Пожарный	Спасатель-(водитель)	Специалист ЛРН	Спасатель ПСР
-	-	-	22	-	4	22	22

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	По штату	В наличии	Основание пользования
Легковые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	2/0	2/0	Аренда
Грузовые автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	11/0	11/0	Аренда/собственность
Автобусы / из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Пожарные автомобили оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы) из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Снегоболотоходы	-	-	-
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-
Медицинские автомобили / из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Инженерная техника			
Подъемные краны	-	-	-
Трактора , бульдозеры	-	-	-
Экскаватор-погрузчик	2	2	Аренда
Летательные аппараты			
Вертолеты	-	-	-
Самолеты	-	-	-
Беспилотные летательные аппараты	-	-	-
Спасательные суда			
Спасательные буксирные суда	-	-	-
Водолазные суда	-	-	-
Суда катера и плавсредства , предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	-	-	-
Средства связи			

Радиостанции носимые	10	10	Собственность
Блок зарядки аккумуляторных батарей радиостанций	10	10	Собственность
Радиостанции стационарные	-	-	-
Радиостанции автомобильные	-	-	-
Спутниковые системы связи	-	-	-
Средства обнаружения пострадавших			
Оптико-телевизионные системы	-	-	-
Акустические приборы	-	-	-
Электромагнитные приборы	-	-	-
Тепловизоры	-	-	-
Средства защиты органов дыхания и кожи			
Дыхательные аппараты	17	17	Собственность/аренда
Панорамные маски	17	17	Собственность/аренда
Костюмы Изолирующие КИХ-4	4	4	Собственность
Респиратор газодымозащитный	40	40	Собственность
Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	5	5	Собственность
Дозиметры	-	-	-
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	1	1	Собственность
Бетоноломы	-	-	-
Пневмодомкраты	-	-	-
Электропилы	-	-	-
Бензопилы	2	2	Собственность
Электроножницы	-	-	-
Переносные электростанции	4	4	Собственность
Электро-газосварочное оборудование	1	1	Собственность
Углошлифовальные машинки	1	1	Собственность
Бензорез	1	1	Собственность
Пожарно-техническое оборудование			
Комплект боевой одежды и снаряжения пожарного	20	20	Собственность
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Огнетушители	5	5	Собственность
Мотопомпы пожарные	-	-	-
Пожарные рукава 51/66/77мм (м)	-	-	-
Стволы пожарные ручные	-	-	-
Пенообразователи	-	-	-
Порошок огнетушащий	-	-	-
Пожарный рукав 50 мм «Универсал»	4	4	Собственность
Средства десантирования с летательных аппаратов			
Парашютно-грузовые системы	-	-	-
Парашюты	-	-	-
Плавсредства			
Катера , моторные лодки	1	1	Аренда
Весельные лодки, шлюпки	1	1	Собственность
Плоты спасательные	-	-	-
Суда на воздушной подушке	-	-	-
Спасательные жилеты /спасательные круги	-	-	-
Имущество для ликвидации разливов нефти			
Боны заградительные на воде	200м	200м	Собственность
Подпорная стенка	120м	120м	Собственность
Комплект рукавов	400м	400м	Собственность
Устройство отжимное	1	1	Собственность

ВХН-8(4шт) Защитный полог для временного хранения нефти, нефтепродуктов (2х50 м.куб)		130	Собственность
Боны сорбирующие	100м	100м	Собственность
Берегозащитные боновые заграждения постоянной плавучести «Барьер-Берег-50»	200м	200м	Аренда
Сорбирующие полотно в рулоне 80х50см (1рулон-100м)	100	100	Собственность
Скимеры	2	2	Аренда
Устройство для распыления сорбента	1	1	Собственность
Сорбент	0,6т	0,6т	Собственность
Плавучая емкость для нефтесодержащих вод	-	-	-
Система насосная автономная АНС –НШ/30Д	4	4	Аренда
Генератор горячей (перегретой)воды	4	4	Собственность
Веревка, прочность на разрыв не менее 400 кг. с набором карабинов	300	300	Собственность
Распылитель сорбента АРС	1	1	Собственность
Водолазное оборудование			
Водолазная барокамера	-	-	-
Средства обеспечения водолазных спусков	-	-	-
Компрессоры	-	-	-
Вентилируемое водолазное снаряжение	-	-	-
Автономное водолазное снаряжение	-	-	-
Подводное телевидение	-	-	-
Подводное освещение	-	-	-
Средства подводной связи	-	-	-
Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ			
Средства для подводных работ с грунтом	-	-	-
Средства для подводной сварки/ резки	-	-	-
Телеуправляемый необитаемый подводный аппарат	-	-	-
Водолазный гидравлический инструмент	-	-	-
Средства водоотлива	-	-	-
Переносные электростанции	-	-	-
Горное альпийское снаряжение			
Спасательная веревка диаметром 10 мм длиной 50 м	3	3	Собственность
Веревка вспомогательная 10 мм длиной 50м	3	3	Собственность
Веревка для газоспасательных работ в емкости 20 м (пеньковая)	3	3	Собственность
Веревка для тренировок 10 мм, длиной 20 м	5	5	Собственность
Пояс предохранительный	5	5	Собственность
Страховочная привязь	4	4	Собственность
Спасательная косынка «Про»	2	2	Собственность
Карабин «стальной универсальный с муфтой, «пингвин-автомат», D PRO LOCK)	22	22	Собственность
Спусковое устройство (RIG)	4	4	Собственность
Зажим (ручной Vento «Жумар	6	6	Собственность
Блок-ролик	4	4	Собственность
Сумки укладочные: для веревок/общая	1/2	1/2	Собственность
Локальная петля	4	4	Собственность
Тренога перенос.металл. «Трипод» с лебедкой	1	1	Собственность
Каска защитная «Мастер»	7	7	Собственность
Стремя «Венто»	4	4	Собственность
Строп ленточный с амортизатором SORBER 20	4	4	Собственность
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ			
Металлдетекторы , миноискатели	-	-	-
Комплекты разминирования	-	-	-
Медицинское имущество			

Набор, укладка, комплект оказания первой помощи	2	2	Собственность
Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	1	1	Собственность
Аппарат ИВЛ типа АМБУ	3	3	Собственность
Носилки санитарные	2	2	Собственность
Носилки плащевые	3	3	Собственность
Шины транспортной иммобилизации	2	2	Собственность
Санитарная сумка отделения	4	4	Собственность
Комплект шейных воротников	2	2	Собственность
Одеяло	4	4	Собственность
Тренажер для отработки сердечно-легочного дыха-ния «Максим»	1	1	Собственность
Щит спинальный	2	2	Собственность
Аптечка индивидуальная (246н)	20	20	Собственность
Средства жизнеобеспечения			
Надувные модули	-	-	-
Палатка	1	1	Собственность
Мешки спальные	20	20	Собственность
Оборудование для приготовления пищи, горелка с баллоном	2	2	Собственность
Средства освещения	4	4	Собственность
Служебные животные			
Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
Собаки минно-розыскной службы	-	-	-
Собаки горно-лавинной службы	-	-	-
Собаки иных специализаций	-	-	-
Лошади	-	-	-
Средства для локализации утечек АХОВ			
Комплект пневмобандажей «SB-3»	1	1	Собственность
Герметизирующее магнитное устройство МГУ-1	1	1	Собственность
Емкость для сбора опасных веществ объем 200 л	10	10	Собственность
Насос для перекачки кислоты Phoenix	1	1	Собственность
Другое оборудование и снаряжение			
Щуп-путеводитель	4	4	Собственность
Сумка командира отделения	2	2	Собственность
Ноутбук Asus	2	2	Собственность
Топор плотницкий	6	8	Собственность
Лом	3	3	Собственность
Диэлектрические ножницы	2	2	Собственность
Лопата штыковая искробезоп.	25	28	Собственность
Лопата совковая искробезоп.	25	26	Собственность
Грабли искробезоп.	25	24	Собственность
Кувалда	2	2	Собственность
Багор	1	1	Собственность
Набор слесарного инструмента	1	1	Собственность
Дрель – шуруповерт с аккумулятором	1	1	Собственность
Термос, емкостью 2-4 л.	1	1	Собственность

Комплект ограждения опасной зоны	2	2	Собственность
Знаки, запрещающие въезд в загазованную зону	2	2	Собственность
Диэлектрический комплект	4	4	Собственность
Мотопомпа Honda GX 160	2	2	Аренда
Пуско-зарядное устройство	1	1	Собственность
Перфоратор электрический	1	1	Собственность
Топор плотницкий	8	8	Собственность
Искрогасители с пламя отсекающими элементами	14	14	Собственность
Спецодежда нефтестойкая	60	60	Собственность

Начальник ПАСФ ООО « ЮРЦПЭ и ПБ «ЭКОТЭК» В.П. Немыкин

Генеральный директор ООО « ЮРЦПЭ и ПБ «ЭКОТЭК» Е.В. Доктор

МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ ПО РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
(Главное управление МЧС России по Ростовской области)

ул. Города Волос,11 г. Ростов-на-Дону, 344003
тел.8-(863)-240-67-66, факс 8-(863)-280-86-69

27.02.2026 ГУ-ИСХ-22937
№
На № _____ от _____

Директору ООО «Южный региональный центр промышленной экологической и пожарной безопасности «ЭКОТЭК»

Доктор Е.В.

УВЕДОМЛЕНИЕ № 5943 от 27.02.2026

о регистрации в реестре аттестованных АСС(Ф)

В соответствии со статьей 10 Федерального закона от 22 августа 1995 г. № 151-ФЗ

«Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЮЖНЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ПРОМЫШЛЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ "ЭКОТЭК""

(наименование учредителя)

Подразделение	ГУ МЧС России по Ростовской области		
Заявление	№ ГУ-13-10 от 16.01.2026		
ИНН Учредителя	3461062854	ОГРН Учредителя	1173443027218
Наименование АСС(Ф)	Профессиональное аварийно-спасательное формирование Общества с ограниченной ответственностью "Южный Региональный Центр Промышленной Экологической и Пожарной Безопасности "ЭКОТЭК"		
Адрес ПАСС(Ф)	346884, обл. Ростовская, г. Батайск, ул. 60 лет Победы, д. 1А		
Дата регистрации	27.02.2026	Реестровый номер	61-13-2026-000057

Начальник Главного управления Н.Ю. Чубучный

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 65E90D80395632D13A7AB09BB6E042EF
Владелец: Чубучный Николай Юрьевич
Действителен с 17.12.2025 по 12.03.2027

Сайт МЧС России по Краснодарскому краю. https://mchs.gov.ru/dokumenty/1311

ПРИЛОЖЕНИЕ Щ СЕРТИФИКАТ НА ПРОДУКЦИЮ ГАБИОНЫ СЕТЧАТЫЕ

(справочное)

Система добровольной сертификации
«ЕвроМенеджмент»

Руководящий орган Системы
Общество с ограниченной ответственностью «ГОСТЕСТ»
119002, г. Москва, вн.тер.г. Муниципальный Округ Арбат, ул Арбат, д. 51, стр. 2, помещ. 1/П
№ РОСС RU.31621.04ПШН4

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.31621.04ПШН4.ОС.05.С00753

Срок действия с 04.03.2026 по 03.03.2029

№ 0001053

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Общество с ограниченной ответственностью «Калибр», аттестат аккредитации № РОСС RU.31621.04ПШН4.ОС.05.2024. Место нахождения: 127299, Россия, город Москва, внутригородская территория Муниципального округа Коптево, улица Космонавта Волкова, дом 18, помещение 1/2. Место осуществления деятельности: Россия, Московская область, город Красногорск, шоссе Ильинское, дом 1А, 2 этаж, офис № 4
Телефон: +7 4950331663. E-mail: info@okalibr.ru

ПРОДУКЦИЯ Изделия габионные сетчатые, в том числе конструкции сетчатые систем «Фоллстоун» и «Старк»
ТУ 25.93.13-010-79118199-2022
Серийный выпуск

код ОКПД-2
25.93.13

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 25.93.13-010-79118199-2022 «Изделия габионные сетчатые»

код ТН ВЭД
7314 41 000 0

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Газпром стройТЭК»
Юридический адрес: 196128, РОССИЯ, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Московская застава, Московский проспект, дом 151, корпус 2, Литера А, помещение 1-Н, этаж 1, офис № 5
ИНН: 7810946430

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «Газпром стройТЭК»
Юридический адрес (адрес места осуществления деятельности): 196128, РОССИЯ, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Московская застава, Московский проспект, дом 151, корпус 2, Литера А, помещение 1-Н, этаж 1, офис № 5
Телефон: +7(812)313-01-19. E-mail: info@gazpromstroytek.ru
ИНН: 7810946430

НА ОСНОВАНИИ Протокола испытаний № 008-03-26-ЕМ-ВТ от 04.03.2026 года, выданного Испытательной лабораторией «Вольтекс» Общества с ограниченной ответственностью «ПрофНадзор» (Аттестат аккредитации № РОСС RU.31621.04ПШН4.ОС.07.2024)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: 3

М.П. «Калибр»

Руководитель органа подпись **Т.Е. Овчинникова**

Эксперт подпись **Н.В. Кулебакина**

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

Общество с ограниченной ответственностью

«Газпром стройТЭК»

25.93.13 77.140.65

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «Газпром стройТЭК»

_____ А.И. Сочнев

«20» 12 2022 г.

ИЗДЕЛИЯ ГАБИОННЫЕ СЕТЧАТЫЕ

Технические условия

ТУ 25.93.13-010-79118199-2022

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

2022

Содержание

Вводная часть..... 3
1 Технические требования..... 8
2 Требования к сырью, материалам и покупным изделиям..... 18
3 Комплектность..... 20
4 Маркировка..... 21
5 Упаковка..... 22
6 Требования безопасности..... 23
7 Требования охраны окружающей среды..... 24
8 Правила приемки..... 25
9 Методы контроля..... 28
10 Транспортирование и хранение..... 31
11 Указания по проектированию и эксплуатации..... 32
12 Гарантии изготовителя..... 33
Приложение А (обязательное) Перечень ссылочных нормативных документов..... 34
Лист регистрации изменений..... 36

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 25.93.13-010-79118199-2022		
Разраб.		Бегунович		16.12.22	Изделия габионные сетчатые. Технические условия	Лит	Лист 2 / Листов 36
Пров.		Петрухин		30.12.22			
Н.контр		Мишина		30.12.22		ООО «Газпром стройТЭК»	
Утв.		Сочнев		30.12.22			

Вводная часть

Настоящие технические условия (далее – ТУ) распространяются на изделия габионные сетчатые (далее – габионные изделия), предназначенные для формирования габионных конструкций, а также на конструкции сетчатые системы «Фоллстоун» и «Старк».

Габионные изделия представляют собой объемные сетчатые конструкции различной формы из сетки проволочной крученой с шестиугольными ячейками, заполненные каменным материалом, применяемые для:

- защиты, стабилизации и укрепления грунтов от поверхностной эрозии;
- укрепления берегов и дна водоемов, русел рек и малых водотоков, периодически затопляемых участков дорог и переходов через водотоки, оползневых склонов;
- руслорегулирующих сооружений в бассейнах рек с неустойчивым характером русловых процессов, подмостовых конусов и дамб обвалований;
- водоотводных и водопропускных фильтрующих и очистных сооружений;
- оврагозащитных и противоэрозионных сооружений;
- устройства гравитационных подпорных стенок, защиты от камнепадов, снежных лавин, осыпей;
- строительства противопаводковых и противоселевых сооружений;
- для инженерной защиты газовых и нефтяных трубопроводов;
- ландшафтного дизайна;
- ограждающих сооружений.

Конструкции сетчатые системы «Фоллстоун» предназначены для систем укрепления и защиты от обрушений скально-обвальных откосов, в том числе находящихся в непосредственной близости к объектам дорожной, железнодорожной и нефтегазовой инфраструктуры.

Конструкции сетчатые системы «Старк» предназначены для стабилизации проектного положения трубопровода, для решения защитных и оградительных задач.

Климатическое исполнение – УХЛ, категория размещения – 1 по ГОСТ 15150.

Габионные изделия по форме исполняют следующих типов:

- ГИ-К – коробчатые;
- ГИ-А – коробчатые с армирующей панелью;
- ГИ-М – матрацно-тюфячные;
- ГИ-Ц – цилиндрические.

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

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 25.93.13-010-79118199-2022	Лист 3

По виду покрытия применяемой сетки габионные изделия, конструкции сетчатые системы «Фоллстоун», конструкции сетчатые системы «Старк» исполняют следующих типов:

- Ц – покрытые цинком;
- ЦП – покрытые цинком и полимером;
- ЦАММ – покрытые сплавом цинка с алюминием и мишметаллом;
- ЦАММП – покрытые сплавом цинка с алюминием и мишметаллом и полимером;
- ЦТ – покрытые цинком и дополнительным полимерным покрытием «Метален» по ТУ 6991-010-89632342-2012;
- ЦА – покрытие стальной проволоки сетки сплавом цинка, содержащим 5 % или 10 % алюминия;
- ЦАММТ – покрытые сплавом цинка с алюминием и мишметаллом и дополнительным полимерным покрытием «Метален» по ТУ 6991-010-89632342-2012.

Конструкции сетчатые системы «Фоллстоун» представляют собой сетчатую конструкцию, изготавливаемую в виде полотна, с вплетенными в продольном и/или поперечном направлениях стальными тросами диаметром 8,0 мм; 8,2 мм.

В зависимости от типа вплетения тросов конструкции сетчатые системы «Фоллстоун» подразделяются на:

- система «Фоллстоун» – с продольными тросами;
- система «Фоллстоун Дабл» – с продольными и поперечными тросами.

Конструкции сетчатые системы «Старк» представляют собой полотна сетки, скрепленные с помощью скоб в продольном и/или поперечном направлениях, с последующей намоткой в рулон. Конструкции сетчатые системы «Старк» могут формироваться из сетчатых карт путем скрепления с помощью скоб между собой в продольном и/или поперечном направлениях, с последующей упаковкой в пачки.

Конструкции сетчатые системы «Старк» по виду упаковки подразделяются на:

- сетчатые рулоны – Р;
- сетчатые карты – К.

Габионные изделия усиленные: усиление производится путем вставки в скрутки ячеек стального прутка большего диаметра, чем диаметр основного полотна.

Вставка прутка осуществляется заводским методом с шагом армирования через одну ячейку. Возможны другие варианты усиления/армирования по согласованию с заказчиком.

Примеры обозначения при заказе:

Изделие габионное коробчатой формы длиной 2,0 м, шириной 1,0 м, высотой 1,0 м из сетки проволочной крученой с шестиугольными ячейками размером 80 мм из проволоки с цинковым покрытием диаметром 2,7 мм:

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

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 25.93.13-010-79118199-2022	Лист 4

ГИ-К-2×1×1-С80-2,7-Ц ТУ 25.93.13-010-79118199-2022,

где ГИ-К – габионное изделие коробчатой формы;

2×1×1 – длина, ширина, высота изделия, м;

С80 – сетка проволочная крученая с шестиугольными ячейками размером 80 мм;

2,7-Ц – проволока с цинковым покрытием диаметром 2,7 мм;

ТУ 25.93.13-010-79118199-2022– номер настоящих ТУ.

Изделие габионное матрацно-тюфячной формы длиной 4,0 м, шириной 2,0 м, высотой 0,3 м из сетки проволочной крученой с шестиугольными ячейками размером 60 мм из проволоки диаметром 2,4 мм с цинковым и дополнительным полимерным покрытием, с наружным диаметром 3,4 мм:

ГИ-М-4×2×0,3-С60-2,4/3,4-ЦП ТУ 25.93.13-010-79118199-2022,

где ГИ-М – габионное изделие матрацно-тюфячной формы;

4×2×0,3 – длина, ширина, высота изделия, м;

С60 – сетка проволочная крученая с шестиугольными ячейками размером 60 мм;

2,4/3,4-ЦП – проволока диаметром 2,4 мм с цинковым и дополнительным полимерным покрытием, с наружным диаметром 3,4 мм;

ТУ 25.93.13-010-79118199-2022– номер настоящих ТУ.

Габионное изделие коробчатой формы с армирующей панелью длиной 3,0 м, шириной 2,0 м, высотой 0,5 м из сетки проволочной крученой с шестиугольными ячейками размером 80 мм из проволоки диаметром 2,7 мм с цинковым и дополнительным полимерным покрытием «Метален» по ТУ 6991-010-89632342-2012, с наружным диаметром 3,7 мм:

ГИ-А-3×2×0,5-С80-2,7/3,7-ЦТ ТУ 25.93.13-010-79118199-2022,

где ГИ-А – габионное изделие коробчатой формы с армирующей панелью;

3×2×0,5 – длина, ширина, высота изделия, м;

С80 – сетка проволочная крученая с шестиугольными ячейками размером 80 мм;

2,7/3,7-ЦТ – проволока диаметром 2,7 мм с цинковым и дополнительным полимерным покрытием «Метален» по ТУ 6991-010-89632342-2012, с наружным диаметром 3,7 мм;

ТУ 25.93.13-010-79118199-2022 – номер настоящих ТУ.

Изделие габионное цилиндрической формы длиной 3,0 м, диаметром 0,65 м из сетки проволочной крученой с шестиугольными ячейками размером 80 мм из проволоки с покрытием из сплава цинка с алюминием и мишметаллом диаметром 3,0 мм:

ГИ-Ц-3×0,65-С80-2,7-ЦАММ ТУ 25.93.13-010-79118199-2022,

где ГИ-Ц – габионное изделие цилиндрической формы;

3×0,65 – длина и диаметр изделия, м;

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

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 25.93.13-010-79118199-2022	Лист 5

С80 – сетка проволочная крученая с шестиугольными ячейками размером 80 мм;

2,7-ЦАММ – проволока с покрытием из сплава цинка с алюминием и мишметаллом диаметром 3,0 мм;

ТУ 25.93.13-010-79118199-2022 – номер настоящих ТУ.

Конструкции сетчатые системы «Фоллстоун Дабл» шириной 3,0 м и длиной 25,0 м из сетки проволочной крученой с шестиугольными ячейками размером 60 мм из проволоки диаметром 2,7 мм с цинковым и дополнительным полимерным покрытием, с наружным диаметром 3,7 мм, с продольным шагом вплетения 1,5 м и поперечным шагом вплетения 2,0 м тросов диаметром 8,0 мм:

Фоллстоун Дабл 3×25-С60-ЦП-2,7/3,7-8,0 (шаг 1,5×2,0) ТУ 25.93.13-010-79118199-2022,

где Фоллстоун Дабл – наименование изделия;

3×25 – ширина и длина изделия, м;

С60 – сетка проволочная крученая с шестиугольными ячейками размером 60 мм;

ЦП-2,7/3,7 – проволока диаметром 2,7 мм с цинковым и дополнительным полимерным покрытием, с наружным диаметром 3,7 мм;

8,0 (шаг 1,5×2,0) – продольный шаг вплетения 1,5 м и поперечный шаг вплетения 2,0 м тросов диаметром 8,0 мм;

ТУ 25.93.13-010-79118199-2022 – номер настоящих ТУ.

Конструкции сетчатые системы «Старк» в рулоне 180 м, состоящем из двух моно-ориентированных сетчатых карт шириной 2,0 м, длиной 4,0 м и одной би-ориентированной сетчатой карты шириной 3,0 м и длиной 4,0 м из сетки проволочной крученой с шестиугольными ячейками размером 80 мм из проволоки с цинковым покрытием диаметром 3,0 мм с дополнительным полимерным покрытием (с наружным диаметром 4,0 мм):

Старк Р-(МО-(2×4-2×4)-БО-(3×4))-С80-3,0/4,0-ЦП-180 ТУ 25.93.13-010-79118199-2022,

где Старк Р – конструкции сетчатые системы «Старк» в рулоне;

(МО-(2×4-2×4)-БО-(3×4)) – две моно-ориентированные сетчатые карты шириной 2,0 м, длиной 4,0 м и одна би-ориентированная сетчатая карта шириной 3,0 м и длиной 4,0 м;

С80 – сетка проволочная крученая с шестиугольными ячейками размером 80 мм;

3,0/4,0-ЦП – проволока диаметром 3,0 мм с цинковым покрытием с дополнительным полимерным покрытием, с наружным диаметром 4,0 мм;

180 – длина рулона, м;

ТУ 25.93.13-010-79118199-2022 – номер настоящих ТУ.

Изделие габионное матрацно-тюфячной формы длиной 6,0 м, шириной 2,0 м, высотой 0,17 м из сетки проволочной крученой с шестиугольными ячейками размером 60 мм из

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

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 25.93.13-010-79118199-2022	Лист 6

проволоки диаметром 2,4 мм с цинковым покрытием с армированием крышки изделия через 1 ячейку прутком диаметром 4,4 мм:

ГИ-М 6×2×0,17-С60-2,4-А1(4,4)-Ц ТУ 25.93.13-010-79118199-2022,

где ГИ-М – габионное изделие матрацно-тюфячной формы;

6×2×0,17– длина, ширина, высота изделия, м;

С60 – сетка проволочная крученая с шестиугольными ячейками размером 60 мм;

2,4 – проволока диаметром 2,4 мм с цинковым и дополнительным полимерным покрытием;

А – армирование крышки изделия;

1 – шаг армирования – 1 ячейка;

4,4 – диаметр прутка армирования, мм;

Ц – цинковое покрытие;

ТУ 25.93.13-010-79118199-2022– номер настоящих ТУ.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 25.93.13-010-79118199-2022	Лист 7

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

7 Требования охраны окружающей среды

7.1 Специальных мероприятий для предупреждения вреда окружающей среде, здоровью человека при испытании, хранении, транспортировании и эксплуатации габионных изделий, конструкций сетчатых системы «Фоллстоун», конструкций сетчатых системы «Старк» не требуется.

7.2 Сточные воды отсутствуют.

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

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 25.93.13-010-79118199-2022	Лист 24

ПРИЛОЖЕНИЕ Э ПИСЬМО УПРАВЛЕНИЯ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ ТУАПСИНСКОГО МО КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ И ПОСТАНОВЛЕНИЕ О ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТА ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА ТУАПСИНСКОГО МО

(справочное)

УПРАВЛЕНИЕ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ТУАПСИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
Свободы ул., д. 3, г. Туапсе
Краснодарский край, 352800
Тел.\факс: (86167) 2-58-37

23.06.2026 № 3551/07.2

На № 6941-ТМН/2026 от 10.06.2026

Главному инженеру
ОП ООО «ИПИГАЗ» в г. Тюмени

Старикову А.Ю.

Проспект Рязанский, д. 22,
корпус 2, этаж 7, пом. XIII,
ком. 19, г. Москва, 109428

info@ipigaz.ru

Уважаемый Алексей Юрьевич!

Управлением архитектуры и градостроительства администрации Туапсинского муниципального округа рассмотрено Ваше письмо (от 10 июня 2026 г. № 6941-ТМН/2026) от 16 июня 2026 г. № 1628 о внесении объектов газификации. По результатам рассмотрения сообщаем следующее.

На данный момент ведется работа по согласованию проекта генерального плана муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края с федеральными и региональными органами власти.

В проекте генерального плана муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края учтены объекты проектирования:

«Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское - с. Анастасиевка - аул Мал. Псеушхо - аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»;

«Межпоселковый газопровод к с. Индюк - п. Горный - с. Шаумян Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»;

«Межпоселковый газопровод к с. Гойтх - х. Папоротный - с. Терзиян Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»;

«Межпоселковый газопровод к п. Октябрьский - с. 4-я Гунайка Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»;

«Межпоселковый газопровод к с. Дедеркой Туапсинского муниципального округа Краснодарского края»;

«Межпоселковый газопровод к с. Заречье Туапсинского муниципального округа Краснодарского края».

Подлинник электронного документа, подписанного электронной подписью, хранится в системе электронного документооборота администрации Туапсинский муниципальный округ
Сертификат 529D442AB810217B2049385BBF837BD1
Владелец Воронков Михаил Викторович
Действителен с 03.02.2026 по 29.04.2027

Начальник управления М.В. Воронков

Лилия Евгеньевна Кириченко
8(86167)2-57-36

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ТУАПСИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 09.06.2025 № 1241

г. Туапсе

О подготовке проекта Генерального плана
Туапсинского муниципального округа

С целью установления функционального назначения территории Туапсинского муниципального округа исходя из социальных, экономических и экологических факторов для обеспечения устойчивого развития территории, развития инженерной, транспортной и социальной инфраструктур, обеспечения учета интересов граждан и их объединений в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 6 мая 2024 г. № 273 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке проектов схем территориального планирования муниципальных районов, генеральных планов городских округов, муниципальных округов, городских и сельских поселений (проектов внесения изменений в такие документы)», законами Краснодарского края от 21 июля 2008 г. № 1540-КЗ «Градостроительный кодекс Краснодарского края» (с изменениями), от 8 февраля 2024 г. № 5070-КЗ «О преобразовании поселений, входящих в состав муниципального образования Туапсинский район, путём их объединения и о наделении вновь образованного муниципального образования статусом муниципального округа», от 8 февраля 2024 г. № 5071-КЗ «Об установлении границ муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края и о наделении его статусом муниципального округа», Уставом Туапсинского муниципального округа п о с т а н о в л я ю:

1. Приступить к подготовке проекта Генерального плана Туапсинского муниципального округа (далее – Генеральный план).

2. Утвердить состав комиссии по подготовке предложений по проекту Генерального плана согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

3. Утвердить Порядок деятельности комиссии по подготовке предложений по проекту Генерального плана согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

4. Комиссии по подготовке предложений по проекту Генерального плана обеспечить осуществление подготовки проекта Генерального плана.

5. Опубликовать настоящее постановление в средстве массовой информации – газете (сетевом издании) «Туапсинские вести».

6. Разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации Туапсинского муниципального округа https://tu.apseregion.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

7. Управлению архитектуры и градостроительства администрации Туапсинского муниципального округа (Воронков М.В.) разместить настоящее постановление в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Краснодарского края.

8. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Туапсинского муниципального округа Аксенова А.Ю.

9. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава
Туапсинского муниципального округа С.А. Бойко

Приложение 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
муниципального образования
Туапсинский муниципальный округ
Краснодарского края
от 09.06.2025 № 1261

СОСТАВ
комиссии по подготовке предложений по проекту
Генерального плана Туапсинского муниципального округа
Краснодарского края

Бойко Сергей Александрович	- глава Туапсинского муниципального округа, председатель комиссии;
Аксенов Антон Юрьевич	- заместитель главы администрации Туапсинского муниципального округа, заместитель председателя комиссии;
Воронков Михаил Викторович	- начальник управления архитектуры и градостроительства – главный архитектор администрации Туапсинского муниципального округа, секретарь комиссии.
	Члены комиссии:
Дацишин Давид Валерьевич	- начальник управления ЖКХ и ТЭК администрации Туапсинского муниципального округа;
Мальцев Владимир Евгеньевич	- депутат Совета муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края (по согласованию);
Семененко Денис Юрьевич	- заместитель начальника управления, начальник отдела обеспечения градостроительной деятельности управления архитектуры и градостроительства администрации Туапсинского муниципального округа;

Сиденко Михаил Александрович	-	начальник правового управления администрации Туапсинского муниципального округа;
Стамбольжи Марта Асатуровна	-	начальник управления экономического развития администрации Туапсинского муниципального округа;
Чирков Дмитрий Станиславович	-	начальник управления имущественных отношений администрации Туапсинского муниципального округа.

Начальник управления архитектуры
и градостроительства – главный архитектор
администрации Туапсинского
муниципального округа М.В. Воронков

Приложение 2

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
муниципального образования
Туапсинский муниципальный округ
Краснодарского края
от 09.06.2025 № 1184

ПОРЯДОК
деятельности комиссии по подготовке предложений по проекту Генерального плана Туапсинского муниципального округа Краснодарского края

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Комиссия по подготовке предложений по проекту Генерального плана Туапсинского муниципального округа (далее – комиссия) создается в целях обеспечения исполнения мероприятий, связанных с подготовкой предложений по проекту Генерального плана Туапсинского муниципального округа (далее - Генеральный план).

1.2. Комиссия в своей деятельности руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Туапсинского муниципального округа, настоящим Порядком.

2. ФУНКЦИИ КОМИССИИ

2.1. Функциями комиссии являются организация процесса подготовки предложений по проекту Генерального плана, включающего в себя:

прием и рассмотрение предложений по проекту Генерального плана;

подготовку и направление главе Туапсинского муниципального округа заключения, в котором содержатся рекомендации по подготовке проекта Генерального плана в соответствии с поступившими предложениями или об отклонении таких предложений с указанием причин отклонения по основаниям, предусмотренным действующим законодательством;

обеспечение организации и проведения публичных слушаний по вопросам проекта Генерального плана в соответствии с решением Совета муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края от 25 октября 2024 г. № 46 «Об утверждении Положения о порядке организации и проведения публичных слушаний, общественных обсуждений в муниципального образования Туапсинский муниципальный округ Краснодарского края по вопросам градостроительной деятельности»;

обеспечение подготовки проекта Генерального плана в соответствии с результатами публичных слушаний.

3. ПОРЯДОК ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИССИИ

3.1. Заседания комиссии проводятся по мере необходимости.

3.2. Решение о проведении заседания комиссии принимается председателем комиссии.

3.3. Секретарь комиссии оповещает ее членов о дате и времени проведения заседания комиссии.

3.4. Повестку заседания комиссии формирует секретарь по предложению председателя либо по письменному ходатайству одного или нескольких членов комиссии.

3.5. Подготовку материалов и организационные мероприятия осуществляют ответственные члены комиссии по поручению председателя комиссии с указанием сроков выполнения заданий.

3.6. Заявления физических и юридических лиц по вопросам подготовки предложений по проекту Генерального плана направляются в комиссию на имя главы Туапсинского муниципального округа.

3.7. Поступившие предложения и заявления регистрируются секретарем комиссии.

3.8. Председатель комиссии обеспечивает рассмотрение поступивших заявлений на заседании комиссии.

3.9. Поступившие предложения и заявления прилагаются к протоколам заседания комиссии.

3.10. Решения на заседаниях комиссии принимаются открытым голосованием, большинством голосов присутствующих на заседании комиссии. Каждый член комиссии обладает правом одного голоса. При равенстве голосов принятым считается решение, за которое проголосовал председатель комиссии на заседании.

3.11. Заседания комиссии оформляются протоколом. Протокол подписывается присутствующими на заседании членами комиссии и утверждается председателем комиссии. К протоколу прилагаются мнения членов комиссии, высказанные на заседании комиссии, изложенные в письменном виде и представленные секретарю комиссии в течение 3 рабочих дней с момента заседания комиссии.

3.12. Решения комиссии, выработанные в отношении предложений, замечаний и дополнений, вносятся в проект Генерального плана.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ КОМИССИИ

4.1. Руководить, организовывать, контролировать деятельность комиссии.

4.2. Распределять обязанности между членами комиссии.

4.3. Организовать проведение заседаний и вести заседания комиссии.

4.4. Утверждать план мероприятий и протоколы заседаний комиссии.

4.5. Обеспечивать своевременное представление материалов и представлять комиссии информацию об актуальности данных материалов.

4.6. Обобщать внесенные замечания, предложения и дополнения к проекту Генерального плана, вынести на голосование для выработки решения для внесения в протокол.

4.7. Вносить дополнения в план мероприятий в целях решения вопросов, возникающих в ходе деятельности комиссии.

4.8. Требовать незамедлительно выполнения членами комиссии решений, принятых на заседаниях комиссии.

4.9. Снимать с обсуждения вопросы, не касающиеся повестки дня, утвержденной планом мероприятий, а также замечания, предложения и дополнения, с которыми не ознакомлены члены комиссии.

4.10. Давать поручения членам комиссии для подготовки и (или) доработки документов, необходимых для подготовки проекта Генерального плана.

4.11. Привлекать других специалистов для разъяснения вопросов, рассматриваемых членами комиссии при подготовке проекта Генерального плана.

4.12. Созывать в случае необходимости внеочередное заседание комиссии.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЧЛЕНОВ КОМИССИИ

5.1. Принимать участие в разработке плана мероприятий комиссии.

5.2. Участвовать в обсуждении и голосовании рассматриваемых вопросов на заседаниях комиссии.

5.3. Высказывать замечания, предложения и дополнения в письменном или устном виде, касающиеся основных положений проекта Генерального плана, с отсылкой на законодательство о градостроительной деятельности в Российской Федерации.

Начальник управления архитектуры
и градостроительства – главный архитектор
администрации Туапсинского
муниципального округа М.В. Воронков

ПРИЛОЖЕНИЕ Ю РАСЧЕТ ПАРАМЕТРОВ И ПОТРЕБНОГО КОЛИЧЕСТВА БУРОВОГО РАСТВОРА

(справочное)

Наименование	Обозн.	Ед. изм.	ПК9+26,00-ПК11+46,00 (L=220 м)	ПК12+53,00-ПК13+15,0 (L=62 м)	ПК17+90,0-ПК18+50,0 (L=60 м)	ПК64+70,0-ПК65+78,0 (L=108 м)	2ПК3+48,0-2ПК3+67,0 (L=19 м)
			Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
Размер удаляемых частиц	δ	м	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Плотность воды	$\rho_в$	кг/м³	1005	1005	1005	1005	1005
Плотность глины	$\rho_г$	кг/м³	2600	2600	2600	2600	2600
Плотность выбуренной породы	$\rho_п$	кг/м³	2190	2190	2160	2160	1940
Плотность бурового раствора	$\rho_р$	кг/м³	1050	1050	1050	1050	1050
Диаметр скважины	$Д_{скв}$	м	0,56	0,4095	0,4095	0,126	0,192
Диаметр бурильной трубы	$d_т$	м	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Длина горизонтальной скважины	l	м	262,61	84,25	74,03	137,79	80,91
Подача буровых насосов	Q	м³/с	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347
Коэффициент коллоидальности используемого глинопорошка	$К_г$		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Коэффициент твердой фазы	Кт		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Коэффициент активности реагента стабилизатора	Кр						
Методика расчета показателей свойств и состава бурового раствора							
Пластическая вязкость бурового раствора	η	Па*с	3,41	0,78	0,67	0,20	0,23
Пластическая вязкость бурового раствора		мПа*с	3,41	0,78	0,67	0,20	0,23
Условная вязкость	Т	с	18,41	15,78	15,67	15,20	15,23
Динамическое напряжение сдвига от	τ_0	дПа	6,83	1,57	1,34	0,40	0,45
Динамическое напряжение сдвига до	τ_0	дПа	10,24	2,35	2,01	0,61	0,68
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин от	СНС	дПа	2,28	0,52	0,45	0,13	0,15
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин до	СНС	дПа	3,41	0,78	0,67	0,20	0,23
Показатель фильтрации	Ф	см³/30 мин	27,43	106,18	123,43	400,53	356,73
Содержание коллоидной глинистой составляющей в буровом растворе	Ск	%	1,18	-0,23	-0,38	-1,53	-1,42
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г	%	1,68	-0,33	-0,55	-2,19	-2,03
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г	%	1,47	-0,29	-0,48	-1,92	-1,78
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г'	кг/м³	40,75	-8,12	-13,30	-53,11	-49,23
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г'	кг/м³					
Содержание твердой фазы в буровом растворе в процессе бурения	Ст						
Содержание органического коллоида от	ΣСрСк	%	0,35	-0,07	-0,12	-0,46	-0,43
Содержание органического коллоида до	ΣСрСк	%	0,59	-0,12	-0,19	-0,77	-0,71
Содержание реагента стабилизатора	Ср	%	0,16	-0,03	-0,05	-0,21	-0,20
Содержание реагента стабилизатора	Ср	кг/м³	1,63	-0,33	-0,53	-2,13	-1,97
ТЕХНОЛОГИЯ ПРИГОТОВЛЕНИЯ БУРОВОГО РАСТВОРА							
Объем приготавливаемого бурового раствора	Vр	м³	**230,90**	**43,75**	**39,05**	**10,99**	**13,17**
Объем циркуляционной системы	Vцс	м³	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Объем скважины	Vскв	м³	90,51	15,53	13,64	2,40	3,28
Потери раствора на очистных устройствах	Vпот	м³	90,15	**15,46**	**13,59**	2,39	3,26
Диаметр скважины	Д	м	0,56	0,4095	0,4095	0,126	0,192
Длина скважины	l	м	262,61	84,25	74,03	137,79	80,91
Коэффициент кавернозности	β		1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Коэффициент потерь раствора на фильтрацию	α		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Суммарная степень удаления выбуренной породы очистными устройствами, при использовании 4-х ступенчатой очистки	Σε		0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Коэффициент коллодоидальности разбуриваемых пород	Кп		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность бурового раствора, используемого при бурении	г/см³ (т/м³)		1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Коэффициент глинистости, характеризующий содержание глин в разрезе	hп		0	0	0	0	0
Вязкость бурового раствора	η	с	18,41	15,78	15,67	15,20	15,23
Масса требуемого глинопорошка для приготовления бурового р-ра	Аг	т	**23,79**	**4,27**	**3,80**	**1,06**	**1,27**
Расход бентонита на 1 метр проходки скважины	Аг/l	т/м	**0,09**	**0,05**	**0,05**	**0,01**	**0,02**
	Аг/l	кг/м	**90,61**	**50,68**	**51,34**	**7,68**	**15,68**
Расход воды на бурение скважины	Vв	м³	**214,74**	**40,68**	**36,31**	**10,22**	**12,25**
Содержание твердой фазы в буровом растворе в долях единицы	Ст		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Буровой шлам (порода, буровой раствор за вычетом расхода на фильтрацию)	Vшл	м³	**276,15**	**51,51**	**45,87**	**12,20**	**14,81**
Масса бурового шлама (в отход)	Мшл	т	**393,1389**	**71,7099**	**63,3039**	**15,474**	**18,4697**

ПРИЛОЖЕНИЕ Я ПИСЬМО УПРАВЛЕНИЯ РОСПОТРЕБНАДЗОРА ПО КРАСНОДАРСКОМУ КРАЮ О СОГЛАСОВАНИИ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА

(справочное)

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 КРАСНОДАРСКОМУ КРАЮ
Рашпилевская ул., 100, г. Краснодар, 350000,
Телефон (8 861) 259-36-86. Факс (8 861) 255-86-97,
E-mail: upravlenie@kubanrpn.ru
ОКПО 75893168 , ОГРН 1052303653269,
ИНН/КПП 2308105360/230801001

14.08.2026 №23-00-03/19-8377-2026

№ 23-11489-2026 от 20.07.2026

Главному инженеру
ОП ООО «ИПИГАЗ» в г. Тюмени
Старикову А.Ю.
habarova@ipigaz.ru
info@ipigaz.ru

Управление Роспотребнадзора по Краснодарскому краю на Ваше заявление о согласовании размещения объекта в Туапсинском районе Краснодарского края «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушко – аул Бол. Псеушко Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», находящегося в границах 3 пояса ЗСО водозабора МУП «ЖКХ города Туапсе» (в т.ч. водозаборы с. Мессажай), 2-3 пояса ЗСО для реки Туапсе, 3 пояса ЗСО поверхностного источника водозабора ООО «РН-Туапсинский НПЗ», 2-3 поясов ЗСО подземных водозаборных сооружений с. Кирпичное, с. Кривенковское, с. Гергиевское, сообщает следующее.

Рассмотрев представленные документы, основываясь на выводе гидрогеологического заключения по оценке экологического воздействия, выполненного ООО «ГЕО-МАСШТАБ», Управление Роспотребнадзора по Краснодарскому краю считает возможным согласование строительства объекта: «Межпоселковый газопровод к с. Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушко – аул Бол. Псеушко Туапсинского муниципального округа Краснодарского края», находящегося в границах 3 пояса ЗСО водозабора МУП «ЖКХ города Туапсе» (в т.ч. водозаборы с. Мессажай), 2-3 пояса ЗСО для реки Туапсе, 3 пояса ЗСО поверхностного источника водозабора ООО «РН-Туапсинский НПЗ», 2-3 поясов ЗСО подземных водозаборных сооружений с. Кирпичное, с. Кривенковское, с. Гергиевское, при условии соблюдения требований п. 3.3.2 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» в том числе:

- выявление объектов, загрязняющих источники водоснабжение, с разработкой конкретных водоохранных мероприятий, обеспеченных источниками финансирования, подрядными организациями и согласованных с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора;
- недопущение отведения сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод;
-регулирование отведения территории для нового строительства жилых, промышленных и сельскохозяйственных объектов, а также согласование изменений технологий действующих предприятий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения;
- при наличии судоходства необходимо оборудование судов, дебаркадеров и брандвахт устройствами для сбора фановых и подсланевых вод и твердых отходов;

оборудование на пристанях сливных станций и приемников для сбора твердых отходов.

Кроме мероприятий, указанных в разделе 3.3.2, в пределах второго пояса ЗСО поверхностных источников водоснабжения подлежат выполнению следующие дополнительные мероприятия:

- не допускать размещения кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обусловливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;

-запрета на размещения складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обусловливающих опасность химического загрязнения подземных вод;

-выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока и др.);

- применение удобрений и ядохимикатов;

- рубка леса главного пользования и реконструкции.

-запрещение расположения стойбищ и выпаса скота, а также всякое другое использование водоема и земельных участков, лесных угодий в пределах прибрежной полосы шириной не менее 500 м, которое может привести к ухудшению качества или уменьшению количества воды источника водоснабжения;

-запрещается сброс промышленных, сельскохозяйственных, городских и ливневых сточных вод, содержание в которых химических веществ и микроорганизмов превышает установленные санитарными правилами гигиенические нормативы качества воды.

В соответствии с п. 3.2.3.2, выполнять мероприятия по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока и др.).

3.3. Мероприятия на территории ЗСО поверхностных источников водоснабжения, при условии соблюдения требований СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» в том числе:

п. 3.3.2. Мероприятия по второму и третьему поясам ЗСО:

- Выявление объектов, загрязняющих источники водоснабжения, с разработкой конкретных водоохранных мероприятий, обеспеченных источниками финансирования, подрядными организациями и согласованных с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

- Регулирование отведения территории для нового строительства жилых, промышленных и сельскохозяйственных объектов, а также согласование изменений технологий действующих предприятий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения.

-Недопущение отведения сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод.

-Все работы, в том числе добыча песка, гравия, донноуглубительные в пределах акватории ЗСО допускаются по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора лишь при обосновании гидрологическими расчетами отсутствия ухудшения качества воды в створе водозабора.

-Использование химических методов борьбы с эвтрофикацией водоемов допускается при условии применения препаратов, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение государственной санитарноэпидемиологической службы Российской Федерации.

-При наличии судоходства необходимо оборудование судов, дебаркадеров и брандвахт устройствами для сбора фановых и подсланевых вод и твердых отходов; оборудование на пристанях сливных станций и приемников для сбора твердых отходов.

-Мероприятия по второму поясу кроме мероприятий, указанных в разделе 3.3.2, в пределах второго пояса ЗСО поверхностных источников водоснабжения:

- Не производятся рубки леса главного пользования и реконструкции, а также закрепление за лесозаготовительными предприятиями древесины на корню и лесосечного фонда долгосрочного пользования. Допускаются только рубки ухода и санитарные рубки леса.

- Запрещение расположения стойбищ и выпаса скота, а также всякое другое использование водоема и земельных участков, лесных угодий в пределах прибрежной полосы шириной не менее 500 м, которое может привести к ухудшению качества или уменьшению количества воды источника водоснабжения.

- Использование источников водоснабжения в пределах второго пояса ЗСО для купания, туризма, водного спорта и рыбной ловли допускается в установленных местах при условии соблюдения гигиенических требований к охране поверхностных вод, а также гигиенических требований к зонам рекреации водных объектов.

-В границах второго пояса зоны санитарной охраны запрещается сброс промышленных, сельскохозяйственных, городских и ливневых сточных вод, содержание в которых химических веществ и микроорганизмов превышает установленные санитарными правилами гигиенические нормативы качества воды.

За нарушение вышеуказанных требований предусмотрены меры административного воздействия в соответствии с законодательством РФ.

Заместитель руководителя

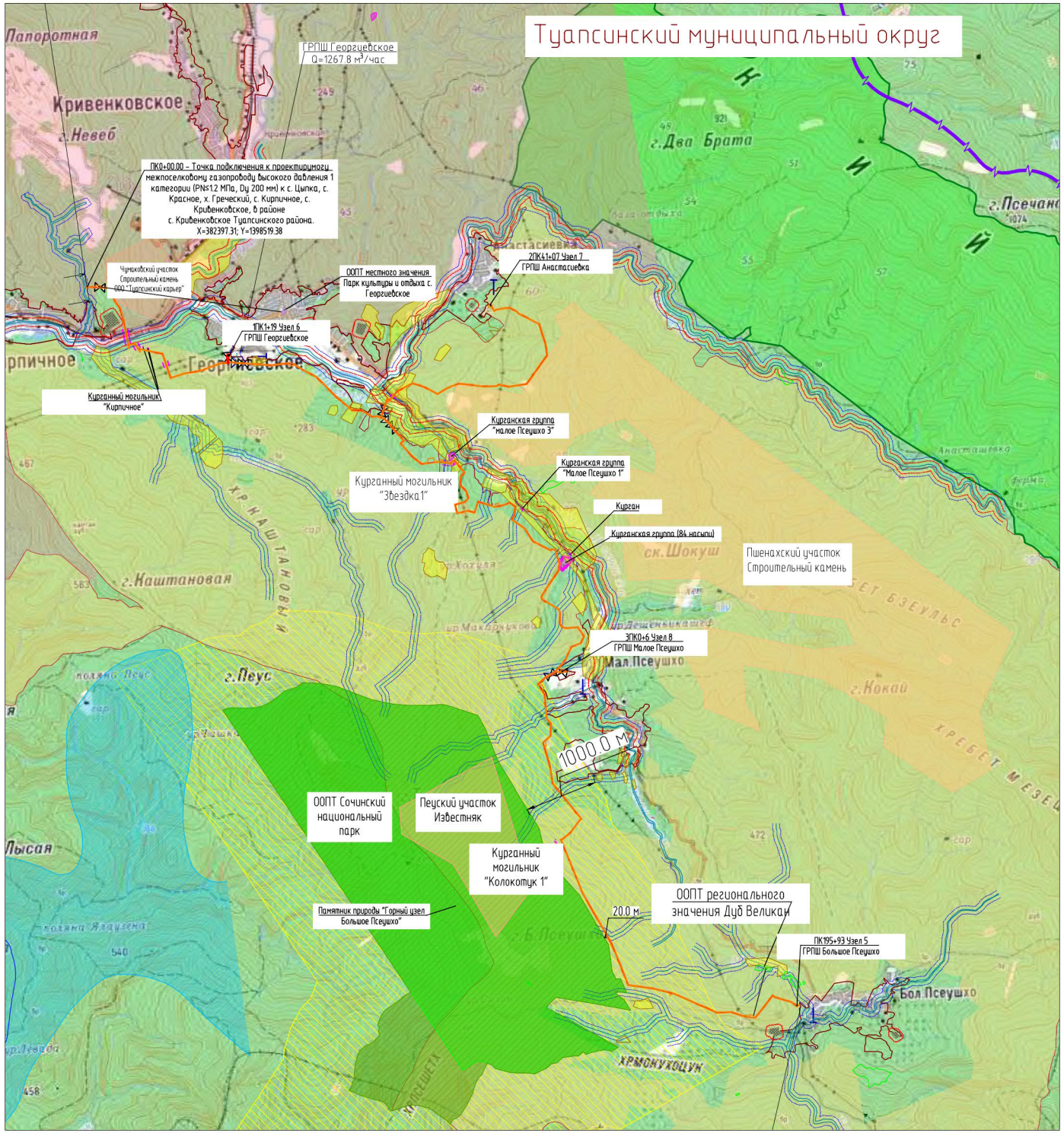
Подпись электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Роспотребнадзора
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00AE999636FE19F1FAA3BFC9F9D30ABA87
Владелец: Ваниева Диана Сергеевна
Действителен с 26-01-2026 до 21-04-2027

Д.С. Ваниева

Ляшко Н.В.
8861-244-17-45, доб. 121

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1	-	Все	-	-	482	1362-26		11.06.26



ВЕДОМОСТЬ ГРАФИЧЕСКОЙ ЧАСТИ

Лист	Наименование	Примечание
1	Ситуационная карта-схема расположения объекта и границ зон с особыми	Изм.1 (Зам.)
	условиями использования территорий (1:40000)	
2	Ситуационная карта-схема расположения объекта и границ зон санитарной охраны	Изм.1 (Зам.)
	(ЗСО) ближайших источников питьевого водоснабжения (1:30000)	
3	Ситуационная карта-схема расположения объекта и границ зон с особыми	Изм.1 (Зам.)
	условиями использования территорий. Лесной фонд (1:30000)	
4	Карта-схема размещения источников выбросов ЗВ на период эксплуатации. ГРПШ	Изм.1 (Зам.)
	(1:500)	
5	Карта-схема размещения источников выбросов ЗВ на период эксплуатации.	Изм.1 (Зам.)
	Крановые узлы (№1-4) (1:1000)	
6	Карта-схема размещения источников выбросов ЗВ на период СМР (1:2000)	Изм.1 (Зам.)
7	Карта-схема на период аварий при эксплуатации объекта	Изм.1 (Зам.)
8	Карта-схема на период аварий при СМР	Изм.1 (Зам.)

Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый газопровод высокого давления 1 категории (Ру – 1.2 МПа)
	Пункт редуцирования газа (проект)
	Граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
	Граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
	Граница населенного пункта
	Граница полосы отвода под строительство
	Граница охотничьих угодий "Туапсинский 1"
	Граница охотничьих угодий "Туапсинский 2"
	Граница расширения ООПТ федерального значения Сочинский национальный парк
	Минимальная граница планируемой охранной зоны Сочинского национального парка
	Граница ООПТ регионального значения
	Граница ООПТ местного значения
	(парк культуры и отдыха в с. Георгиевское к.н. 23:33:1204006:322)
	Граница III зоны горно-санитарной охраны курорта Туапсинского района
	Граница СЗЗ кладбищ
	Граница участков недр местного значения (Пеуский участок (известняк);
	Пшенахский участок (строительный камень); Чумаковский участок (строительный камень))
	Граница особоценных сельхозугодий
	Граница ОКН

Согласовано

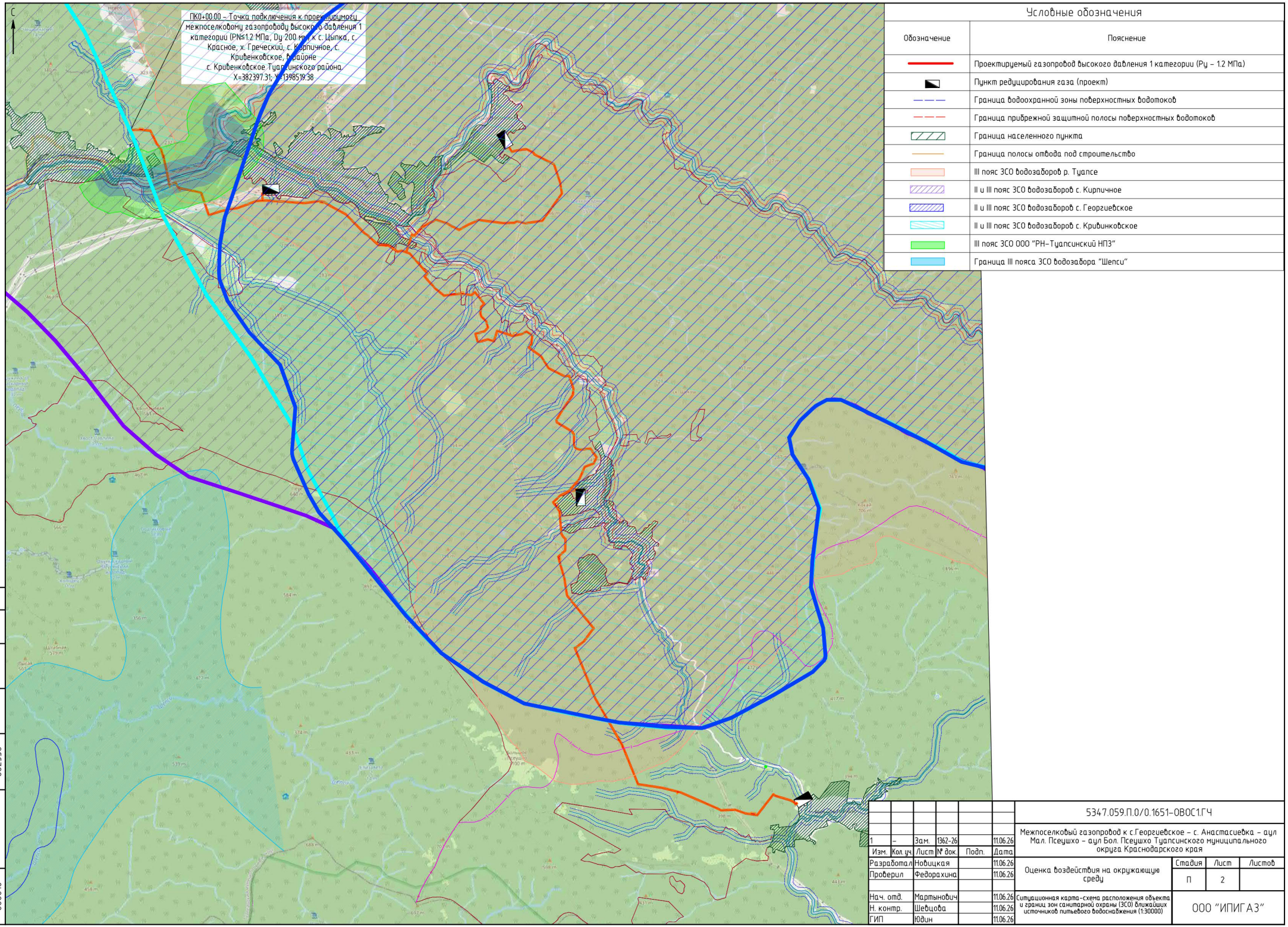
Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № 0623330 | 0660116

						5347.059.П.00.1651-ОВОС2.ГЧ
1	–	Зам.	1362-26		11.06.26	Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разработал		Новицкая			11.06.26	Оценка воздействия на окружающую среду
Проверил		Федорахина			11.06.26	
Н.контр.		Шевцова			11.06.26	Ситуационная карта-схема расположения объекта и границ зон с особыми условиями использования территорий (1:40000)

Стадия	Лист	Листов
П	1	8

ООО "ИПИГАЗ"

Формат А2



Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый газопровод высокого давления 1 категории (Ру – 1.2 МПа)
	Пункт редуцирования газа (проект)
	Граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
	Граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
	Граница населенного пункта
	Граница полосы отвода под строительство
	III пояс ЗСО водозаборов р. Туапсе
	II и III пояс ЗСО водозаборов с. Кирпичное
	II и III пояс ЗСО водозаборов с. Георгиевское
	II и III пояс ЗСО водозаборов с. Кривинковское
	III пояс ЗСО ООО "РН-Туапсинский НПЗ"
	Граница III пояса ЗСО водозабора "Шепси"

Согласовано

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
062330		066010

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	–	Зам.	1362-26		11.06.26

5347.059.П.0/0.1651-ОВОС1.ГЧ

Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края

Разработал	Новицкая		11.06.26
Проверил	Федорахина		11.06.26
Нач. отд.	Мартынович		11.06.26
Н. контр.	Шевцова		11.06.26
ГИП	Юдин		11.06.26

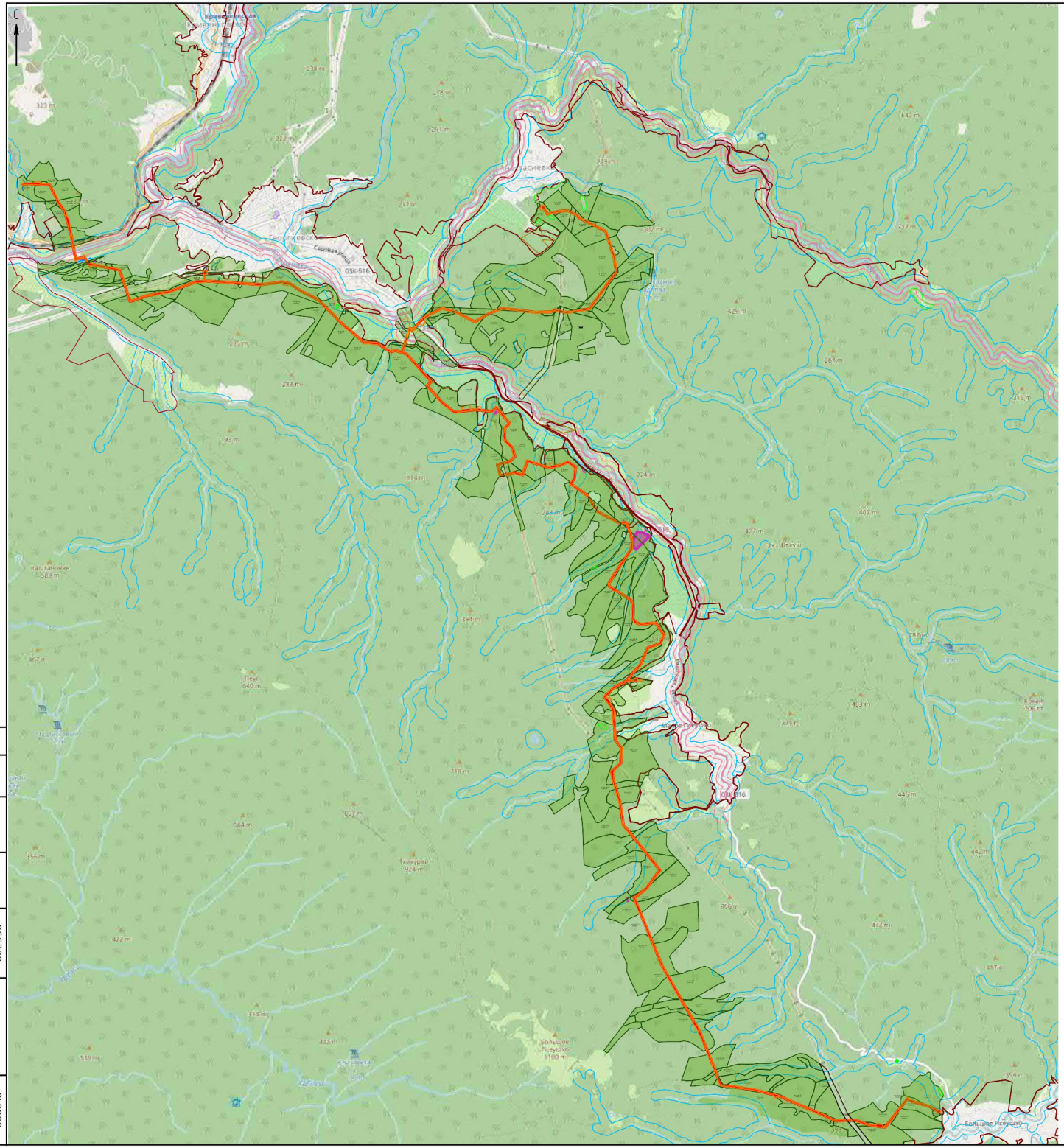
Оценка воздействия на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
П	2	

Ситуационная карта-схема расположения объекта и границ зон санитарной охраны (ЗСО) ближайших источников питьевого водоснабжения (1:30000)

ООО "ИПИГАЗ"

Формат А2



Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый газопровод высокого давления 1 категории (Ру – 1.2 МПа)
	Пункт редуцирования газа (проект)
	Граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
	Граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
	Граница населенного пункта
	Граница полосы отвода под строительство
	Границы выделов в кварталах Георгиевского участкового лесничества

							5347.059.П.0/0.1651-ОВОС1.ГЧ
1	–	Зам.	1362-26		11.06.26		Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Новицкая			11.06.26	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия: П; Лист: 3; Листов:
Проверил		Федорахина			11.06.26		
Нач. отд.		Мартынович			11.06.26	Ситуационная карта-схема расположения объекта и границ зон с особыми условиями использования территорий. Лесной фонд. (1:30000)	ООО "ИПИГАЗ"
Н. контр.		Шевцова			11.06.26		
					11.06.26		

Формат А2

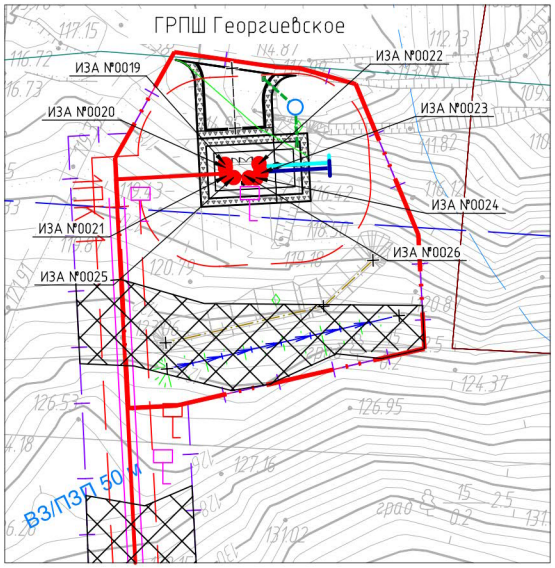
Согласовано

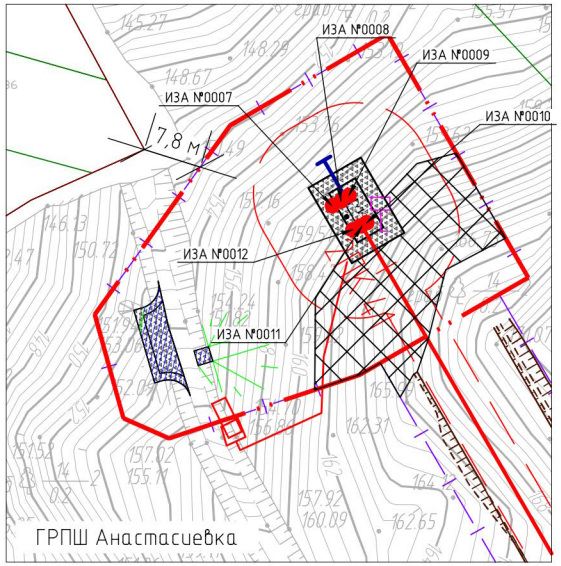
Взам. инв. № 062330

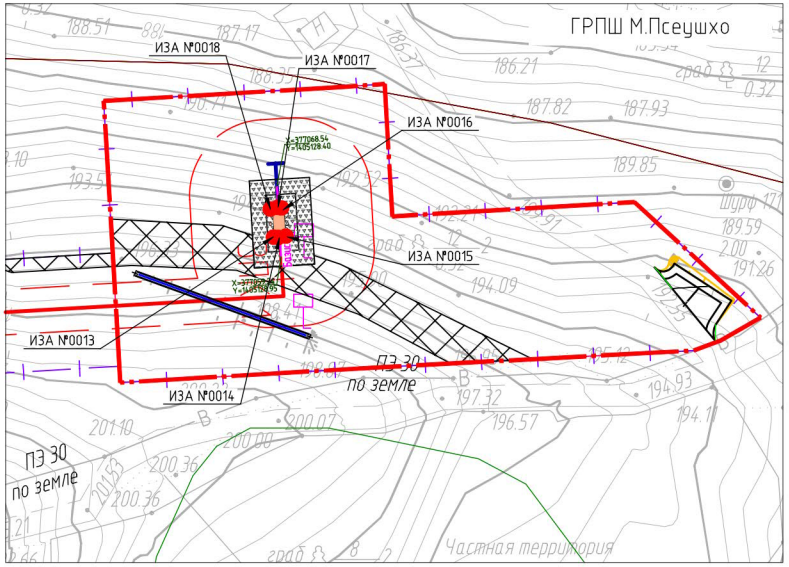
Подп. и дата

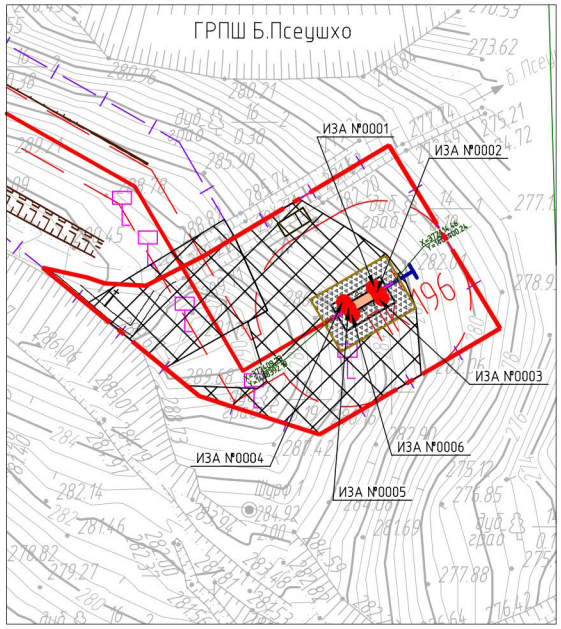
Инв. № подл. 066016

Российская Федерация
Краснодарский край
Туапсинский район









ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ЗВ

№	Наименование
ГРПШ Б.Псеушхо	
ИЗА №0001	Продувочная свеча №1 (продувка обвязки узла фильтрации)
ИЗА №0002	Продувочная свеча №2 (продувка обвязки узла редуцирования при плановых
	ремонтных работах)
ИЗА №0003	Свеча сброса газа (сброс газа с ПКС)
ИЗА №0004	Продувочная свеча №3 (продувка регулятора давления на узле подготовки газа для
	собственных нужд при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0005	Продувочная свеча№4 (продувка узла подготовки газа для собственных нужд
	при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0006	Дымовая труба газогорелочного обогревателя ОГШН-2
ГРПШ Анастсиевка	
ИЗА №0007	Продувочная свеча №1 (продувка обвязки узла фильтрации)
ИЗА №0008	Продувочная свеча №2 (продувка обвязки узла редуцирования при плановых
	ремонтных работах)
ИЗА №0009	Свеча сброса газа (сброс газа с ПКС)
ИЗА №0010	Продувочная свеча №3 (продувка регулятора давления на узле подготовки газа для
	собственных нужд при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0011	Продувочная свеча№4 (продувка узла подготовки газа для собственных нужд
	при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0012	Дымовая труба газогорелочного обогревателя ОГШН-2

№	Наименование
ГРПШ М. Псеушхо	
ИЗА №0013	Продувочная свеча №1 (продувка обвязки узла фильтрации)
ИЗА №0014	Продувочная свеча №2 (продувка обвязки узла редуцирования при плановых
	ремонтных работах)
ИЗА №0015	Свеча сброса газа (сброс газа с ПКС)
ИЗА №0016	Продувочная свеча №3 (продувка регулятора давления на узле подготовки газа для
	собственных нужд при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0017	Продувочная свеча№4 (продувка узла подготовки газа для собственных нужд
	при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0018	Дымовая труба газогорелочного обогревателя ОГШН-2
ГРПШ Георгиевское	
ИЗА №0019	Продувочная свеча №1 (продувка обвязки узла фильтрации)
ИЗА №0020	Продувочная свеча №2 (продувка обвязки узла редуцирования 1-ой линии
	при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0021	Продувочная свеча №3 (продувка обвязки узла редуцирования 2-ой линии
	при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0022	Сбросная свеча №1 (сброс газа с ПКС на 1-ой линии в период регламентных работ)
ИЗА №0023	Сбросная свеча №2 (сброс газа с ПКС на 2-ой линии в период регламентных работ)
ИЗА №0024	Продувочная свеча №4 (продувка регулятора давления на узле подготовки газа для
	собственных нужд при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0025	Продувочная свеча№5 (продувка узла подготовки газа для собственных нужд
	при плановых ремонтных работах)
ИЗА №0026	Дымовая труба газогорелочного обогревателя ОГШН-2

Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый газопровод высокого давления 1 категории (Ру – 1.2 МПа)
	Охранная зона газопровода
	Столбик ориентирный
	Граница полосы отвода на период строительства
	Граница полосы отвода на период эксплуатации
	Организованные источники выбросов ЗВ

						5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2.ГЧ
1	–	Зам.	1362-26		11.06.26	Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разработал		Новицкая			11.06.26	Оценка воздействия на окружающую среду
Проверил		Федорахина			11.06.26	
Н. контр.		Шевцова			11.06.26	Карта-схема размещения источников выбросов ЗВ на период эксплуатации. ГРПШ (1:500)

Стадия	Лист	Листов
П	4	

ООО "ИПИГАЗ"

Формат А2

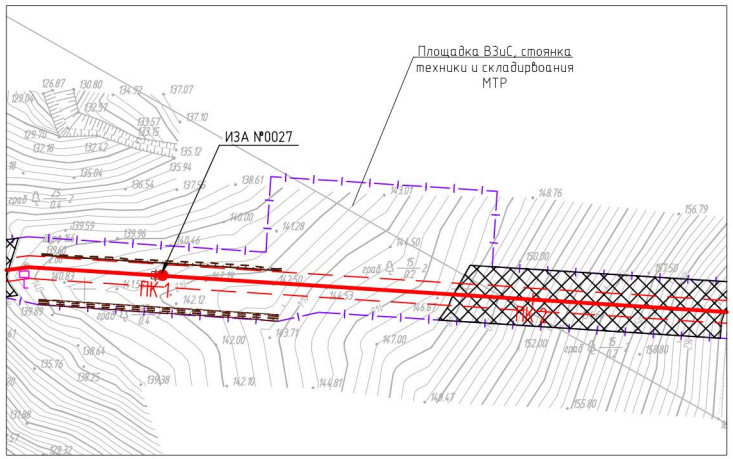
Согласовано

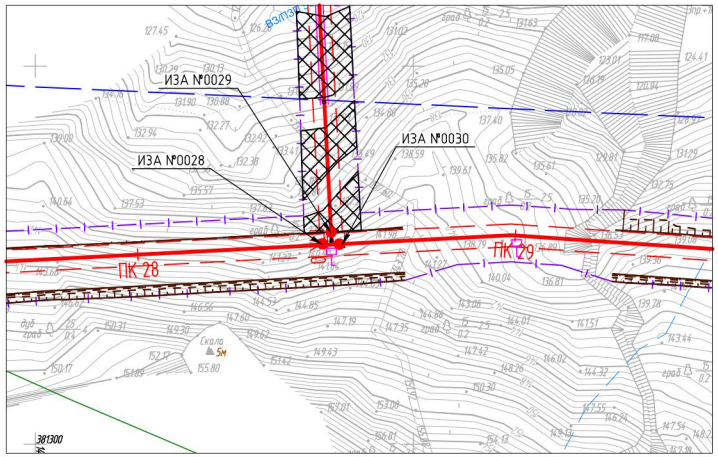
Взам. инв. № 062330

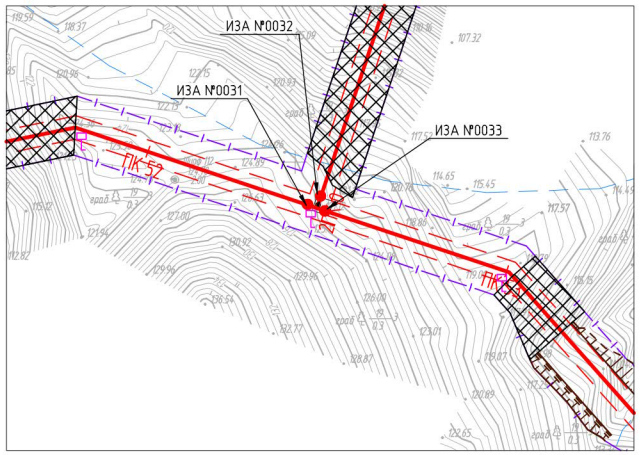
Подп. и дата

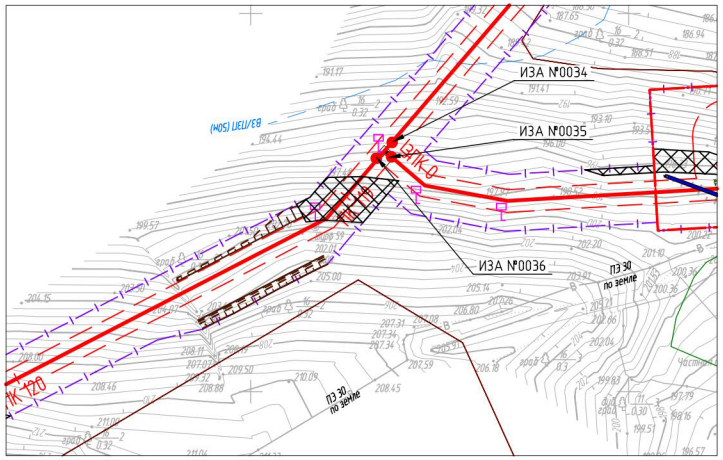
Инв. № подл. 066010

Российская Федерация
Краснодарский край
Туапсинский район









ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ЗВ	
№	Наименование
ИЗА №0027	Продувочная свеча №1 (продувка участка газопровода ПК1+0,00–ПК28+51,32)
ИЗА №0028	Продувочная свеча №2 (продувка участка газопровода ПК1+0,00–ПК28+51,32)
ИЗА №0029	Продувочная свеча №3 (продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00–1ПК1,0+00,00)
ИЗА №0030	Продувочная свеча №4 (продувка участка газопровода ПК28+51,32–ПК54+47,15)
ИЗА №0031	Продувочная свеча №5 (продувка участка газопровода ПК28+51,32–ПК54+47,15)
ИЗА №0032	Продувочная свеча №6 (продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00–2ПК41,0+00,00)
ИЗА №0033	Продувочная свеча №6 (продувка участка газопровода ПК54+47,15–ПК118+84,19)
ИЗА №0034	Продувочная свеча №7 (продувка участка газопровода ПК54+47,15–ПК118+84,19)
ИЗА №0035	Продувочная свеча №8 (продувка участка газопровода ПК118+84,19–196,0+0,00)
ИЗА №0036	Продувочная свеча №9 (продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00–3ПК1,0+00,00)

1 Система координат – местная система координат МСК-23;
2 Система высот Балтийская 1977 г.;
3 Сплошные горизонтали проведены через 0.5 м.;
4 Топографическая съемка выполнена в мае-июле 2024 г., в феврале 2025 г.;
5 Создание ИТП выполнено в августе-сентябре 2024 г., в феврале 2025 г.;
6 Топографическая съемка выполнена методом спутниковых геодезических определений в режиме "RTK";
7 Охранная зона газопровода согласно Постановления Правительства N 878 РФ от 20 ноября 2000 г. (ред. от 17.05.2016) "Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей" при использовании медного провода-спутника для обозначения трассы газопровода составляет:
– не менее 3 м от газопровода со стороны провода-спутника и 2 м с противоположной стороны;
– вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности – в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода;
– вокруг отдельно стоящего пункта редуцирования газа – в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ объекта;
8 При прокладке полиэтиленового газопровода открытым способом предусмотрена укладка сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,20 м с несмываемой надписью: «Огнеопасно – Газ», укладываемая на расстоянии 0,50 м от верха присыпанного газопровода. На участках пересечений газопровода, проложенного открытым способом, с подземными инженерными коммуникациями ленту уложить дважды: на расстоянии не менее 0,20 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения;
9 Профиль трассы газопровода см. 5347.059.П.0/0.1651ТПП02.2.

Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый газопровод высокого давления 1 категории (Ру – 1.2 МПа)
	Охранная зона газопровода
	Граница полосы отвода на период строительства
	Граница полосы отвода на период эксплуатации
	Границы земельных участков (кварталов) в соответствии с ГКН
	Организованные источники выбросов ЗВ

Согласовано

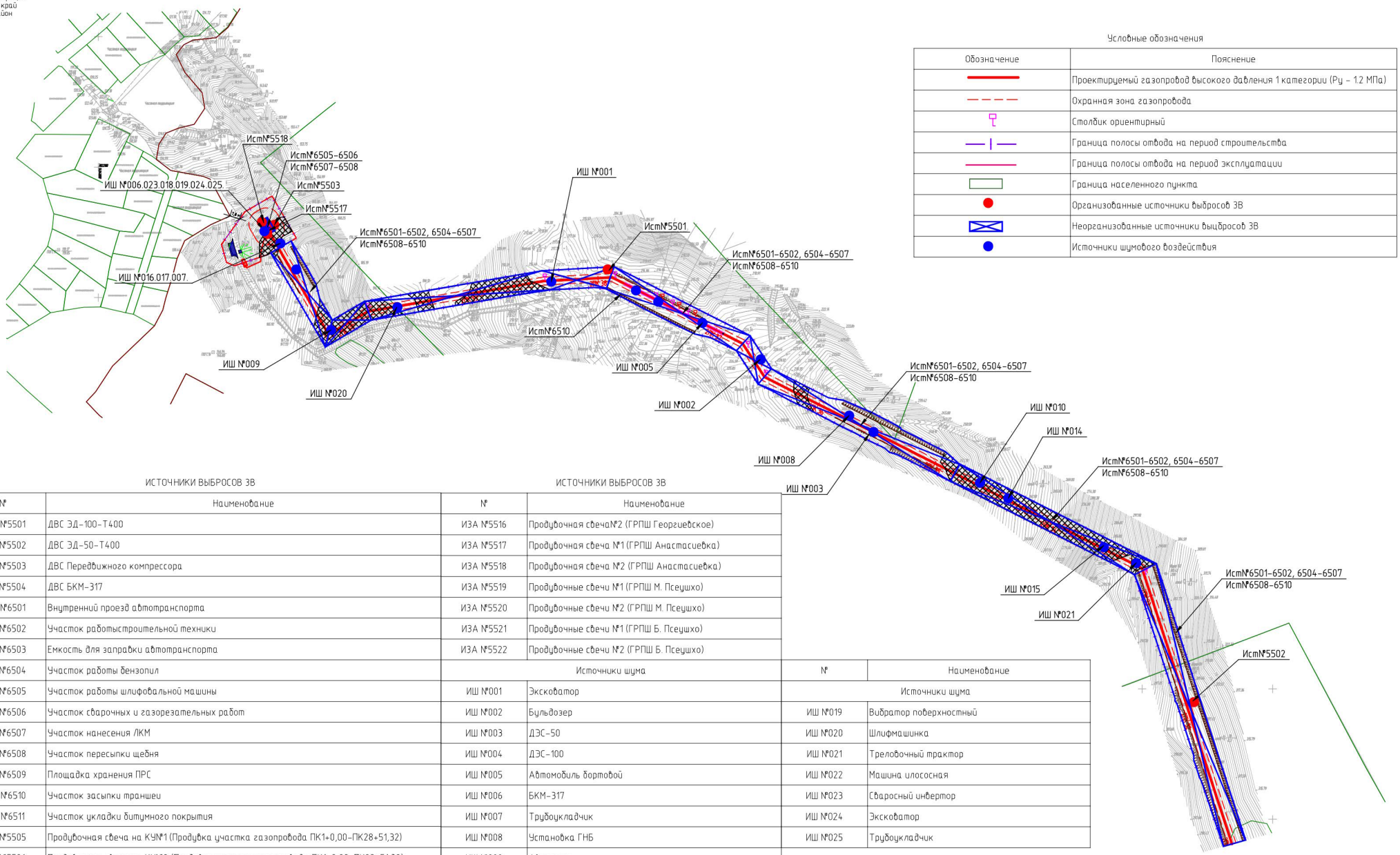
Взам. инв. № 062330

Подп. и дата

Инв. № подл. 066010

						5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2.ГЧ	
1	–	Зам.	1362-26		11.06.26	Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Новицкая			11.06.26	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия: П; Лист: 5; Листов:
Проверил		Федорахина			11.06.26		
Н. контр.		Шевцова			11.06.26	Карта-схема размещения источников выбросов ЗВ на период эксплуатации. Крановые узлы (№1-4) (1:1000)	ООО "ИПИГАЗ"

Формат А2



Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый газопровод высокого давления 1 категории (Ру – 1.2 МПа)
	Охранная зона газопровода
	Столбик ориентирный
	Граница полосы отвода на период строительства
	Граница полосы отвода на период эксплуатации
	Граница населенного пункта
	Организованные источники выбросов ЗВ
	Неорганизованные источники выбросов ЗВ
	Источники шумового воздействия

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ЗВ

№	Наименование
ИЗА №5501	ДВС ЭД-100-Т400
ИЗА №5502	ДВС ЭД-50-Т400
ИЗА №5503	ДВС Передвижного компрессора
ИЗА №5504	ДВС БКМ-317
ИЗА №6501	Внутренний проезд автотранспорта
ИЗА №6502	Участок работыстроительной техники
ИЗА №6503	Емкость для заправки автотранспорта
ИЗА №6504	Участок работы бензопил
ИЗА №6505	Участок работы шлифовальной машины
ИЗА №6506	Участок сварочных и газорезательных работ
ИЗА №6507	Участок нанесения ЛКМ
ИЗА №6508	Участок пересыпки щебня
ИЗА №6509	Площадка хранения ПРС
Ист. №6510	Участок засыпки траншеи
ИЗА №6511	Участок укладки битумного покрытия
ИЗА №5505	Продувочная свеча на КУП°1 (Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32)
ИЗА №5506	Продувочная свеча на КУП°2 (Продувка участка газопровода ПК1+0,00-ПК28+51,32)
ИЗА №5507	Продувочная свеча на КУП°2 (Продувка участка газопровода 1ПК0,0+0,00-1ПК1,0+00,00)
ИЗА №5508	Продувочная свеча на КУП°2 (Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК54+47,15)
ИЗА №5509	Продувочная свеча на КУП°3 (Продувка участка газопровода ПК28+51,32-ПК54+47,15)
ИЗА №5510	Продувочная свеча на КУП°3 (Продувка участка газопровода 2ПК0,0+0,00-2ПК41,0+00,00)
ИЗА №5511	Продувочная свеча на КУП°3 (Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19)
ИЗА №5512	Продувочная свеча на КУП°4 (Продувка участка газопровода ПК54+47,15-ПК118+84,19)
ИЗА №5513	Продувочная свеча на КУП°4 (Продувка участка газопровода ПК118+84,19-196,0+0,00)
ИЗА №5514	Продувочная свеча на КУП°4 (Продувка участка газопровода 3ПК0,0+0,00-3ПК1,0+00,00)
ИЗА №5515	Продувочная свеча№1 (ГРПШ Георгиевское)

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ЗВ

№	Наименование
ИЗА №5516	Продувочная свеча№2 (ГРПШ Георгиевское)
ИЗА №5517	Продувочная свеча №1 (ГРПШ Анастасиевка)
ИЗА №5518	Продувочная свеча №2 (ГРПШ Анастасиевка)
ИЗА №5519	Продувочные свечи №1 (ГРПШ М. Псеушхо)
ИЗА №5520	Продувочные свечи №2 (ГРПШ М. Псеушхо)
ИЗА №5521	Продувочные свечи №1 (ГРПШ Б. Псеушхо)
ИЗА №5522	Продувочные свечи №2 (ГРПШ Б. Псеушхо)

Источники шума	
ИШ №001	Экскаватор
ИШ №002	Бульдозер
ИШ №003	ДЭС-50
ИШ №004	ДЭС-100
ИШ №005	Автомобиль бортовой
ИШ №006	БКМ-317
ИШ №007	Трубоукладчик
ИШ №008	Установка ГНБ
ИШ №009	Автокран
ИШ №010	Бензопила
ИШ №011	Автоцистерна АЦВ-6
ИШ №012	Топливозаправщик
ИШ №013	Передвижной компрессор
ИШ №014	Автомобиль бортовой
ИШ №015	Автомобиль самосвал
ИШ №016	Автобус
ИШ №017	Автомобиль УАЗ
ИШ №018	Вибратор глубинный

№	Наименование
Источники шума	
ИШ №019	Вибратор поверхностный
ИШ №020	Шлифмашинка
ИШ №021	Треловочный трактор
ИШ №022	Машина илососная
ИШ №023	Сварочный инвертор
ИШ №024	Экскаватор
ИШ №025	Трубоукладчик

Согласовано

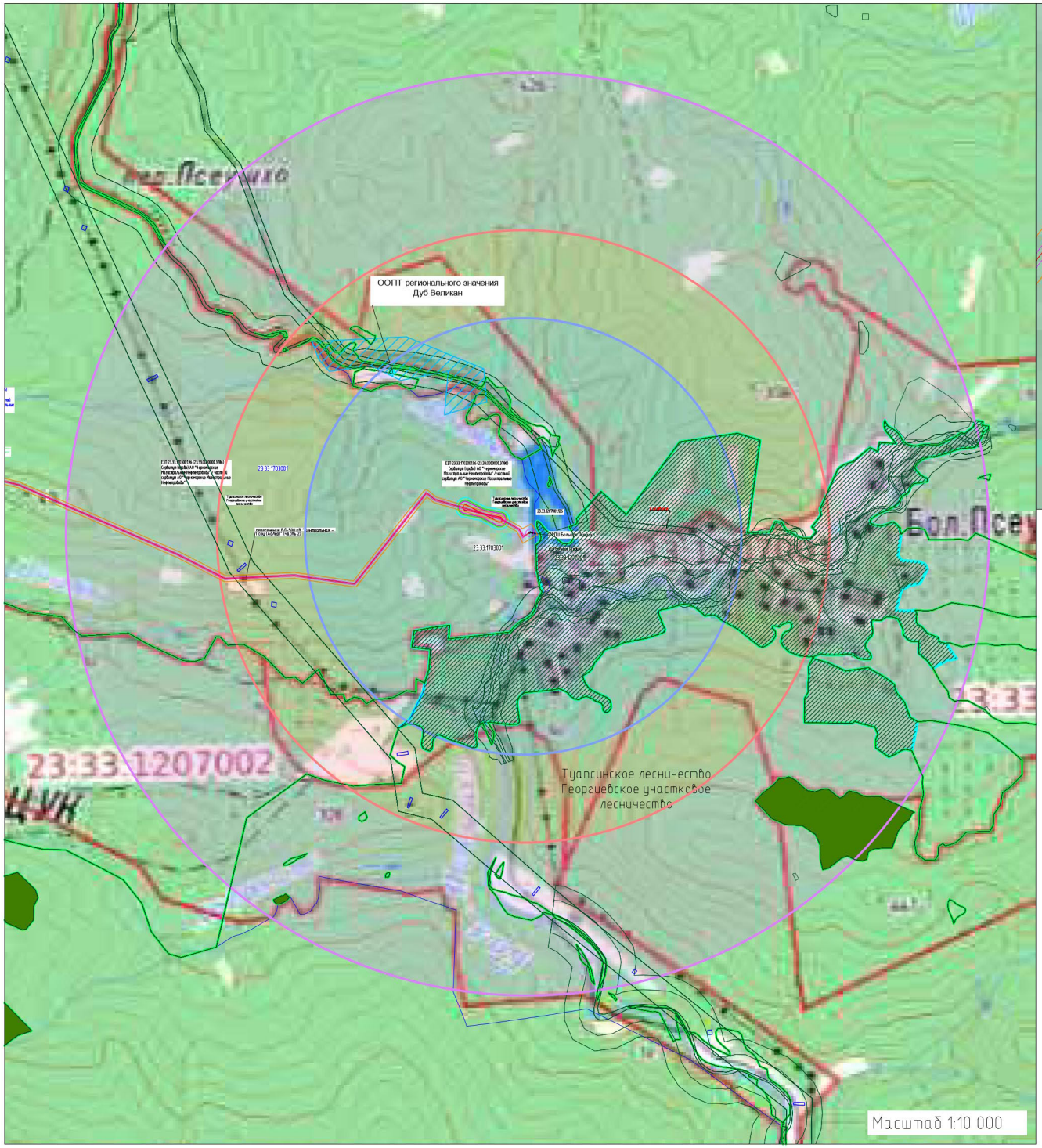
Взам. инв. № 062330

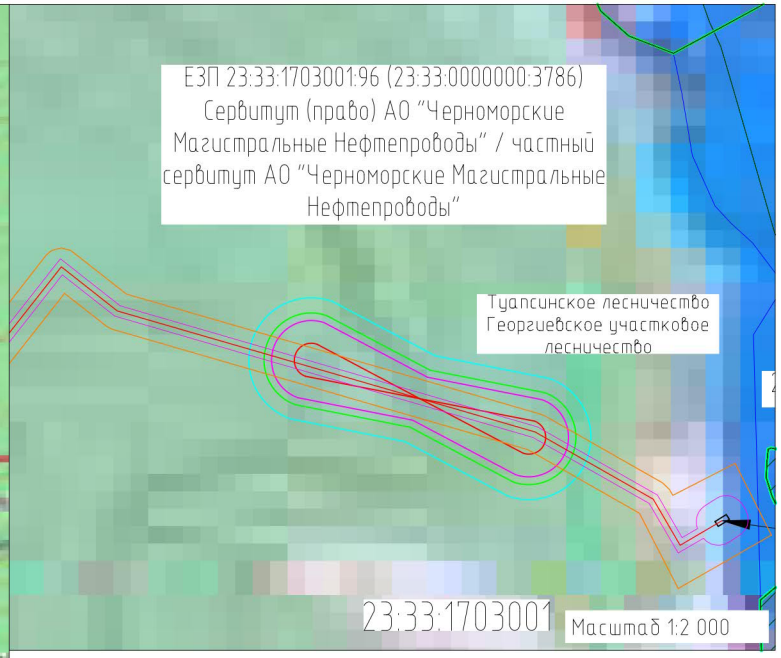
Подп. и дата

Инв. № подл. 066016

							5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2.ГЧ
1	–	Зам.	1362-26		11.06.26		Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Новицкая			11.06.25	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия: П; Лист: 6; Листов:
Проверил		Федорахина			11.06.25		
Н. контр.		Шевцова			11.06.25	Карта-схема размещения источников выбросов ЗВ на период СМР (1:2000)	ООО "ИПИГАЗ"

Формат А2





Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый газопровод высокого давления 1 категории (Ру – 1.2 МПа)
	Пункт редуцирования газа (проект)
	Граница населенного пункта
	Граница полосы отвода под строительство
	Граница струевого пламени (длина ~70м, диаметр~18 м)
	Интенсивность теплового излучения 13.9 кВт/м^2 (R=21.0 м)
	Интенсивность теплового излучения 10.5 кВт/м^2 (R=25.0 м)
	Интенсивность теплового излучения 7.0 кВт/м^2 (R=33.0 м)
	Границы изолинии в 1ПДК диоксида азота, NO_2
	Границы изолинии в 1 ПДК оксида азота, NO
	Границы изолинии в 1 ПДК оксида углерода, CO

Согласовано

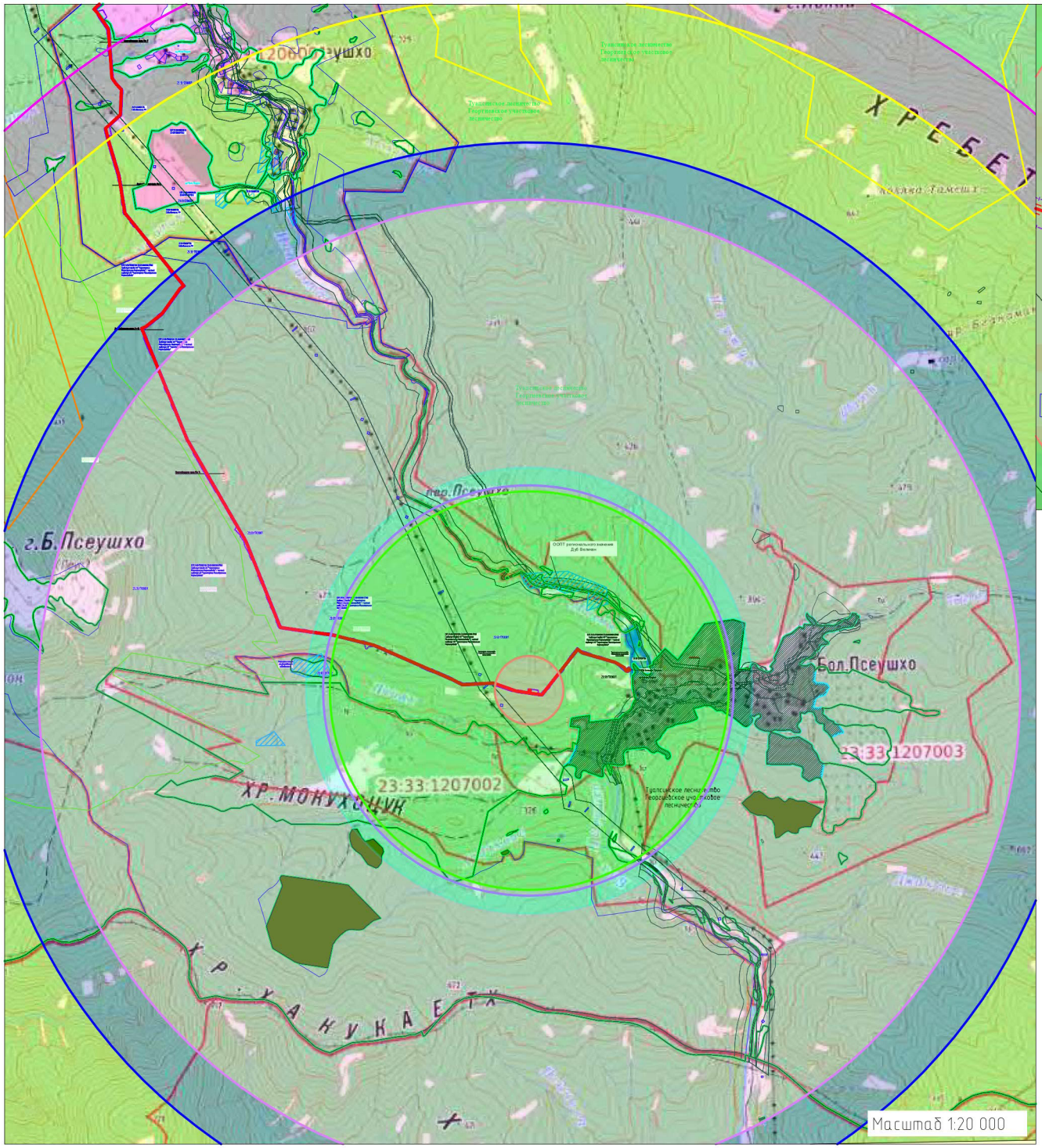
Взам. инв. № 062330

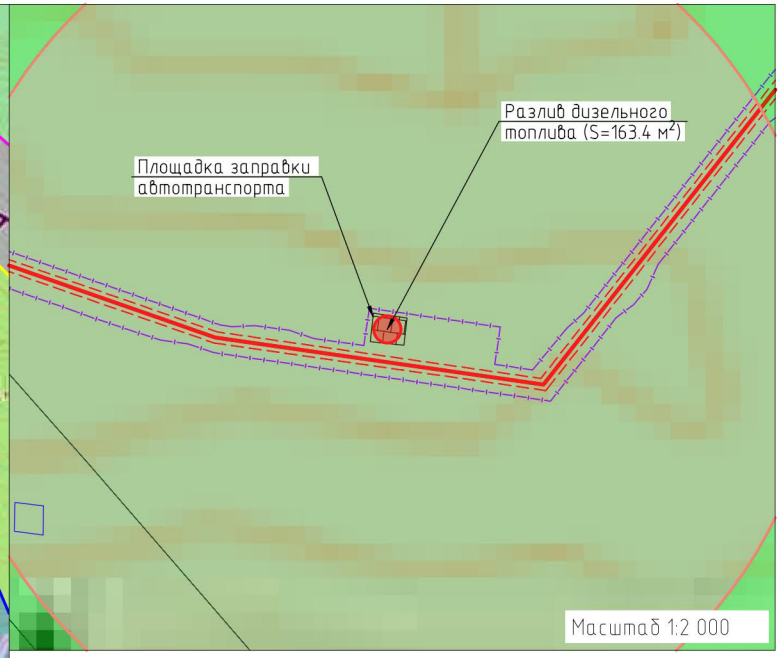
Подп. и дата

Инв. № подл. 066010

						5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2.ГЧ	
1	–	Зам.	1362-26		11.06.26	Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Новицкая			11.06.26	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия: П; Лист: 7; Листов:
Проверил		Федорахина			11.06.26		
Н.контр.		Шевцова			11.06.26	Карта-схема на период аварий при эксплуатации объекта	ООО "ИПИГАЗ"

Формат А2





Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый газопровод высокого давления 1 категории (Ру – 1.2 МПа)
	Пункт редуцирования газа (проект)
	Граница населенного пункта
	Граница полосы отвода под строительство
	Площадка для заправки техники
	Зона аварийной ситуации при разливе дизтоплива с возгоранием
	(площадь разлива нефтепродукта –163.4 м²)
	Зона распространения изолинии в 1ПДК сажи
	Зона распространения изолнии в 1 ПДК сероводорода
	Зона распространения изолинии в 1ПДК диоксида азота, NO_2
	Зона распространения изолинии в 1 ПДК оксида азота, NO
	Зона распространения изолинии в 1 ПДК оксида углерода, CO
	Зона распространения изолинии в 1 ПДК формальдегида
	Зона распределения изолинии в 1 ПДК этановой кислоты
	Зона распределения изолинии в 1 ПДК гр. суммации веществ сероводорода и формальдегида

Согласовано

Взам. инв. № 062330

Подп. и дата

Инв. № подл. 066010

						5347.059.П.0/0.1651-ОВОС2.ГЧ	
1	–	Зам.	1362-26		11.06.26	Межпоселковый газопровод к с.Георгиевское – с. Анастасиевка – аул Мал. Псеушхо – аул Бол. Псеушхо Туапсинского муниципального округа Краснодарского края	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Новицкая			11.06.26	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия: П; Лист: 8; Листов:
Проверил		Федорахина			11.06.26		
Н.контр.		Шевцова			11.06.26	Карта-схема на период аварий при СМР	ООО "ИПИГАЗ"

Формат А2